



REPUBLIKA HRVATSKA
BRODSKO - POSAVSKA ŽUPANIJA



GRAD SLAVONSKI BROD

UPRAVNI ODJEL ZA GRADITELJSTVO,
PROSTORNO UREĐENJE I ZAŠTITU OKOLIŠA

35000 Slavonski Brod, Vukovarska 1
tel: 035 217 095, fax: 035 217 067

Klasa: 350-01/14-01/3
Urbroj: 2178/01-10-16-51

Slavonski Brod, 19.02.2016.

JANAF d.d.
Razvoj i izgradnja
Avenija Vukovar 14
10000 Zagreb

PREDMET: MIŠLJENJE NA NACRT KONAČNOG PRIJEDLOGA
IZMJENA I DOPUNA GUP-a GRADA SLAVONSKOG BRODA
- traži se, dopuna zahtjeva

Prije nekoliko dana smo Vam sukladno članku 188. stavak (1) važećeg Zakona o prostornom uređenju („Narodne novine RH” broj 153/13), a time na temelju članka 94. stavak (1) Zakona o prostornom uređenju i gradnji („Narodne novine RH” broj 76/07) i članka 113. stavak (1) Prijelaznih i završnih odredbi Izmjena i dopuna Zakona o prostornom uređenju i gradnji iz 2011. godine („Narodne novine RH” broj 90/11) dostavili Nacrt konačnog prijedloga Izmjena i dopuna Generalnog urbanističkog plana (GUP-a) grada Slavonskog Broda radi davanja Vašeg mišljenja o poštivanju zahtjeva iz članka 79., odnosno očitovanja iz članka 90. stavak (1) Zakona o prostornom uređenju i gradnji („Narodne novine RH” broj 76/07), te da su rješenja u skladu sa zahtjevima posebnih propisa i drugih dokumenata iz Vašeg djelokruga.

Ovim putem želimo Vam dodatno skrenuti pažnju na naknadno uočene pojedine nedovoljno jasne (i rigorozne) odredbe vezane za postojeće i planirane naftovode iz tekstualnog dijela plana (stavak 2. članka 91. Nacrta konačnog prijedloga ID GUP-a), kao i na ucrtavanje postojećih i planiranih naftovoda na području grada Slavonskog Broda.

Stoga, potrebno je jasnije odrediti mogućnosti gradnje uz postojeće i planirane naftovode unutar navedenog stavka članka 91. s obzirom na činjenicu da postojeći i planirani magistralni naftovodi prolaze dijelom i kroz naseljena gradska stambena i poslovna područja (npr. Naselje Brodski Varoš i Naselje Šestinac), te stoga je potrebno provjeriti kolika je realna i posebnim propisima određena širina zaštitnog koridora produktovoda unutar građevinskog područja grada unutar kojega je zabranjena određena gradnja. Širina koridora od 60,0m se čini preširok, te time i prerigorozan posebno unutar navedenog od prije izgrađenog dijela građevinskog područja, uzevši u obzir činjenicu da zaštitni koridor postojećih i planiranih plinovoda u kojemu je zabranjena gradnja iznosi samo 10,0m.

Prijedlog dijela odredbi članka 91. koje se odnose na postojeće i planirane naftovode glase:

- (2) Na kartografskom prikazu broj 3.1. *Proizvodnja i cijeveni transport nafte i plina* točno je ucrtan položaj postojećeg magistralnog naftovoda (crvena puna linija), dok planirani magistralni naftovod je ucrtan načelno radi bolje preglednosti tj. netočno (crvena isprekidana linija). Stvarni položaj planiranog magistralnog naftovoda je unutar koridora postojećeg naftovoda, točnije paralelno sjevernije na udaljenosti od 6,0 m do 10,0 m postojećeg naftovoda. Najmanja udaljenost planiranog naftovoda od ostalih medija (produktovoda) je 8,0 m.

