

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

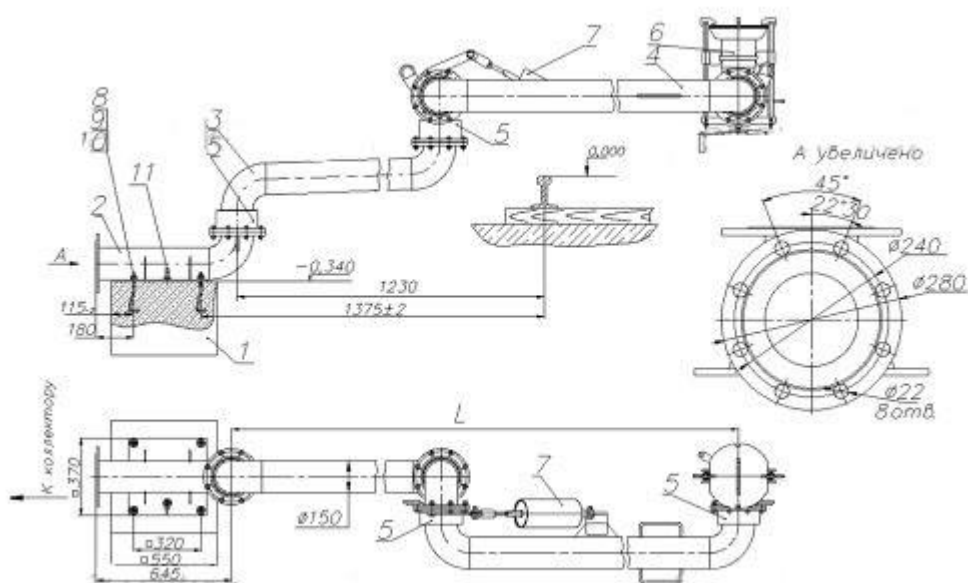
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>

Нефтеналивное оборудование



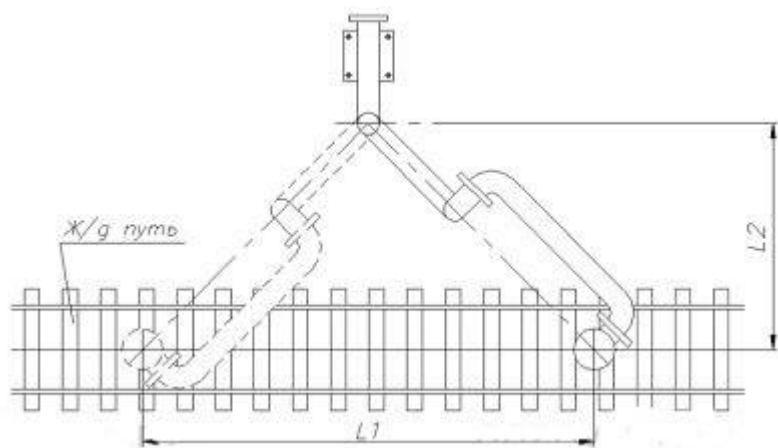
Устройство и принцип работы



Устройство УСН-150

1 — фундамент; 2 — патрубок опорный; 3,4 — труба шарнирная; 5 — шарнир; 6 — присоединительная головка; 7 — компенсатор; 8 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915-84; 9 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371-80; 11 — болт заземления.

Наименование параметра	УСН-150	
Исполнение	1	2
Зона действия, мм	4000	6000
L, мм	2900	3900



Зона обслуживания

Наименование параметра	УСН-150	
Исполнение	1	2
L1, мм	4000	6000
L2, мм	2028 – 2030	

Технические характеристики

Наименование параметра	УСН-150	
Исполнение	1	2
Зона действия, м	4	6
Диаметр условного прохода, мм	150	
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)	
Расчётная пропускная способность, м ³ /час, не более		
светлых нефтепродуктов	320	
тёмных нефтепродуктов	570	
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	20 (2,0)	
Назначенный срок службы, лет, не менее	10	
Обслуживающий персонал, чел	1	
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более		
высота	1090	1090
длина	2300	2800
ширина	800	800
Масса, кг, не более	145	155

Устройства УСН–175



Назначение

Устройство УСН–175 предназначено для нижнего слива нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн и представляет собой шарнирный трубопровод с опорным патрубком и присоединительной головкой.

