

INFORMACJA O SZEROKOŚCIACH STREF

Zasięgi stref technicznych i warunki ich zagospodarowania – informacje uzupełniające nie stanowiące ustaleń planu

A. Elektroenergetyka

Przepisy szczególne, obowiązujące podczas opracowywania projektu planu

- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów. Dz. U. Nr 192, poz. 1883.
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Dz. U. Nr 178, z dnia 13 sierpnia 2004 r., poz. 1841.

Przepisy szczególne, których stosowanie nie jest obowiązkowe, lecz zalecane do stosowania na zasadzie dobrowolności w okresie opracowywania projektu planu

- PN-E-05100-1:1998. Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa. Linie prądu przemiennego z przewodami roboczymi gołymi.
- PN-76/E-05125. Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.

Zasięgi stref technicznych:

- 1) Istniejącej lub projektowanej linii napowietrznej **110 kV – 2 x 20 m** (po obu stronach osi linii), na terenach przeznaczonych do zalesienia należy wyłączyć z zalesienia pas ochronny o szerokości **20 m** (po **10 m** w obie strony od osi linii);
- 2) istniejącej lub projektowanej linii napowietrznej **15 kV – 2 x 7,5 m** (po obu stronach osi linii), na terenach przeznaczonych do zalesienia należy wyłączyć z zalesienia pas ochronny o szerokości **11 m** (po **5,5 m** w obie strony od osi linii);
- 3) istniejącej lub projektowanej stacji transformatorowej **15/0,4 kV** – pas terenu o szerokości **5 m** wokół obrysu stacji;
- 4) istniejącej lub projektowanej linii napowietrznej **0,4 kV – 2 x 3 m** (po obu stronach osi linii);

Warunki zagospodarowania stref technicznych

Strefy wymienione w p. od **A.1)** do **A.5)** powinny pozostać wolne od zabudowy oraz wysokiej roślinności (drzew i krzewów).

W przepisach szczególnych, dotyczących pola elektromagnetycznego, uwzględnianego przy napięciach 110 kV, zasięgi stref nie są określone przy pomocy wymiarów geometrycznych, lecz poziomem dopuszczalnego natężenia pola elektromagnetycznego. Zatem najpewniejszą metodą wyznaczenia natężenia pola, a zarazem określenia zasięgu strefy, jest pomiar natężenia pola elektromagnetycznego w terenie.

Podane wielkości w przypadku linii 110 kV należy więc traktować jako orientacyjne (z wyjątkiem pasów ochronnych wyłączonych z zalesiania), bowiem dokładny rozmiar strefy technicznej linii napowietrznej o określonym napięciu znamionowym (strefy ograniczonego użytkowania terenu) zależy od szeregu czynników, takich jak przekrój przewodu, odległość przewodu linii od planowanej zabudowy, wysokość i konstrukcja słupa linii, obciążenie linii i temperatura otoczenia. Zarówno wysokość zawieszenia przewodu nad poziomem terenu, jak i rodzaj słupa są zmiennie na trasie linii elektroenergetycznych.

W napowietrznych sieciach elektroenergetycznych o napięciach poniżej 110 kV czynnikami decydującymi o rozmiarze strefy technicznej są wymagania eksploatacyjne (np. konieczność dostępu do linii podczas remontu), względy bezpieczeństwa przed porażeniem prądem elektrycznym i skutkami awarii

mechanicznych linii – a nie oddziaływanie pola elektromagnetycznego – jak w przypadku linii o napięciu 110 kV.

W konsekwencji, należy przyjąć jako zasadę, że ewentualne zagospodarowywanie podanych powyżej stref technicznych powinno być każdorazowo uzgadniane z właściwym operatorem sieci.

B. Zaopatrzenie w gaz

Podstawowe przepisy szczególne związane z uwarunkowaniami przestrzennymi

1. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz.U. Nr 97/2001 z 11 września 2001 r., poz. 1055).
2. Rozporządzenie Ministra Przemysłu i Handlu z dnia 14 listopada 1995 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. Nr 139 z dnia 7 grudnia 1995 r., poz. 686).
3. Zarządzenie Ministra Przemysłu z dnia 24 czerwca 1989 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. Nr 45/1989 z dnia 26 lipca 1989 r., poz. 243).