- (3) Širina zaštitnog pojasa postojećeg i planiranog magistralnog naftovoda, unutar kojeg je potrebno zatražiti posebne uvjete gradnje, iznosi 200,0 m (obostrano po 100,0 m mjereno od osi naftovoda).
- (4) Širina zaštitnog koridora (pojas opasnosti) postojećeg i planiranog naftovoda, unutar kojeg je zabranjena gradnja zgrada za stanovanje i boravak ljudi bez suglasnosti vlasnika cjevovoda, iznosi 60,0 m (obostrano 30,0 m mjereno od osi naftovoda).
- (5) Iznimno, na postojećim izgrađenijim dijelovima građevinskog područja (Naselje Brodski Varoš i Naselje Šestinac), manja je širina zaštitnog koridora (pojas opasnosti) postojećeg i planiranog naftovoda, unutar kojeg je zabranjena gradnja zgrada za stanovanje i boravak ljudi bez suglasnosti vlasnika cjevovoda, i iznosi 30,0 m (obostrano 15,0 m mjereno od osi naftovoda).

Stoga, molimo Vas da u slijedećih tjedan dana dostavite nam Vaše mišljenje o Nacrtu konačnog prijedloga Izmjena i dopuna GUP-a grada Slavonskog Broda, te pri tome da razmotrite i naš prijedlog ispravki odredbi za provođenje vezanih za naftovode iz dostavljenog Vam Nacrta konačnog prijedloga.

Napomena, istim putem molimo Vas da nam dostavite i točan položaj postojećih magistralnih naftovoda na području grada (geodetski ucrtan u cad-u), radi provjere točnosti ucrtanog položaja u Nacrtu konačnog prijedloga.

S poštovanjem

Privitak:

Izvod iz Pravilnika o tehničkim uvjetima i normativima za siguran transport tekućih i plinovitih ugljikovodika magistralnim naftovodima i plinovodima te naftovodima i plinovodima za međunarodni transport (Sl. list SFRJ 26/85)

Stručni suradnik za prostorno uređenje:

Pero Zubak, dipl.ing.arh.

Pročelnik:

Damir Klaić, dipl.ing.građ.



Dostaviti:

1. Naslovu
2. Pismohrana

29. Gospić	GS	78. Pula	PU
30. Gostivar	GV	79. Rijeka	RI
31. Herceg- Novi	HN	80. Ruma	RU
32. Ivangrad	IG	81. Sarajevo	SA
33. Jajce	JC	82. Sisak	SI
34. Karlovac	KA	83. Skopje	SK
35. Kikinda	KI	84. Slavonski Brod	SB
36. Konjic	KNJ	85. Slavonska Požega	SP
37. Koper	KP	86. Smederevo	SD
38. Koprivnica	KC	87. Sokolac	SC
39. Kotor	KO	88. Sombor	SO
40. Kragujevac	KG	89. Split	ST
41. Kraljevo	KV	90. Sremska Mitrovica	SM
42. Kranj	KR	91. Subotica	SU
43. Krapina	KN	92. Svetožarevo	SV
44. Križevci	KŽ	93. Šabac	ŠA
45. Kruševac	KŠ	94. Šibenik	SI
46. Kumanovo	KU	95. Štip	ŠT
47. Kutina	KT	96. Tetovo	TE
48. Leskovac	LE	97. Titograd	TG
49. Livno	LI	98. Titov Drvar	TD
50. Loznica	LO	99. Titova Korenica	TK
51. Ljubljana	LJ	100. Titova Mitrovica	TM
52. Makarska	MA	101. Titovo Užice	TU
53. Maribor	MB	102. Titov Veles	TV
54. Modriča	MD	103. Travnik	TR
55. Mostar	MO	104. Trebinje	TB
56. Murska Sobota	MS	105. Trstenik	TS
57. Našice	NA	106. Tuzla	TZ
58. Nikšić	NK	107. Ulcinj	UL
59. Niš	NI	108. Uroševac	UR
60. Nova Gradiška	NG	109. Valjevo	VA
61. Novi Pazar	NP	110. Varaždin	VŽ
62. Novi Sad	NS	111. Vinkovci	VK
63. Novo Mesto	NM	112. Virovitica	VT
64. Ogulin	OG	113. Visoko	VI
65. Ohrid	OH	114. Vranje	VR
66. Osijek	OS	115. Vršac	VS
67. Pančevo	PA	116. Vukovar	VU
68. Peć	PE	117. Zadar	ZD
69. Piroć	PI	118. Zagreb	ZG
70. Pljevlja	PV	119. Zaječar	ZA
71. Požarevac	PO	120. Zenica	ZE
72. Priboj	PB	121. Zrenjanin	ZR
73. Prilep	PP	122. Zvornik	ZV.
74. Prijedor	PD		
75. Priština	PR		
76. Prizren	PZ		
77. Prokuplje	PK		