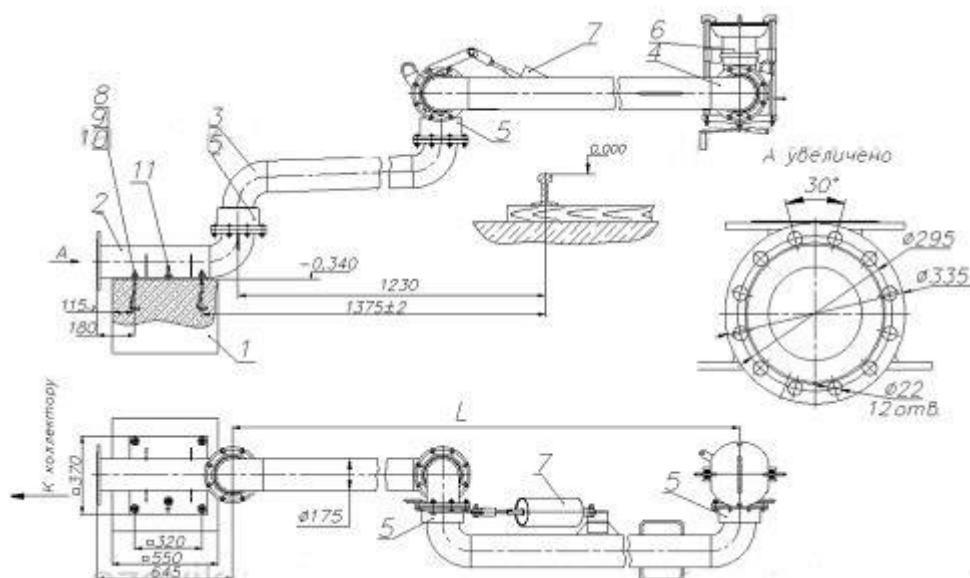
Двухрядные шарниры обеспечивают лёгкость перемещения без перекосов при длительной эксплуатации.

Замена уплотняющих манжет не требует разборки шарниров.

Захваты поворачиваются относительно присоединительной головки, что позволяет установить их в любом удобном месте на сливном приборе цистерны.

Шарнирное исполнение захватов и специальная форма уплотнения присоединительной головки обеспечивают надёжное, герметичное присоединение устройства к перекошенному сливному прибору цистерны.

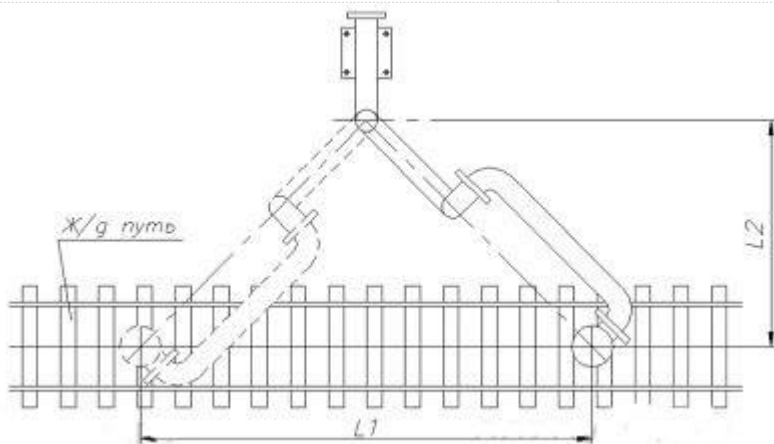
Устройство и принцип работы



Устройство УСН–175

1 — фундамент; 2 — патрубок опорный; 3,4 — труба шарнирная; 5 — шарнир; 6 — присоединительная головка; 7 — компенсатор; 8 — болт фундаментный УСН 01.00.00.007; 9 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915–84; 10 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371–80; 11 — болт заземления.