Wszystkie wymienione powyżej przepisy charakteryzują się wspólną cechą – każdy z nich nie obejmuje sieci gazowych, które zostały wybudowane lub otrzymały pozwolenie na budowę w okresie poprzedzającym okres obowiązywania danego przepisu.

Wymiary stref kontrolowanych (rozp. 1.), których linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu lub odległości podstawowe (rozp. 2 – 3), odmierzane od zewnętrznej ścianki gazociągu, odnoszą się zarówno do lokalizowania gazociągów w stosunku do istniejących obiektów terenowych jak i sytuacji odwrotnej – sytuowania obiektów terenowych w pobliżu istniejących gazociągów. Wymiary te różnią się w poszczególnych przepisach (ulegały zmniejszeniu w coraz to nowszych przepisach), bowiem zastrzane były wymagania techniczne stawiane budowanym sieciom gazowym. Podawane w przepisach wymiary stref i odległości podstawowych zależą od nominalnych parametrów gazociągów: średnicy i ciśnienia. W przepisach wydanych przed 2001 r. dopuszczano stosowanie odległości zmniejszonych w przypadku zmniejszenia naprężeń zredukowanych w ściance rury.

W konkluzji, do zgodnego z przepisami wyznaczenia odległości podstawowych danego obiektu terenowego od gazociągu, potrzebne są następujące informacje:

- ciśnienie nominalne gazociągu,
- średnica nominalna gazociągu,
- data uzyskania pozwolenia na budowę danego gazociągu,
- stopień zmniejszenia naprężeń zredukowanych w ściance gazociągu, ew. stopień zmniejszenia odległości podstawowych.

Kompletem tych informacji dysponuje operator sieci i w jego gestii leży określenie odległości podstawowych.

Odległości podstawowe i zasięgi stref kontrolowanych:

- 1) odległości podstawowe gazociągów **wysokiego ciśnienia** wybudowanych lub na które zostało wydane pozwolenie na budowę **przed 12.12.2001 r.** – wg tabeli 1.
- 2) strefa montażowa (do czasu wybudowania gazociągu) projektowanego gazociągu **wysokiego ciśnienia PN 6,3 MPa 12 m** (po **6 m** z każdej strony osi gazociągu);
- 3) strefa kontrolowana (po oddaniu do eksploatacji gazociągu) projektowanego **gazociągu wysokiego ciśnienia PN 6,3 MPa 6 m** (po **3 m** z każdej strony osi gazociągu);

Tabela 1. Odległości podstawowe gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu powyżej 0,4 MPa do 10 MPa od obrysów obiektów terenowych.

Załącznik nr 2 do Rozporządzenia Ministra Przemysłu i Handlu z dnia 14 listopada 1995 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. Nr 139 z dnia 7 grudnia 1995 r., poz. 686).

(odległości podstawowe dla istniejącego gazociągu, przebiegającego przez obszar planu wyróżniono przez zaciemnienie)

