

**МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

---

СВОД ПРАВИЛ

СП 125.13330.2012

**НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДЫ,  
ПРОКЛАДЫВАЕМЫЕ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДОВ  
И ДРУГИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ**

**Актуализированная редакция**

**СНиП 2.05.13-90**

**Издание официальное**

---

Москва 2012

27.12.2002 . 184- « »,

19.11.2008 . 858 « »

1 « » ( « « »), « » ( « »),  
« - » ( « »), « »  
( « »), « »  
, » ( )

2 465 « »

3 ,

4 ( ) 25 2012 . 106/ 1 -  
2013 .

5 ( ). 125.13330.2011 « 2.05.13-90 »

« », « ».  
( ) « »  
, - ( )

1		1
2		2
3	.....	2
4	.....	3
5	.....	3
6		3
7		4
8	.....	6
9	.....	10
10	.....	10
11		11
		13



---

,

---

**Oil product pipelines constructed in urban and other populated areas**

---

2013-07-01

1

1.1 ,

2,5 , *DN 200* ( , ) ,

1.2 : , *DN 500* 2,5 , ;

1.3 *DN 500* 1,2 ,

1.4 : 93,1 ; 20 ° 8 ,

1.5 - , : ( 200 ; ) - ,

1.5 , : , ;

---





Т а б л и ц а 1

Класс нефтепродуктопровода	Коэффициент условий работы нефтепродуктопровода при расчете его на прочность, устойчивость и деформативность
I	0,56
II	0,66

6.3 Нефтепродуктопроводы на переходах через водные преграды на участке ГВВ при 1% ной обеспеченности, а также участки нефтепродуктопроводов, прокладываемых вдоль водоемов, водотоков, оврагов и т.п. на отметках выше их по рельефу, следует относить к I классу. При этом расстояние от оси нефтепродуктопровода до уровня уреза воды в водоеме, водотоке или края оврага должно быть не менее 150 м.

## 7 Трасса нефтепродуктопроводов

7.1 При выборе трассы нефтепродуктопровода следует исходить из необходимости обеспечения надежности нефтепродуктопровода, предотвращения возможного проникновения нефтепродуктов в здания, сооружения, грунт и водоемы, применения наиболее эффективных и высокопроизводительных методов производства строительного-монтажных работ, а также возможности подъезда транспортных и ремонтных машин к любому участку нефтепродуктопровода для проведения требуемых работ.

7.2 Трассы нефтепродуктопроводов следует прокладывать, как правило, вне зоны селитебной территории городов и других населенных пунктов, преимущественно в пределах промышленных, коммунально-складских и санитарно защитных зон предприятий и по другим территориям, свободным от жилой застройки.

На селитебной территории поселения допускается прокладка нефтепродуктопроводов при условии, что рабочее давление не должно превышать 1,2 МПа, а участок нефтепродуктопровода следует укладывать в защитном кожухе.

7.3 Нефтепродуктопроводы I класса допускается прокладывать только в промышленных, коммунально-складских и санитарно защитных зонах территорий городов и других населенных пунктов, а там, где зоны не выделены – вне жилой застройки.

7.4 Прокладку нефтепродуктопроводов следует предусматривать подземной с минимальным числом пересечений инженерными коммуникациями и дорогами. Не допускается прокладка нефтепродуктопроводов на опорах, эстакадах, а также в каналах, автомобильных и железнодорожных тоннелях.

7.5 Расстояния от нефтепродуктопроводов до зданий, сооружений и инженерных сетей следует принимать в зависимости от условий прохождения трассы (плотности застройки, значимости зданий и сооружений, рельефа местности, сохранности нефтепродуктопровода и пр.) и необходимости обеспечения безопасности, но не менее значений, указанных в таблице 2.

Т а б л и ц а 2

Здания и сооружения	Минимальные расстояния по горизонтали в свету, м
1 Общие здания и сооружения по СП 118.13330; жилые здания 3-этажные и выше; железнодорожные станции; аэропорты; морские и речные порты и пристани; гидро-электростанции; гидротехнические сооружения морского и речного транспорта; очистные сооружения и насосные станции водопроводные, не относящиеся к нефтепродуктопроводу; склады легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 м <sup>3</sup>	50
2 Жилые здания 1–2-этажные, автозаправочные станции, открытые и закрытые трансформаторные подстанции и закрытые распределительные устройства, кладбища, мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии связи, телевизионные башни, теплицы, склады различного назначения	20
3 Территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий, тепличных комбинатов и хозяйств, птицефабрик, молокозаводов; дачи, садовые домики, гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на количество автомобилей более 20, путепроводы железных и автомобильных дорог, канализационные сооружения	15
4 Железные дороги общей сети и автодороги I–III категорий, параллельно которым прокладывается нефтепродуктопровод; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на количество автомобилей менее 20	10
5 Железные дороги промышленных предприятий и автомобильные дороги IV и V категорий, параллельно которым прокладывается нефтепродуктопровод; отдельно стоящие нежилые и подсобные строения	5
6 Мосты железных и автомобильных дорог с пролетом свыше 20 м (при прокладке нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению)	75
7 Водопроводные сооружения; устья артезианских скважин, очистные сооружения и насосные станции канализации и водопроводных сетей	30
8 Воздушные линии электропередачи, параллельно которым прокладывается нефтепродуктопровод, опоры воздушных линий электропередачи при пересечении их нефтепродуктопроводом, силовые кабели	В соответствии с ПУЭ [2]
9 Сети инженерно-технического обеспечения (существующие), параллельно которым прокладывается нефтепродуктопровод: водопровод, канализация, теплопроводы, кабели связи газопроводы, нефтепроводы, нефтепродуктопроводы	5 2,8
<p><b>Примечания</b></p> <p>1 Расстояния, указанные в данной таблице, следует принимать: для жилых и общественных зданий и сооружений, дач, садовых домиков, индивидуальных гаражей, отдельных промышленных предприятий, сооружений водопровода и канализации, артезианских скважин от границ, отведенных им территорий с учетом их развития; для железных и автомобильных дорог всех категорий – от подошвы насыпи земляного полотна или бортового камня; для всех мостов от подошвы конусов</p>	