Наименование параметра	УСН-175	
Исполнение	1	2
Зона действия, мм	4000	6000
L, мм	2900	3900



Зона обслуживания

Наименование параметра	УСН-175	
Исполнение	1	2
L1, мм	4000	6000
L2, мм	2028 – 2030	

Технические характеристики

Наименование параметра	УСН-175	
Исполнение	1	2
Зона действия, м	4	6
Диаметр условного прохода, мм	175	
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)	
Расчётная пропускная способность, м ³ /час, не более		
светлых нефтепродуктов	435	
тёмных нефтепродуктов	780	
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	20 (2,0)	
Назначенный срок службы, лет,	10	

не менее		
Обслуживающий персонал, чел		1
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более		
высота	1090	1090
длина	2300	2800
ширина	800	800
Масса, кг, не более	165	180



Назначение

Устройства УСН–150П, УСН–175П предназначены для нижнего слива нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, каждый из них представляет собой шарнирный трубопровод, оборудованный подогревающей рубашкой, с опорным патрубком и присоединительной головкой.

Горячий продукт в подогревающей рубашке разогревает стенки шарнирных труб, что ускоряет процесс слива вязких нефтепродуктов.

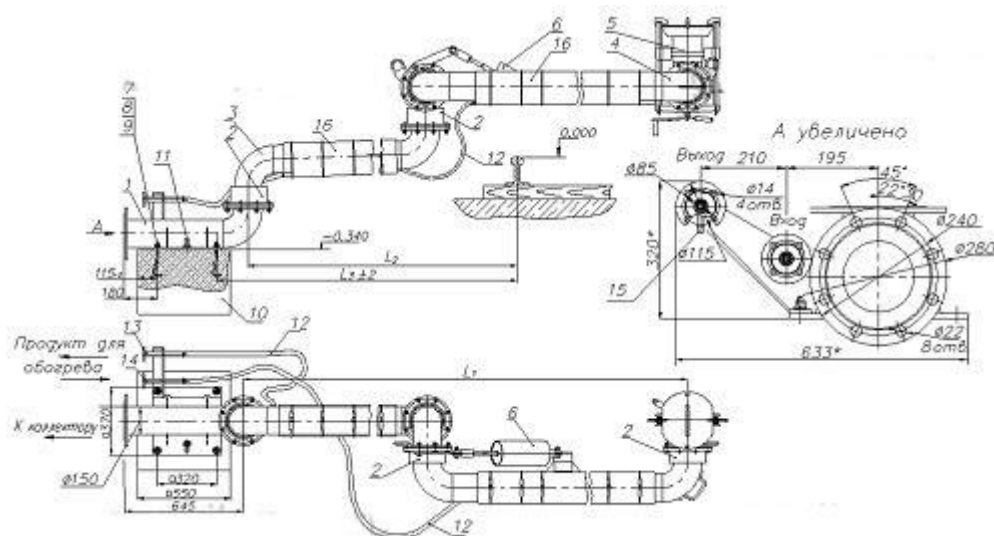
Двухрядные шарниры обеспечивают лёгкость перемещения без перекосов при длительной эксплуатации.

Замена уплотняющих манжет не требует разборки шарниров.

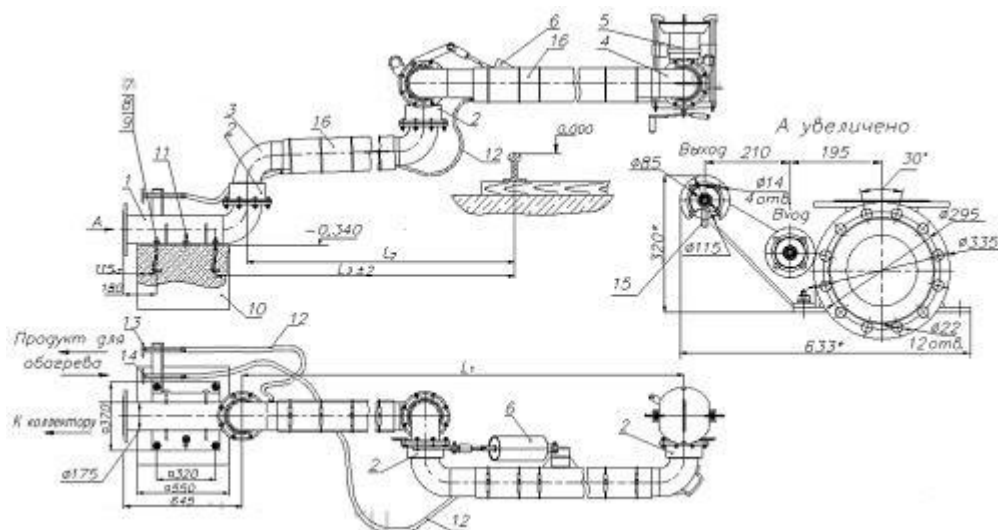
Захваты поворачиваются относительно присоединительной головки, что позволяет установить их в любом удобном месте на сливном приборе цистерны.