Član 4.

Ovaj pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objave u »Službenom listu SFRJ«.

Br. 964
Beograd, 22. veljače 1985.

Predsjednik
Saveznog komiteta za
saobraćaj i veze
Mustafa Pljakić, v. r.

349.

Na temelju člana 4. stava 2, člana 8. stava 4. i člana 12. stava 3. Zakona o osnovama sigurnosti transporta naftovodima i plinovodima (»Službeni list SFRJ«, br. 64/73), u sporazumu sa saveznom sekretarom za narodnu obranu, saveznom sekretarom za unutrašnje poslove, predsjednikom Saveznog komiteta za energetiku i industriju i predsjednikom Saveznog komiteta za rad, zdravstvo i socijalnu zaštitu, predsjednik Saveznog komiteta za saobraćaj i veze propisuje

P R A V I L N I K

O TEHNIČKIM UVJETIMA I NORMATIVIMA ZA
SIGURAN TRANSPORT TEKUĆIH I PLINOVITIH
UGLJIKOVODIKA MAGISTRALNIM NAFTOVODI-
MA I PLINOVODIMA TE NAFTOVODIMA I PLINO-
VODIMA ZA MEĐUNARODNI TRANSPORT

I. OPĆE ODREDBE

Član 1.

Ovim se pravilnikom propisuju tehnički uvjeti i normativi za siguran transport tekućih i plinovitih ugljikovodika magistralnim naftovodima i plinovodima te naftovodima i plinovodima za međunarodni transport, minimum tehničkih i drugih podataka koji se moraju voditi i rok čuvanja tih podataka i investicijsko-tehničke dokumentacije o tim naftovodima i plinovodima, a i tehnički uvjeti i normativi za mjere zaštite ljudi i imovine i zaštite naftovoda i plinovoda te postrojenja i uređaja koji su njihovim sastavnim dijelom.

Član 2.

Tehnički uvjeti i normativi te uvjeti i normativi za zaštitne mjere važni za sigurnost transporta naftovodima i plinovodima iz člana 1. ovog pravilnika primjenjuju se pri projekiranju, izgradnji i ispitivanju magistralnih naftovoda i plinovoda te naftovoda i plinovoda za međunarodni transport.

Član 3.

Pod magistralnim naftovodima i plinovodima, prema ovom pravilniku, razumijevaju se naftovodi i plinovodi kojima se obavlja unutrašnji transport, i to:

1) naftovodi za transport sirove nafte od prirubnice na istakališnom uređaju na luci do ulazne prirubnice spremnišnog prostora rafinerije odnosno potrošača, ili od otpremnih stanica na naftonosnim poljima do spremnišnog prostora rafinerije;

2) produktovodi za transport naftnih derivata od spremnišnog prostora proizvođača do spremnišnog prostora potrošača;

3) plinovodi za transport plina od otpremnih stanica na naftno-plinskim poljima ili od proizvodnih postrojenja plina do priključka na plinskodistributivnoj mreži u gradovima ili u industrijskim odnosno drugim postrojenjima, uključujući i mjernoregulacijske stanice;

4) naftovodi i plinovodi za transport sirove nafte, plina ili njihovih derivata, koji se nalaze na teritoriju dviju ili više republika i autonomnih pokrajina.