Lp.	Rodzaj obiektów terenowych	Ciśnienie nominalne gazociągu [MPa]	powyżej 0,4 do 1,2		powyżej 1,2 do 2,5		powyżej 2,5 do 10			
		Średnica gazociągu [mm]	do 300	powyżej 300	do 300	powyżej 300	do 300	powyżej 300 do 500	powyżej 500 do 800	powyżej 800
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Miasta i zespoły wiejskich budynków mieszkalnych o zwartej zabudowie	linia zwartej zabudowy	15	20	20	30	25	50	75	100
2	Budynki użyteczności publicznej i zamieszkania zbiorowego	od granicy terenu	15	25	25	40	35	65	100	100
3	Budynki mieszkalne zabudowy jedno- i wielorodzinnej	rzut budynku	15	20	20	25	20	35	50	75
4	Wolno stojące budynki niemieszkalne (stodoły, szopy, garaże)	rzut budynku	8	10	15	20	15	25	30	40
5	Obiekty zakładów przemysłowych	od granicy terenu	15	20	20	30	25	50	75	100
6	Tory kolejowe magistralne pierwszo- i drugorzędne	dla torów ułożonych:	15	20	20	25	20	50	75	100
7	Tory kolejowe znaczenia miejscowego i tory tramwajowe	1) w poziomie terenu – skrajna szyna toru 2) w wykopie – górna krawędź wykopu 3) na nasypie – podstawa nasypu	10	15	15	20	15	30	40	50
8	Mosty i wiadukty	lico czołowej ściany przyczółka	15	20	20	30	25	50	75	100
9	Parkingi dla samochodów	granica terenu	10	15	20	20	20	30	40	50
10	Wały przeciwpowodziowe	podstawa wału	5	5	5	5	5	5	8	8
11	Uregulowane rzeki, potoki i rowy melioracyjne lub inne obiekty	górna krawędź brzegu	5	5	5	5	5	5	8	8
12	przewody kanalizacyjne, kanały sieci ciepłej, wodociągi, kanalizacja kablowa i inne kanały mające bezpośrednie połączenie z pomieszczeniami dla ludzi i zwierząt	skrajnia rury, kabla, kanału lub studni	10	10	15	15	15	20	20	25

Tabela 1. Odległości podstawowe gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu powyżej 0,4 MPa do 10 MPa od obrysów obiektów terenowych – cd.

Załącznik nr 2 do Rozporządzenia Ministra Przemysłu i Handlu z dnia 14 listopada 1995 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. Nr 139 z dnia 7 grudnia 1995 r., poz. 686)

(odległości podstawowe dla istniejącego gazociągu, przebiegającego przez obszar planu wyróżniono przez zaciemnienie)

Lp.	Rodzaj obiektów terenowych	Ciśnienie nominalne gazociągu [MPa]	powyżej 0,4 do 1,2		powyżej 1,2 do 2,5		powyżej 2,5 do 10			
		Średnica gazociągu [mm]	do 300	powyżej 300	do 300	powyżej 300	do 300	powyżej 300 do 500	powyżej 500 do 800	powyżej 800
			Obrys obiektu terenowego	Odległość podstawowa [m]						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
13	przewody kanalizacyjne, kanały sieci ciepłej, wodociągi, kanalizacja kablowa i inne kanały nie mające połączenia z pomieszczeniami dla ludzi i zwierząt		1	3	1	5	5	7	8	8
14	Napowietrzne linie telekomunikacyjne. Napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu – do 1 kV	rzut poziomy skrajnego przewodu linii napowietrznej	2	2	2	2	2	2	5	5
15	– powyżej 1 – 30 kV		5	5	5	5	5	5	10	10
16	– powyżej 30 – 110 kV		10	10	10	10	10	10	15	15
17	– powyżej 110 kV		20	20	20	20	20	20	20	20
18	Stacje transformatorów elektroenergetycznych o napięciu – do 15 kV	od obrysu zewnętrznego uziemienia stacji	5	5	5	5	5	5	10	10
19	– powyżej 15 kV	od zewnętrznego ogrodzenia stacji	10	10	10	10	10	10	15	15

Jeżeli naprężenie zredukowane w ścianie rury zostało zmniejszone o 30%, gazociąg powinien być usytuowany w odległości nie mniejszej od obiektu terenowego niż 10 m dla gazociągów o ciśnieniu nominalnym do 1,2 MPa włącznie i **15 m dla gazociągów o ciśnieniu nominalnym większym niż 1,2 MPa.**

Odległości zmniejszonych nie należy stosować w odniesieniu do napowietrznych linii elektroenergetycznych o napięciu większym niż 1 kV i elektroenergetycznych stacji transformatorowych.

Obiekty stacji paliw płynnych, tj. zbiorniki gazu, dystrybutory, rurociągi technologiczne, studzienki spustowe, przewody oddechowe i rury pomiarowe powinny być usytuowane w odległości minimalnej **40 m** od gazociągów wysokiego ciśnienia.