Шарнирное исполнение захватов и специальная форма уплотнения присоединительной головки обеспечивают надёжное, герметичное присоединение устройства к перекошенному сливному прибору цистерны.

Устройство и принцип работы



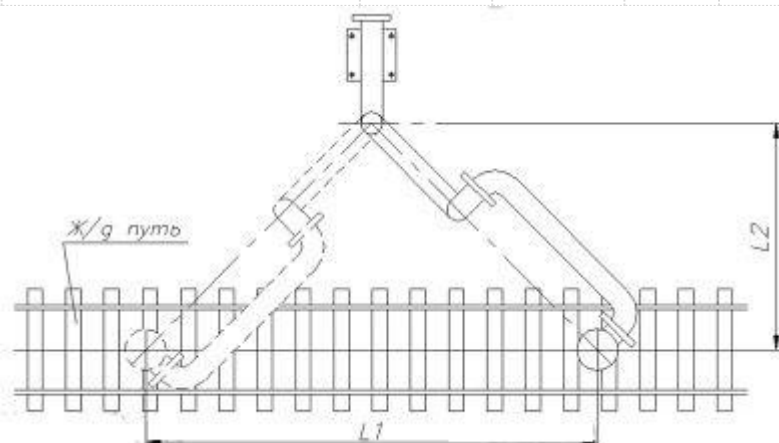
Устройство УСН–150П



Устройство УСН–175П

1 — патрубок опорный; 2 — шарнир; 3,4 — труба шарнирная; 5 — соединительная головка; 6 — компенсатор; 7 — болт фундаментальный УСН 01.00.00.007; 8 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915–84; 9 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371–80; 10 — фундамент; 11 — болт заземления; 12 — рукав резиновый; 13 — патрубок выходной; 14 — патрубок входной; 15 — пробка сливная G 1/2"; 16 — подогревающая рубашка.

Наименование параметра	УСН–150П		УСН–175П	
Исполнение	3	4	3	4
Зона действия, мм	4000	6000	4000	6000
L ₁ , мм	2900	3900	2900	3900
L ₂ , мм	1230	1700	1230	1700
L ₃ , мм	1375	1845	1375	1845



Зона обслуживания

Наименование параметра	УСН-150П		УСН-175П	
	3	4	3	4
Исполнение	3	4	3	4
L1, мм	4000	6000	4000	6000
L2, мм	2028 – 2030	2500	2028 – 2030	2500

Технические характеристики

Наименование параметра	УСН-150П		УСН-175П	
	3	4	3	4
Исполнение	3	4	3	4
Зона действия, м	4	6	4	6
Диаметр условного прохода, мм	150		175	
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)			
Расчётная пропускная способность, м³/час, не более				
светлых нефтепродуктов	320		435	
тёмных нефтепродуктов	570		780	
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	20 (2,0)			
*Температура продукта в подогревающей рубашке, °С, не более	125			
Давление продукта в подогревающей рубашке, МПа (кгс/см ²), не более	0,4 (4)			
Назначенный срок службы, лет, не менее	10			
Обслуживающий персонал, чел	1			
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более				
высота	1090	1090	1090	1090
длина	2300	2800	2300	2800
ширина	800	800	800	800
Масса, кг, не более	190	200	210	220



Назначение

Устройство УСН–175Г предназначено для нижнего слива нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, представляет собой шарнирный трубопровод с опорным патрубком и присоединительной головкой, а также оборудовано внутренним напорным трубопроводом и телескопическим гидромонитором с сопловой головкой.

Через внутренний трубопровод и телескопический монитор, установленный в присоединительной головке, в цистерну подаётся под давлением греющий продукт, аналогичный сливаемому, который активно перемешивает и разогревает до жидкого состояния вязкий продукт в цистерне. Разогретый продукт из цистерны через шарнирные трубы сливается в коллектор.

