

СТАНДАРТЫ ОТРАСЛИ

ПОДВЕСКИ СТАНЦИОННЫХ И ТУРБИННЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОВЫХ И АТОМНЫХ СТАНЦИЙ

ОСТ 24.125.100–01 – ОСТ 24.125.107–01

ОСТ 24.125.109–01 – ОСТ 24.125.128–01

ОСТ 24.125.130–01

Издание официальное

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя Департамента
промышленной и инновационной политики
в машиностроении Министерства
промышленности, науки и технологий
Российской Федерации

Е. Я. Нисанов

Письмо № 10-1984 от 31.10.01

Лист утверждения
сборника стандартов отрасли

**Подвески станционных и турбинных трубопроводов
тепловых и атомных станций**

ОСТ 24.125.100-01 – ОСТ 24.125.107-01

ОСТ 24.125.109-01 – ОСТ 24.125.128-01

ОСТ 24.125.130-01

СОГЛАСОВАНО
Зам. генерального
директора СПБАЭП

A. B. МОЛЧАНОВ

СОГЛАСОВАНО
Исполнительный директор ТЭП

A. С. ЗЕМЦОВ

Письмо № 031-117/56
от 28.01.2002 г.

Генеральный директор
ОАО «НПО ЦКТИ»

Ю. К. ПЕТРЕНЯ

Технический директор
ОАО «Белэнергомаш»

М. И. ЕВДОЩЕНКО



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ
И ПРОЕКТИРОВАНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ
им. И. И. ПОЛЗУНОВА»
(ОАО «НПО ЦКТИ»)

191167, Санкт-Петербург, ул Атаманская, д. 3/6 Тел. (812) 277-23-79, факс (812) 277-43-00
телетайп 821490 ЦИННИЯ, ОКПО 05762252, ИНН 7825660956

e-mail: general@ckti.nw.ru

Руководителю предприятия

15 ФЕН 2004

№

24/4925

по списку рассылки

На № _____ от _____

В настоящее время при проектировании опор и подвесок трубопроводов ТЭС и АЭС используются отраслевые стандарты выпуска 1980 с Изменениями 1,2,3 и стандарты 1993г выпуска, переизданные в 2001г. Опыт эксплуатации опор и подвесок по указанным стандартам подтвердил их высокую эксплуатационную надежность. Повреждения элементов опор встречаются крайне редко - после наработки первоначально установленного ресурса и связаны, как правило, с неточным определением нагрузок на опоры при проектировании, с перегрузкой опор и подвесок вследствии нарушений при монтажно-наладочных работах , а также при эксплуатации

В последние годы в связи с введением ГТГН РФ обязательной процедуры наладки ОПС при проведении экспертизы промышленной безопасности выявлены случаи повышенной деформации наиболее напряженных элементов опор и подвесок (в частности хомутов на вертикальных и горизонтальных участках трубопроводов и ряда других элементов),что может в ряде случаев приводить к нарушениям работы ОПС, отклонениям трассы трубопровода от проектного положения Указанные случаи деформации наблюдались при нагрузках на опоры и подвески , не достигающих предельного значения, установленного отраслевыми стандартами.

В связи с изложенным НПО ЦКТИ обращает внимание проектных организаций , что величины предельно допускаемых нагрузок приведенные в отраслевых стандартах, определены по условию разрушения (аварийная ситуация по терминологии Норм АЭС) и включают не только собственный вес трубопровода плюс вес воды и изоляции, но и все остальные виды нагрузок -от сейсмических воздействий, от сил трения, от реактивного воздействия струи пара при повреждениях трубопровода, от неточностей при монтаже и эксплуатации и тд.

С учетом изложенного, для обеспечения работы элементов ОПС в зоне упругого деформирования для низкотемпературных трубопроводов и ограничения деформаций ползучести ОПС высокотемпературных трубопроводов нагрузка в рабочем состоянии должна быть ниже предельно-допускаемой по ОСТ До выхода новых стандартов , рекомендуем при выборе рабочей нагрузки на опорные элементы (в частности на хомуты), обеспечивать запас не менее $n > 3,5$ по отношению к предельной нагрузке по ОСТ.