Pod naftovodima i plinovodima za međunarodni transport, prema ovom pravilniku, razumijevaju se naftovodi i plinovodi čiji se početak i završetak (terminali) nalaze na teritoriju drugih država, a jedan

njihov dio na teritoriju Socijalističke Federativne Republike Jugoslavije, te naftovodi i plinovodi čiji se početak odnosno završetak nalazi na teritoriju Socijalističke Federativne Republike Jugoslavije, a završetak odnosno početak na teritoriju druge države.

Član 4.

Sastavnim dijelovima naftovoda, plinovoda i produktovoda, prema ovom pravilniku, jesu: crpne i kompresorske stanice, čistačke stanice, pomoćni spremnici i tlačne posude, blok-stanice uzduž trase, uređaji katodne zaštite, armature, rasteretne stanice, ispušne stanice, mjernice stanice, regulacijske stanice, mjernoregulacijske stanice, druga odgovarajuća postrojenja te uređaji i telekomunikacijska mreža koja služi isključivo za potrebe naftovoda, plinovoda i produktovoda.

Član 5.

Izrazi u ovom pravilniku znače:

- 1) nafta je sirova nafta i naftni proizvodi prema klasifikaciji zapaljivosti što je definirana u JUS-u Z.C0.007, skupine I, II. i IIIA;
- 2) plin je prirodni plin i sve vrste loživih plinova, osim propana i butana;
- 3) cijev je cijevni element tvornički izrađen prema odgovarajućim standardima, kojima su propisane dimenzije i kvaliteta materijala;
- 4) cjevovod je funkcionalno spojeni niz cijevi koje su postavljene u konačan položaj s potrebnom armaturom i opremom na cijevima;
- 5) naftovod je cjevovod opremljen potrebnim dijelovima i uređajima za transport nafte;
- 6) produktovod je cjevovod opremljen potrebnim dijelovima i uređajima za transport naftnih proizvoda prema klasifikaciji zapaljivosti što je definirana u JUS-u Z.C0.007, skupine I, II. i IIIA;
- 7) plinovod je cjevovod opremljen potrebnim dijelovima i uređajima koji služe za transport plina;
- 8) crpna stanica za naftu je stanica opremljena crpkama, potrebnom armaturom i uređajima za porast tlaka potrebnog za transport nafte naftovodom;
- 9) kompresorska stanica za plin je stanica opremljena kompresorima, potrebnom armaturom i uređajima za porast tlaka potrebnog za transport plina plinovodima;
- 10) blok-stanica je stanica na naftovodu, plinovodu ili produktovodu opremljena zapornim elementima (ventilima, slavinama, zasunima, zatvaračima i sl.), potrebnom armaturom i uređajima za zatvaranje i pražnjenje pojedinih dijelova naftovoda odnosno plinovoda;
- 11) čistačka stanica je stanica na naftovodu, plinovodu ili produktovodu opremljena potrebnom armaturom i uređajima a služi za otpremu i prihvrat čistača cjevovoda;
- 12) separator za naftu je uređaj koji je tehnološki vezan za naftovod a služi za sakupljanje i odvajanje nafte od vode;
- 13) separator za plin je tlačna posuda, s armaturom i uređajima, tehnološki vezana s plinovodom i služi za izdvajanje tekućine i nečistoće iz plina;
- 14) odvajac tekućine je konstruktivni dio plinovoda opremljen potrebnom armaturom a služi za skupljanje i izdvajanje tekućine iz plinovoda;
- 15) mjerna stanica je stanica opremljena armaturom i uređajima za mjerenje protoka, temperature i tlaka plina ili nafte, tehnološki spojena s naftovodom odnosno plinovodom;
- 16) regulacijska stanica je stanica opremljena uređajima i opremom, a služi za redukciju i regulaciju tlaka plina, tehnološki spojena s plinovodom;