Рукояткой сопловая головка гидромонитора устанавливается в любом необходимом положении внутри цистерны для тщательного удаления нефтепродукта.

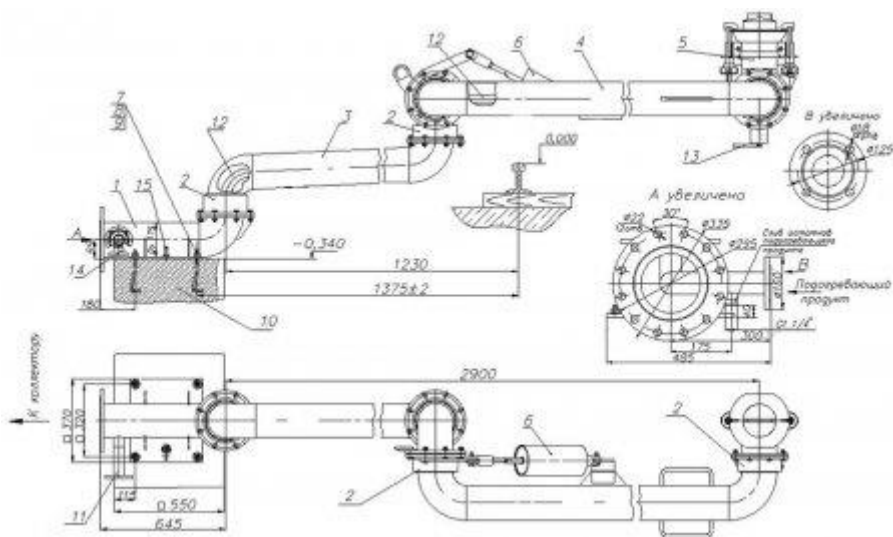
Двухрядные шарниры обеспечивают лёгкость перемещения без перекосов при длительной эксплуатации.

Замена уплотняющих манжет не требует разборки шарниров.

Захваты поворачиваются относительно присоединительной головки, что позволяет установить их в любом удобном месте на сливном приборе цистерны.

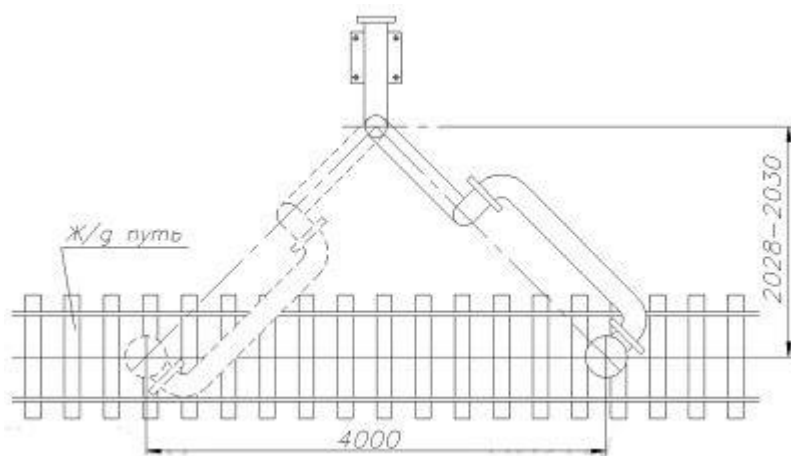
Независимое исполнение захватов и специальная форма уплотнения присоединительной головки обеспечивают надёжное, герметичное присоединение устройства к перекошенному сливному прибору цистерны.

Устройство и принцип работы



Устройство УСН–175Г

1 — патрубок опорный; 2 — шарнир; 3,4 — труба шарнирная; 5 — присоединительная головка; 6 — компенсатор; 7 — болт фундаментный УСН 01.00.00.007; 8 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915–84; 9 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371–80; 10 — фундамент; 11 — патрубок напорного трубопровода; 12 — трубопровод напорный; 13 — рукоятка; 14 — пробка сливная; 15 — болт заземления.