Если полученная с указанным запасом прочности нагрузка недостаточна, необходимо либо пересмотреть расположение опор (снизить нагрузку), либо провести усиление элементов ОПС В э том случае следует провести уточненные расчеты напряженно-деформированного состояния элементов ОПС с применением численных методов и использованием аттестованных программных средств При проведении расчетов следует оценивать не только уровень напряжений, но и величину перемещений, включая углы поворота

Заместитель генерального директора
ОАО «НПО ЦКТИ»

Судаков
А.В.Судаков

Содержание

OCT 24.125.100–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Типы	3
OCT 24.125.101–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Узлы крепления. Типы, конструкция и размеры	33
OCT 24.125.102–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Вилки. Конструкция и размеры	65
OCT 24.125.103–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Серьги. Конструкция и размеры	75
OCT 24.125.104–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Проушины. Конструкция и размеры	81
OCT 24.125.105–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Талрепы. Конструкция и размеры	87
OCT 24.125.106–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Муфты соединительные. Конструкция и размеры	95
OCT 24.125.107–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Тяги резьбовые. Конструкция и размеры	101
OCT 24.125.109–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Пружины винтовые цилиндрические. Конструкция и размеры	109
OCT 24.125.110–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Траверса. Конструкция и размеры	117
OCT 24.125.111–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки пружинные подвесные. Конструкция и размеры	123
OCT 24.125.112–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки пружинные опорные. Конструкция и размеры	133
OCT 24.125.113–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые для горизонтальных трубопроводов. Конструкция и размеры	143
OCT 24.125.114–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для горизонтальных трубопроводов. Конструкция и размеры	155
OCT 24.125.115–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Прокладки. Конструкция и размеры	163
OCT 24.125.116–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые с траверсой. Конструкция и размеры	171

OCT 24.125.117–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Хомуты сварные. Конструкция и размеры	179
OCT 24.125.118–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески хомутовые на опорной балке с проушиными. Конструкция и размеры	185
OCT 24.125.119–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Корпуса на опорной балке с проушиными. Конструкция и размеры	199
OCT 24.125.120–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для хомутовых опор. Конструкция и размеры	209
OCT 24.125.121–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Балки опорные с проушиными. Конструкция и размеры	217
OCT 24.125.122–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески пружинные хомутовые на опорной балке. Конструкция и размеры	225
OCT 24.125.123–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Корпуса на опорной балке для пружин. Конструкция и размеры	251
OCT 24.125.124–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Балки опорные для пружин. Конструкция и размеры	259
OCT 24.125.125–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески приварные на опорной балке с проушиными. Конструкция и размеры	267
OCT 24.125.126–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески пружинные приварные на опорной балке. Конструкция и размеры	273
OCT 24.125.127–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые для вертикальных трубопроводов. Конструкция и размеры	281
OCT 24.125.128–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для вертикальных трубопроводов. Конструкция и размеры	295
OCT 24.125.130–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Упоры. Конструкция и размеры	305

С Т А Н Д А Р Т О Т Р А С Л И

**ПОДВЕСКИ ТРУБОПРОВОДОВ
ТЭС И АЭС.
УПОРЫ**

Конструкция и размеры

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» (ОАО «НПО ЦКТИ») и открытым акционерным обществом «Белгородский завод энергетического машиностроения» (ОАО «Белэнергомаш»)

ИСПОЛНИТЕЛИ: от ОАО «Белэнергомаш» ЗАВГОРОДНИЙ Ю. В., СЕРГЕЕВ О. А., РОГОВ В. А.; от ОАО «НПО ЦКТИ» ПЕТРЕНЯ Ю. К., д-р физ.-мат. наук; СУДАКОВ А. В., д-р техн. наук; ДАНИЮШЕВСКИЙ И. А., канд. техн. наук; ИВАНОВ Б. Н., канд. техн. наук; ТАБАКМАН М. Л.; ГЕОРГИЕВСКИЙ Н. В.

2 ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Департаментом промышленной и инновационной политики в машиностроении Министерства промышленности, науки и технологий Российской Федерации письмом № 10-1984 от 31.10.2001 г.

3 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

СТАНДАРТ ОТРАСЛИ

ПОДВЕСКИ ТРУБОПРОВОДОВ ТЭС И АЭС

УПОРЫ

Конструкция и размеры

Дата введения – 2002-01-01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на упоры для подвесок вертикальных трубопроводов, а также для неподвижных опор трубопроводов из хромомолибденованиадиевых, кремнемарганцовистых, углеродистых и аустенитных сталей для ТЭС и АЭС и устанавливает их конструкцию и размеры.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты и технические условия:

ОСТ 24.125.127-01 Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые для вертикальных трубопроводов. Конструкция и размеры

ОСТ 24.125.151-01 Опоры неподвижных трубопроводов ТЭС и АЭС. Конструкция и размеры

ОСТ 24.125.170-01 Детали и сборочные единицы опор, подвесок, стяжек для линзовидных компенсаторов и приводов дистанционного управления арматурой трубопроводов ТЭС и АЭС. Общие технические условия

