

ОПОРЫ НЕПОДВИЖНЫЕ  
ОДНОХОМОУТОВЫЕ  
ТРУБОПРОВОДОВ ИЗ  
КОРРОЗИОННО-СТОЙКОЙ  
СТАЛИ АУСТЕНИТИЧЕСКОГО  
КЛАССА ДЛЯ АЭС  
КОНСТРУКЦИЯ И РАЗМЕРЫ  
ОКП № 3719 0015

**ОСТ 108.275.27—80**

Введен впервые

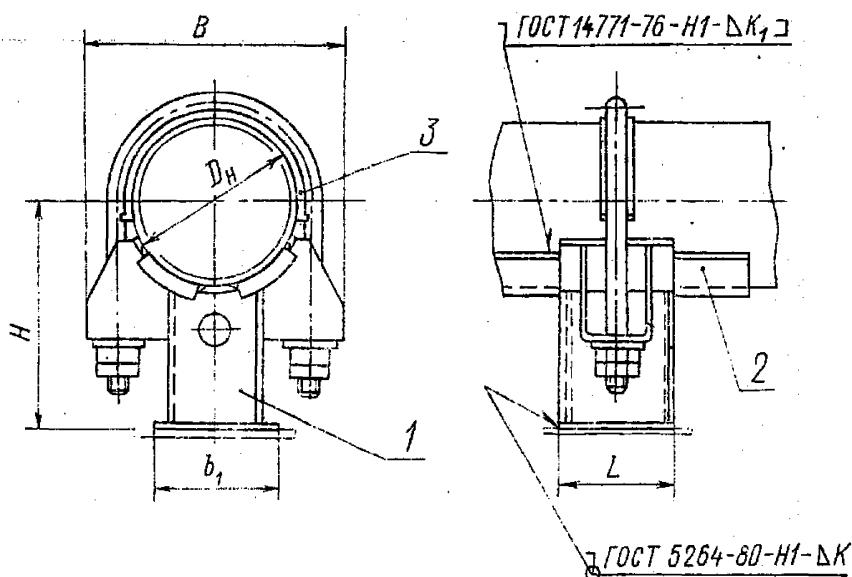
Указанием Министерства энергетического машиностроения от 30.06.80  
№ ЮК-002/б261 срок введения установлен

с 01.01.81

~~до 01.01.93~~

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

1. Настоящий стандарт распространяется на неподвижные однохомутовые опоры трубопроводов наружным диаметром 57—159 мм из коррозионно-стойкой стали аустенитного класса с температурой среды не более 360°C и температурой среды не более 450°C для исполнения 07 (табл. 1 и 2) для АЭС.
2. Конструкция, основные размеры и допускаемые усилия на опоры должны соответствовать указанным на чертеже и в табл. 1 и 2.
3. Приварку упоров к трубе производить электродами типа Э-07Х19Н11М3Г2Ф ГОСТ 10052—75.
4. Приварку основания опоры к строительным конструкциям производить непрерывным швом электродами типа Э46А ГОСТ 9467—75.
5. Технические требования — по ОСТ 108.275.50—80.



1 — опора однохомутовая; 2 — упор; 3 — прокладка

Стр. 3. ОСТ 108.275.27-86

Таблица 1

## Размеры в мм

Исполнение	Наружный диаметр трубопровода $D_n$	$B$	$b_1$	$H$	$L$	$K$	$K_1$	Масса, кг	Опора однохомутовая, поз. 1 1 шт.	Упор, поз. 2 4 шт.	Прокладка, поз. 3 1 шт.
									Исполнение		
									по ОСТ 108.275.37-80	по ОСТ 108.386.01-80	по ОСТ 108.386.02-80
01	57	106	60	122		4	3	1,7	12	33	01
02	76	126	75	128	90			2,0	13	34	02
03	89	135	85	135		6	4	2,3	14	35	03
04	108	167	100	154	155			5,2	15	36	04
05	133	202	125	171	175	6		7,8	16	37	05
06								11,0	17		06
07	159	228	150	178	260				18	38	

## Усилия в кН(кгс)

Исполнение	Наружный диаметр трубопровода $D_h$ , мм	$F$ , см $^2$	$W_I$ , см $^3$	$W_{II}$ , см $^3$	Допускаемое осевое усилие $P_x$ при температуре среды, °С							
					при поперечном усилии $P_z = P_x$				при поперечном усилии $P_z = 0,5P_x$			
					20	280	360	450	20	280	360	450
01	57	6,70	14,40	10,61	4,6 (469)	3,8 (387)	3,6 (367)	2,5 (255)	6,5 (663)	5,4 (551)	5,1 (520)	4,9 (500)
02	76	7,48	17,27	14,85	5,6 (571)	4,6 (469)	4,4 (449)	4,3 (438)	7,7 (785)	6,4 (653)	6,1 (622)	5,8 (591)
03	89	7,87	18,70	17,13	6,0 (612)	5,0 (510)	4,6 (469)	4,5 (459)	8,1 (826)	6,7 (683)	6,3 (642)	6,2 (632)
04	108	18,26	70,38	53,05	18,5 (1886)	15,5 (1580)	14,9 (1519)	—	23,7 (2417)	19,1 (1948)	18,6 (1897)	—
05	133	22,04	101,20	82,37	25 (2549)	21,4 (2182)	20,2 (2060)	19,6 (1999)	35,7 (3640)	29,7 (3029)	27,4 (2794)	27,4 (2794)
06	159	20,53	137,22	97,90	29,8 (3039)	25,0 (2549)	23,8 (2427)	23,2 (2366)	42,8 (4364)	35,7 (3640)	33,3 (3396)	32,1 (3273)
07												

П р и м е ч а н и я:

1.  $W_I$  и  $W_{II}$  — моменты сопротивления расчетного сечения шва сварного соединения угольников с основанием относительно осей симметрии основания  $z$  и  $x$  соответственно (см. чертеж ОСТ 108.275.39-80).

2.  $F$  — площадь расчетного сечения шва сварного соединения угольников с основанием.

Пример условного обозначения неподвижной однохомутовой опоры исполнения 05 для трубопровода наружным диаметром 133 мм:

ОПОРА 133 05ОСТ 108.275.27-80