Зона обслуживания

Технические характеристики

Наименование параметра	Величина параметра
Зона действия, м	4
Диаметр условного прохода, мм	175
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)
Расчётная пропускная способность, м³/час, не более	
светлых нефтепродуктов	197
тёмных нефтепродуктов	354
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	50 (5,0)

*Температура продукта в подогревающей рубашке, °С, не более	125
Давление продукта в подогревающей рубашке, МПа (кгс/см²), не более	1,0 (10)
Расход подогревающего продукта через сопла гидромонитора, м³/ч, не более	50
Назначенный срок службы, лет, не менее	10
Обслуживающий персонал, чел	1
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более	
высота	1200
длина	2300
ширина	800
Масса, кг, не более	220

* подогревающий продукт — аналогичный сливаемому продукту.



Назначение

Устройство УСН–175ГП предназначено для нижнего слива нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, представляет собой шарнирный трубопровод с подогревающей рубашкой, опорным патрубком и присоединительной головкой, а также оборудовано внутренним напорным трубопроводом и телескопическим гидромонитором с сопловой головкой.

Через внутренний трубопровод и телескопический монитор, установленный в присоединительной головке, в цистерну подаётся под давлением греющий продукт, аналогичный сливаемому, который активно перемешивает и разогревает до жидкого состояния вязкий продукт в цистерне. Разогретый продукт из цистерны через шарнирные трубы сливается в коллектор.

Рукояткой сопловая головка гидромонитора устанавливается в любом необходимом положении внутри цистерны для тщательного удаления нефтепродукта.

Горячий продукт в подогревающей рубашке разогревает стенки шарнирных труб, что ускоряет процесс слива вязких нефтепродуктов.

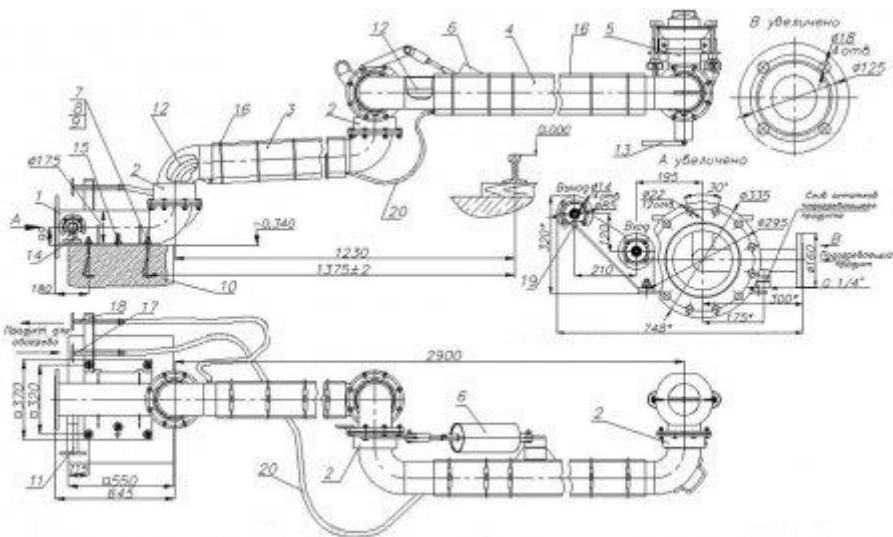
Двухрядные шарниры обеспечивают лёгкость перемещения без перекосов при длительной эксплуатации.

Замена уплотняющих манжет не требует разборки шарниров.

Захваты поворачиваются относительно присоединительной головки, что позволяет установить их в любом удобном месте на сливном приборе цистерны.

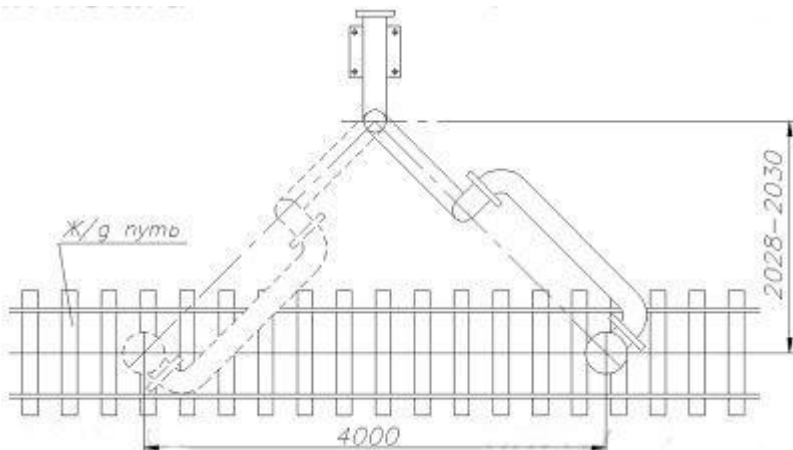
Независимое исполнение захватов и специальная форма уплотнения присоединительной головки обеспечивают надёжное, герметичное присоединение устройства к перекошенному сливному прибору цистерны.