ТУ 3-923-75 Трубы котельные бесшовные механически обработанные из конструкционной марки стали. Технические условия

ТУ 14-3Р-197-2001 Трубы бесшовные из коррозионно-стойких марок стали с повышенным качеством поверхности. Технические условия

ТУ 14-3Р-55-2001 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов. Технические условия

ТУ 14-3-935-80 Трубы бесшовные холоднодеформированные из стали марки 08Х18Х10Т диаметром 108–273 мм с повышенным качеством поверхности. Технические условия

ТУ 108-874-95 Трубы центробежнолитые из стали 15ГС и 15Х1М1Ф. Технические условия

3 Конструкция и размеры

3.1 Конструкция, размеры и материал упоров должны соответствовать указанным на рисунке 1 и в таблице 1. Расположение упоров и их приварка к трубопроводу приведены в ОСТ 24.125.127, ОСТ 24.125.151 и в ОСТ 24.125.170.

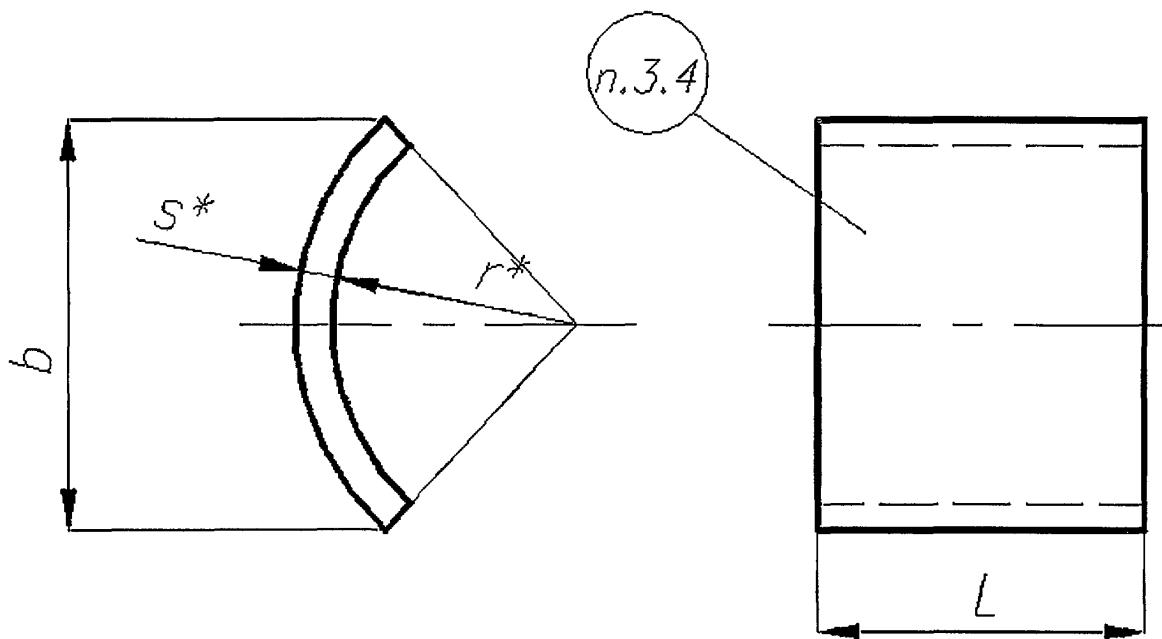
3.2 Маркировка и остальные технические требования – по ОСТ 24.125.170.

3.3 Пример условного обозначения упора исполнения 05 для опоры трубопровода с наружным диаметром 159 мм:

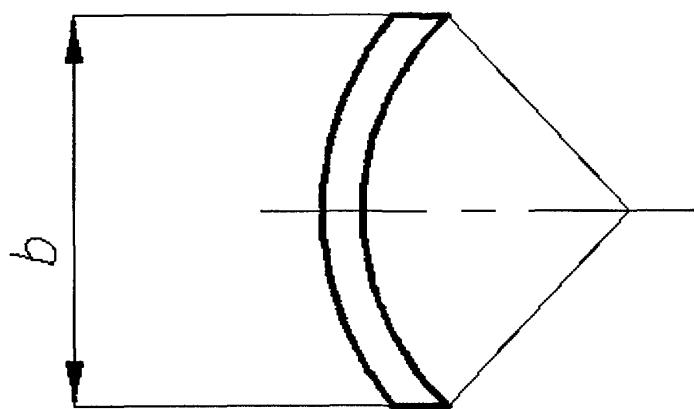
УПОР 05 ОСТ 24.125.130

3.4 Пример маркировки: 05 ОСТ 24.125.130

Товарный
знак



Вариант



* Размеры для справок.