17) mjernoregulacijska stanica je stanica opremljena uređajima i opremom za mjerenje i regulaciju protoka, tlaka i temperature plina, tehnološki spojena s plinovodom;

18) spremnik za naftu atmosferski jest spremnik ili posuda čiji je radni tlak jednak atmosferskom tlaku i ne premašuje vrijednost od 4 m bar pretlaka ili podtlaka;

19) spremnik niskog tlaka za naftu je spremnik čiji radni tlak iznosi od 4 m bar do 1 bar pretlaka;

20) tlak je fizikalna veličina nastala djelovanjem sile na određenu površinu, izražena u barima (pretlak);

21) računski tlak je maksimalni radni pretlak dobiven prema formuli i definicijama iz člana 24. ovog pravilnika;

22) maksimalni tlak je maksimalni pretlak koji se može pojaviti bilo na kojoj točki naftovoda ili plinovoda u pogonu ili za vrijeme ispitivanja;

23) minimalna granica razvlačenja je granica razvlačenja materijala cijevi za koju proizvođač garantira da je minimalna;

24) rubno naprezanje je naprezanje u materijalu stijenke cijevi prouzročeno unutrašnjim tlakom medija u cijevi;

25) maksimalni ispitni tlak je maksimalni unutrašnji pretlak ispitnog medija dopušten ovim pravilnikom, pri ispitivanju za određeni materijal i lokaciju;

26) maksimalni radni tlak je maksimalni pretlak pod kojim naftovod, plinovod ili produktovod smije raditi;

27) zone opasnosti su dijelovi prostora u kojima se nalaze ili postoji mogućnost da se nađu zapaljive ili eksplozivne smjese para tekućina i zraka odnosno plina i zraka;

28) radni pojas je minimalni prostor uzduž trase naftovoda, plinovoda i produktovoda potreban za njihovu nesmetanu i sigurnu izgradnju;

29) zaštitni pojas naseljenih zgrada je prostor oko poslovnih i stambenih zgrada, širok 30 m, računajući od vanjskih rubova zgrada;

30) zaštitni pojas objekta je prostor oko objekta u kojem naftovod ili plinovod utječu na sigurnost tog objekta;

31) zaštitni pojas naftovoda, plinovoda i produktovoda je prostor širok po 200 m sa svake strane cjevovoda, računajući od osi cjevovoda, u kojem drugi objekti utječu na sigurnost naftovoda, plinovoda ili produktovoda;

32) jedinica pojasa naftovoda, plinovoda i produktovoda je pojas cjevovoda u duljini od 1 km;

33) pružni pojas je prostor između željezničkih kolosijeka te prostor pokraj krajnjih kolosijeka, na udaljenosti od 8 m, a ako željeznička pruga prolazi kroz naseljeno mjesto, na udaljenosti od 6 m, računajući od osi krajnjeg kolosijeka;

34) cestovni pojas je zemljišni pojas (prostor) s obje strane ceste, izvan naselja, širok najmanje 1 m, računajući od crte koju čine krajnje točke poprečnih profila ceste te zračni prostor iznad kolnika u visini od 7 m.

II. LOKACIJA

1. Lokacija naftovoda, plinovoda i produktovoda

Član 6.

Naftovodi, plinovodi i produktovodi grade se, u pravilu, izvan naseljenih mjesta, ograđenih kompleksa radnih organizacija, željezničkih stanica, morskih i riječnih pristaništa, zaštitnih područja za pitke i ljevakovite vode i vojnih objekata. Pri izboru trase, projektiranju i izgradnji naftovoda, plinovoda i produktovoda mora se osigurati stabilnost cjevovoda i zaštita ljudi i imovine te spriječiti mogućnost štetnih utjecaja cjevovoda na okolinu.

Član 7.

Investicijsko-tehnička dokumentacija prema kojoj se grade naftovodi i plinovodi mora biti izrađena u skladu s prostornim planovima područja na kojem treba izgraditi naftovod, plinovod i produktovod.