Устройство и принцип работы



Устройство УСН-175Г

1 — патрубок опорный; 2 — шарнир; 3,4 — труба шарнирная; 5 — присоединительная головка; 6 — компенсатор; 7 — болт фундаментный УСН 01.00.00.007; 8 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915-84; 9 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371-80; 10 — фундамент; 11 — патрубок напорного трубопровода; 12 — трубопровод напорный; 13 — рукоятка; 14 — пробка сливная G 1/4"; 15 — болт заземления; 16 — подогревающая рубашка; 17 — входной патрубок; 18 — выходной патрубок; 19 — пробка сливная G 1/2"; 20 — рукав резиновый.



Зона обслуживания

Технические характеристики

Наименование параметра	Величина параметра
Зона действия, м	4
Диаметр условного прохода, мм	175
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)
Расчётная пропускная способность, м ³ /час, не более	
светлых нефтепродуктов	197
тёмных нефтепродуктов	354
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	50 (5,0)

*Температура продукта в подогревающей рубашке, °С, не более	125
Давление продукта в подогревающей рубашке, МПа (кгс/см²), не более	0,4 (4)
**Температура подогреваемого продукта в гидромониторе, °С, не более	125
Давление подогреваемого продукта в напорном трубопроводе гидромонитора, МПа (кгс/см²), не более	1,0 (10)
Расход подогреваемого продукта через сопла гидромонитора, м³/ч, не более	50
Назначенный срок службы, лет, не менее	10
Обслуживающий персонал, чел	1
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более	
высота	1200
длина	2300
ширина	800
Масса, кг, не более	270

* продукт — пар для устройств в базовом исполнении или другой разрешённый продукт по согласованию с заказчиком.

** подогреваемый продукт — аналогичный сливаемому продукту.



Назначение

Устройство УСН–175ГП–263 предназначено для нижнего слива нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, представляет собой шарнирный трубопровод с подогревающей рубашкой, опорным патрубком и присоединительной головкой, а также оборудовано внутренним напорным трубопроводом и телескопическим гидромонитором с сопловой головкой.

Через внутренний трубопровод и телескопический монитор, установленный в присоединительной головке, в цистерну подаётся под давлением греющий продукт, аналогичный сливаемому, который активно перемешивает и разогревает до жидкого состояния вязкий продукт в цистерне. Разогретый продукт из цистерны через шарнирные трубы сливается в коллектор.

Рукояткой сопловая головка гидромонитора устанавливается в любом необходимом положении внутри цистерны для тщательного удаления нефтепродукта.

Горячий продукт в подогревающей рубашке разогревает стенки шарнирных труб, что ускоряет процесс слива вязких нефтепродуктов.

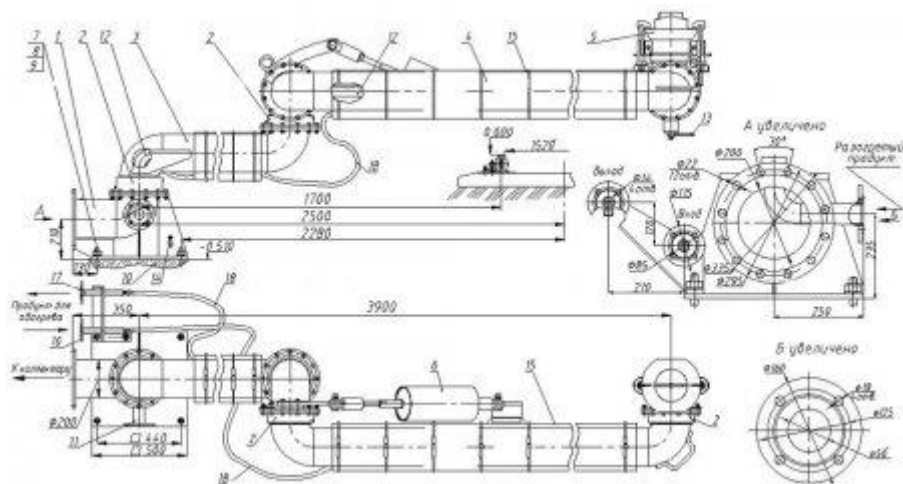
Многорядные шарниры обеспечивают лёгкость перемещения без перекосов при длительной эксплуатации.