- 4) Odległości podstawowe istniejących gazociągów **średniego ciśnienia**, wybudowanych lub na które zostało wydane pozwolenie na budowę **przed 12.12.2001 r.** (tabela 2):

Tabela 2: Odległości podstawowe od obiektów terenowych dla gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu nie większym niż **0,4 MPa** – Załącznik nr 1 do rozporządzenia Ministra Przemysłu i Handlu z dnia 14 listopada 1995 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. Nr 139 z dnia 7 grudnia 1995 r., poz. 686)

Lp.	Rodzaje obiektów terenowych	Obrys obiektu terenowego	Odległość podstawowa gazociągów w [m]
1	2	3	4
1	budynki	rzut obiektu w poziomie terenu	1,5
2	tory kolejowe magistralne pierwszo- i drugorzędne	dla torów ułożonych:	5,0
3	tory kolejowe znaczenia miejscowego	1) w poziomie terenu – skrajna szyna toru 2) w wykopie – górna krawędź wykopu 3) na nasypie – podstawa nasypu	3,0
4	tory tramwajowe	skrajna szyna toru	1,0
5	przewody kanalizacyjne, kanały sieci ciepłej, wodociągi, kanalizacja kablowa i inne kanały mające połączenie z pomieszczeniami dla ludzi i zwierząt	skrajnia rury, kanału lub studni	1,5
6	przewody kanalizacyjne, kanały sieci ciepłej, wodociągi, kanalizacja kablowa i inne kanały nie mające połączenie z pomieszczeniami dla ludzi i zwierząt	skrajnia rury, kanału lub studni	1,0
7	kable ziemne elektroenergetyczne o napięciu: – do 15 kV	skrajnia kabla	0,5
8	– powyżej 15 kV		1,0
9	słupy linii elektroenergetycznych o napięciu do 1 kV, telekomunikacyjnych i trakcyjnych oraz inne podpory	rzut fundamentu słupa, podpory	0,5
10	napowietrzna linia elektroenergetyczna o napięciu – do 1 kV	rzut poziomy skrajnego przewodu linii elektroenergetycznych	0,5
	– powyżej 1 kV do 30 kV		4,0
	– powyżej 30 kV do 110 kV		8,0
	– powyżej 110 kV		15,0
11	stacje transformatorów elektroenergetycznych o napięciu – do 15 kV, zasilane liniami napowietrznymi	od obrysu zewnętrznego uziemienia stacji	4,0
	– do 15 kV, zasilane kablami		5,0
	– powyżej 15 kV	od zewnętrznego ogrodzenia stacji	10,0
12	drzewa	od skrajni pnia drzewa	1,5

- 5) Szerokość strefy kontrolowanej istniejących gazociągów **średniego ciśnienia**, na które zostało wydane pozwolenie na budowę **po 12.12.2001 r.** oraz projektowanych gazociągów średniego ciśnienia, o ciśnieniu gazu **0,5 MPa** i mniejszym – **1 m**, przy czym linia środkowa strefy kontrolowanej pokrywa się z osią gazociągu,
- 6) **Dla gazociągów projektowanych, układanych w przecinkach leśnych** powinien być wydzielony pas gruntu, o szerokości **po 2 m** z obu stron gazociągu, bez drzew i krzewów.

Warunki zagospodarowania stref

W strefach kontrolowanych gazociągów – p. **B.2), B.3), B.5), B.6)** nie należy wznosić budynków, urządzać stałych składów i magazynów, sadzić drzew oraz nie powinna być podejmowana żadna działalność mogąca zagrozić trwałości gazociągu podczas jego eksploatacji. Dopuszcza się, za zgodą operatora sieci gazowej, urządzenie parkingów nad gazociągiem. Pas terenu o szerokościach podanych w p. **B.1)** i **B.4)** może być uprawiany rolniczo lub ogrodniczo, przy czym drzewa i krzewy mogą być sadzone w odległości co najmniej **5 m** od zewnętrznej ścianki gazociągu wysokiego ciśnienia oraz **1,5 m** od zewnętrznej ścianki gazociągu średniego ciśnienia.