Član 8.

U pojasu širokome 5 m s jedne i s druge strane računajući od osi cjevovoda zabranjeno je saditi biljke čije korijenje raste dublje od 1 m odnosno za koje je potrebno obrađivati zemljište dublje od 0,5 m.

Član 9.

U pojasu širokome 30 m lijevo i desno od osi plinovoda, nakon izgradnje plinovoda, zabranjeno je graditi zgrade namijenjene stanovanju ili boravku ljudi, bez obzira na stupanj sigurnosti izgrađenoga plinovoda i bez obzira na razred pojasa cjevovoda.

Iznimno od odredbe stava 1. ovog člana zgrade namijenjene stanovanju ili boravku ljudi mogu se graditi u pojasu užem od 30 m ako je gradnja već bila predviđena urbanističkim planom prije projektiranja plinovoda i ako se primijene posebne zaštitne mjere, s tim da najmanja udaljenost naseljene zgrade od plinovoda mora biti:

- | | |
|---|---------|
| 1) za promjer plinovoda do 125 mm | — 10 m; |
| 2) za promjer plinovoda od 125 mm do 300 mm | — 15 m; |
| 3) za promjer plinovoda od 300 mm do 500 mm | — 20 m; |
| 4) za promjer plinovoda veći od 500 mm | — 30 m. |

Član 10.

Pri projektiranju naftovoda, plinovoda i produktovoda mora se uzeti u obzir gustoća naseljenosti područja na kojem će naftovodi, plinovodi ili produktovodi biti izgrađeni. Gustoća naseljenosti određuje se u zaštitnom pojasu cjevovoda širokome po 200 m sa svake strane, računajući od osi cjevovoda, i u duljini jedinice pojasa cjevovoda.

Prema gustoći naseljenosti pojasi cjevovoda svrstavaju se u četiri razreda, i to:

1) u I. razred — pojas cjevovoda u kojem se po jedinici pojasa cjevovoda nalazi do šest stambenih zgrada nižih od četiri kata;

2) u II. razred — pojas cjevovoda u kojem se po jedinici pojasa cjevovoda nalazi više od šest a manje od dvadeset osam stambenih zgrada nižih od četiri kata;

3) u III. razred — pojas cjevovoda u kojem se po jedinici pojasa cjevovoda nalazi dvadeset osam ili više stambenih zgrada nižih od četiri kata, ili u kojem se nalaze poslovne, industrijske, uslužne, školske, zdravstvene i slične zgrade i javne površine kao što su: igrališta, šetališta, rekreacijski tereni, otvorene pozornice, sportski tereni, sajmišta, parkovi i slične površine na kojima se trajno ili povremeno zadržava više od dvadeset ljudi, a nalaze se na udaljenosti manjoj od 100 m od osi cjevovoda;

4) u IV. razred — pojas cjevovoda u kojem se po jedinici pojasa cjevovoda nalaze, uglavnom, četverokatnice ili višekatnice.

Član 11.

Tamo gdje cjevovod iz pojasa višeg razreda prelazi u pojas nižeg razreda moraju se osigurati uvjeti propisani za pojas višeg razreda, i to na duljini od 200 m uzduž cjevovoda, računajući od posljednjeg objekta iz pojasa višeg razreda ako je taj objekt četverokatna ili višekatna stambena zgrada ili skupina stambenih zgrada, odnosno na duljini od 100 m računajući od posljednjeg objekta iz pojasa III. razreda.

2. Lokacija postrojenja i uređaja koji su sastavnim dijelom naftovoda i produktovoda

Član 12.