Замена уплотняющих манжет не требует разборки шарниров.

Захваты поворачиваются относительно присоединительной головки, что позволяет установить их в любом удобном месте на сливном приборе цистерны.

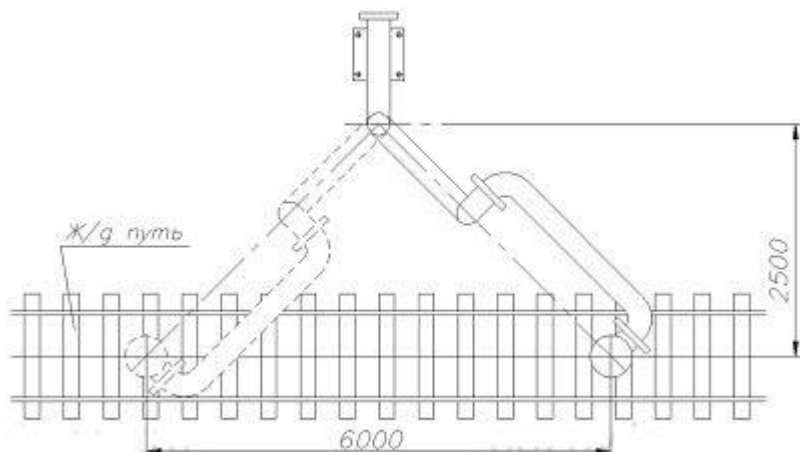
Независимое исполнение захватов и специальная форма уплотнения присоединительной головки обеспечивают надёжное, герметичное присоединение устройства к перекошенному сливному прибору цистерны.

Устройство и принцип работы



Устройство УСН-175Г

1 — патрубок опорный; 2 — шарнир; 3,4 — труба шарнирная; 5 — присоединительная головка; 6 — компенсатор; 7 — болт фундаментный УСН 01.00.00.007; 8 — гайка М20.6Н.5.019 ГОСТ 5915-84; 9 — шайба 20.1.08кп ГОСТ 11371-80; 10 — фундамент; 11 — патрубок напорного трубопровода; 12 — трубопровод напорный; 13 — рукоятка; 14 — болт заземления; 15 — подогревающая рубашка; 16 — входной патрубок; 17 — выходной патрубок; 18 — рукав резиновый.



Зона обслуживания

Технические характеристики

Наименование параметра	Величина параметра
Зона действия, м	6
Диаметр условного прохода, мм	200
Условное давление, МПа (кгс/см ²)	0,6 (6)
Расчётная пропускная способность, м³/час, не более	
светлых нефтепродуктов	435
тёмных нефтепродуктов	780
Усилие, необходимое для перемещения шарнирных труб, Н (кгс), не более	50 (5,0)

*Температура продукта в подогревающей рубашке, °С, не более	125
Давление продукта в подогревающей рубашке, МПа (кгс/см²), не более	0,4 (4)
**Температура подогреваемого продукта в гидромониторе, °С, не более	125
Давление подогреваемого продукта в напорном трубопроводе гидромонитора, МПа (кгс/см²), не более	1,0 (10)
Расход подогреваемого продукта через сопла гидромонитора, м³/ч, не более	50
Назначенный срок службы, лет, не менее	10
Обслуживающий персонал, чел	1
Габаритные размеры в сложенном положении, мм, не более	
высота	1300
длина	2800
ширина	750
Масса, кг, не более	285

* продукт — пар для устройств в базовом исполнении или другой разрешённый продукт по согласованию с заказчиком.

** подогреваемый продукт — аналогичный сливаемому продукту.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>