## Окончание таблицы 2

<p>2 При соответствующем обосновании в проектной документации допускается сокращать приведенные в поз. 2 и 3 (кроме жилых зданий) расстояния от нефтепродуктопровода не более чем на 30 %, при условии, что нефтепродуктопровод I класса следует прокладывать в защитном кожухе, концы которого выводятся на 20 м за пределы проекции защищаемой застройки на нефтепродуктопровод, а нефтепродуктопровод II класса при условии отнесения его к I классу</p> <p>3 Допускается прокладка нефтепродуктопроводов II класса на расстоянии не менее 30 м от общественных и жилых зданий, приведенных в поз. 1, при условии укладки их в местах приближения (от 50 до 30 м) в защитном кожухе.</p>
---

## 8 Конструктивные требования к нефтепродуктопроводам

8.1 Расчет нефтепродуктопроводов на прочность и устойчивость следует производить в соответствии с требованиями СП 36.13330, при этом коэффициент условий работы нефтепродуктопровода принимается по таблице 1 настоящего свода правил, коэффициент надежности по ответственности принимается в соответствии с СП 36.13330.

Расчетное значение номинальной толщины стенки труб должно приниматься с поправкой на внутреннюю коррозию в зависимости от коррозионной активности транспортируемого нефтепродукта и расчетного срока эксплуатации нефтепродуктопровода по таблице 3

Т а б л и ц а 3

Среда	Глубина коррозионного разрушения, мм/год
Автомобильный бензин	0,001–0,005
Дизельное топливо, авиационное топливо	0,01–0,05

8.2 В случае подключения проектируемого нефтепродуктопровода (отвода) к магистральному нефтепродуктопроводу необходимо произвести проверочный расчет его на прочность давлением, принятым для магистрального нефтепродуктопровода, при этом коэффициент условий работы нефтепродуктопровода следует принимать равным 0,825.

8.3 Для нефтепродуктопроводов, прокладываемых на подрабатываемых территориях и в районах сейсмичностью 7–8 баллов, толщину стенок труб следует принимать на 3 мм больше расчетной.

8.4 В грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа, а также в грунтах с включениями строительного мусора и перегной дна траншеи следует усиливать путем прокладки бетонных брусьев, устройства свайного основания или втрамбовывания в него щебня или гравия, при этом подсыпку нефтепродуктопровода и засыпку его следует производить легким или песчаным грунтом.

8.5 Участки нефтепродуктопроводов, прокладываемых в подводной траншее через болота, реки или заливаемые поймы, а также в обводненных районах, должны быть рассчитаны против всплытия. Если результаты расчета подтверждают возможность всплытия нефтепродуктопровода, следует предусматривать мероприятия по исключению этого.

1,2 8.6 ( ) ,

8.7

8.8

DN: 150 .- 0,4;  
200 - 0,5 .  
8.9

36.13330, :  
10 %-  
;

5 ;

8.10

0,5 .

8.11

- [2], 0,35 ,  
- 36.13330.

10

0,4

5

8.12

90°

-3;

-8;

10

8.13

( ) -2;

8.14 2 50 - 2,5; - 1,4. , . ,  
5 ° ,  
8.15 . , 200  
,  
8.16 - .  
8.17 . .). ( ,  
, ,  
8.18 , .  
, 0,3 , 1  
8.19 200 :  
( ; ) ;  
500 ; ;  
8.20 1 . ,

8.21

20<sup>3</sup>

8.22

8.23

5 %-

2 %-  
8.24

8.25

8.26

8.27

I

75

8.28

« »,

8.29

( )

2

( )

125.13330.2012

8.30

200

( )

8.31

8.32

II

8.33

100

8.34

6

8.35

I

9

9.1

9.2

36.13330

9.3

DN 250 – DN 500 –

;

DN 250 –

9.4

9544

10

10.1

51164

36.13330,

10.2

)

(

52568

).

10.3 51164.

1 - 3

10.4 - 200 . ) (

10.5

10.6 20

10.7

**11**

11.1

,

125.13330.2012

11.2

, ,  
, , -

11.3

5  
-

11.4

100  
, ,  
, ,

11.5

, ,  
,

[1] 27 2002 184 «  
»  
[2] ( )  
[3] 19 2008 .  
858 « »

Ключевые слова: нефтепродуктопровод, селитебная территория, населенный пункт, эксплуатация, строительство, реконструкция, проектная документация.

**Издание официальное**

**Свод правил**

**СП 125.13330.2012**

**Нефтепродуктопроводы,  
прокладываемые на территории городов  
и других населенных пунктов**

**Актуализированная редакция**

**СНиП 2.05.13-90**

**Подготовлено к изданию ФАУ «ФЦС»**

**Тел. (495) 930-64 69; (495) 930-96-11; (495) 930-09-14**

---

Формат 60×84<sup>1/8</sup> Тираж 100 экз. Заказ № 1200/13

---

*Отпечатано в ООО «Аналитик»  
г. Москва, Ленинградское ш., д.18*