Crpne stanice za naftu, čistačke stanice i blok-stanice moraju biti postavljene u skladu s uvjetima navedenima u ovoj tablici:

Tablica 1

Postrojenja i uređaji koji su sastavnim dijelom naftovoda i produktovoda	Sredstva i oprema za gašenje požara	Najmanja udaljenost od granične crte susjednog posjeda odnosno od krajnjega vanjskog ruba cestovnog ili pružnog pojasa do stanice, u metrima	Najmanja udaljenost od objekta odnosno od krajnjega vanjskog ruba cestovnog ili pružnog pojasa na vlastitom imanju do stanice, u metrima
1	2	3	4
Crpne stanice za naftu	Ručni vatrogasni aparati S-9 i prijevozni S-50	30 m	7,5 m
Čistačke stanice	"	30 m	3,0 m
Blok-stanice	"	30 m	3,0 m

Ostali uvjeti za lokaciju postrojenja i uređaja koji su sastavnim dijelom naftovoda i produktovoda utvrđeni su odredbama člana 27. ovog pravilnika.

Član 13.

Pomoćni nadzemni spremnik za uskladištenje sirove nafte i naftnih proizvoda skupine I, II. i IIIA,

čiji napon pare nije veći od 17,2 m bar pretlaka, a izveden je oslabljenim spojem između krova i plašta ili je opremljen dišnim ventilom koji ne dopušta povećanje tlaka iznad 17,2 m bar pretlaka, mora biti postavljen u skladu s uvjetima navedenima u ovoj tablici:

Tablica 2

Tip spremnika	Sredstva i oprema za gašenje požara	Najmanja udaljenost od granične crte susjednog posjeda odnosno od krajnjega vanjskog ruba cestovnog ili pružnog pojasa do spremnika, u metrima	Najmanja udaljenost od objekta odnosno od krajnjega vanjskog ruba cestovnog ili pružnog pojasa na vlastitom imanju do spremnika, u metrima
1	2	3	4
Vertikalni spremnik s oslabljenim spojem krova i plašta	Sistem za gašenje pjenom ili inertnim plinom	Obujam do 2000 m ³ najmanje 30 m	Obujam do 2000 m ³ najmanje 5 m
	Hlađenje plašta raspršenom vodom	Obujam do 2000 m ³ najmanje 30 m	Obujam do 2000 m ³ najmanje 10 m

Član 14.

Udaljenost između dvaju spremnika čiji ukupni obujam iznosi najviše 300 m³ ne smije biti manja od 1 m.

Član 15.

Udaljenost između dvaju spremnika za uskladištenje sirove nafte i naftnih proizvoda skupine I, II, i IIIA, ne smije biti manja od jedne šestine zbroja njihovih promjera.

Ako je promjer jednog spremnika manji od polovice promjera susjednog spremnika, udaljenost između tih dvaju spremnika ne smije biti manja od polovice promjera manjeg spremnika.

Udaljenost između dvaju spremnika za sirovu naftu postavljenih na naftovodu, na izdvojenome

usamljenom mjestu, čiji ukupni obujam iznosi 500 m³, ne smije biti manja od 1 m.

Član 16.

Ako se spremnik postavlja na trusno ili rastresito područje ili područje podložno plavljenju, moraju se poduzeti dodatne građevinske zaštitne mjere.

3. Lokacija postrojenja i uređaja kao sastavnih dijelova plinovoda

Član 17.

Sva postrojenja i uređaji na plinovodu moraju biti izvedeni prema uvjetima navedenima u ovoj tablici:

Tablica 3

Objekt	Mjernoregulacijska stanica			Kompresorske stanice	Blokadni ventili s ispuhivanjem	Čistačke stanice
	u objektima od čvrsta materijala		pod nadstrešnicom i na otvorenom prostoru			
	do 30 000 m³/h	iznad 30 000 m³/h	za sve kapacitete			
1	2	3	4	5	6	7
Stambene i poslovne zgrade	15	25	30	100	30	30
Proizvodne tvorničke zgrade, radionice	15	25	30	100	30	30
Skladišta zapaljivih tekućina	15	25	30	100	30	30
Električni neizolirani nadzemni vodovi	U svim slučajevima: visina dalekovodnog stupa + 3 m					
Transformatorske stanice	30	30	30	30	30	30
Željezničke pruge i objekti	30	30	30	30	30	30