Рисунок 1

Таблица 1 – Основные размеры упоров. Исполнения 01–17 – для трубопроводов из хромомолибденованадиевых сталей, исполнения 18–35 – из углеродистых и кремнемарганцовистых сталей, исполнения 36–45 – из austenитных сталей

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Наружный диаметр трубопровода D_a	b		L		r^*	s^*	Материал	Масса, кг		
		Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.						
01	57	30	+3	30	$\pm 1,0$	25	3,5	12Х1МФ ТУ 14-3Р-55	0,03		
02	76	35	31			7,0	0,05				
03	108	45	48			6,0	0,13				
04	133	60	56			11,0	0,42				
05	159	70	72			8,0	0,45				
06	194	80	92			18,0	1,30				
07	219	100	115			22,0	1,60				
08	245	110	124			13,0	1,90				
09	273	115	+4			137	26,0		1,20		
10	325	135	172			17,0	2,80				
11	377	160	211			22,0	2,30				
12	426	175	150			25,0	15Х1М1Ф ТУ 14-3Р-55	3,20			
13	465	190	287			28,0		3,40			
14	530	240				335		25,0	7,70		
15	630					428		32,0	9,60		
16	720	260				180	$\pm 2,0$	15Х1М1Ф ТУ 3-923	10,50		
17	920					220	$\pm 1,5$		14,20		
18	57	30	+3	30	$\pm 1,0$	25	3,5	Сталь 20 ТУ 14-3Р-55	0,03		
19	76	35	29			9,0	0,07				
20	89	40	39			6,0	0,05				
21	108	45	60			48	0,13				
22	133	60	80			54	0,48				
23	159	70	100			73	0,32				
24	194	80	100			94	1,00				
25	219	100	100			101	0,75				
26	245	110	100			121	1,40				
27	273	115	100			121	1,50				
28	325	135	+5			100	150		1,50		
29	377	160				100	176		1,80		
30	426	175				100	199		2,10		
31	465	190				100	217		2,60		

Окончание таблицы 1

Размеры в миллиметрах

Ис- пол- нение	Наруж- ный диаметр трубо- проводов D_a	<i>b</i>		<i>L</i>		<i>r</i> [*]	<i>s</i> [*]	Материал	Масса, кг	
		Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.					
32	530	240	+5	150	±2,0	237	28,0	Сталь 15ГС ТУ 14-3Р-55	8,40	
33	630			180		298	17,0		5,80	
34	720			220		338	22,0		8,00	
35	820			220		388	22,0		9,80	
36	57	30	+3	30	±1,0	25	4,0	08Х18Н10Т ТУ 14-3Р-197	0,03	
37	76	35	34			4,5	0,04			
38	89	40	40			5,0	0,07			
39	108	45	47			7,0	0,14			
40	133	60	+4		±1,5	59	8,0		0,29	
41	159	70				71	9,0		0,38	
42	219	100				98	12,0		0,92	
43	245	100				104	19,0	08Х18Н10Т ТУ 14-3Р-197	1,40	
44	273	115	+5	100		126	11,0	08Х18Н10Т ТУ 14-3-935	1,00	
45	325	135				151	12,0	08Х18Н10Т ТУ 14-3Р-197	1,30	

* Размеры для справок.

УДК 621.88:621.643

OKC 23.040

E26

OKP 31 1312

Ключевые слова: подвески трубопроводов, упоры, конструкция, размеры, материалы.

**Подвески стационарных и турбинных трубопроводов
тепловых и атомных станций**

**ОСТ 24.125.100-01 – ОСТ 24.125.107-01;
ОСТ 24.125.109-01 – ОСТ 24.125.128-01;
ОСТ 24.125.130-01**

Редактор *Л. П. Коняева*
Корректоры *А. Н. Крупенева, Н. М. Суханова*

ЛП № 000188 от 02.06.99.

Издательство ОАО «НПО ЦКТИ».

ПЛД № 69-378 от 09.06.99.

Типография ОАО «НПО ЦКТИ».

Подписано в печать 18.12.02. Формат бумаги 60 x 90^{1/8}. Печать офсетная. Бумага мелованная.
Гарнитура Times New Roman. Печ. л. 39. Уч.-изд. л. 22. Тираж 300. Заказ 32.

ОАО «НПО ЦКТИ». 191167, С.-Петербург, ул. Атаманская, д. 3/6