

Основные эксплуатационные характеристики резервуара

№ п/п	Расчетные показатели	Ед.изм	Величина параметра
1	Наименование продукта		нефть
2	Плотность продукта	кг/м <sup>3</sup>	870
4	Температура наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98 по СП131.13330.2012)	°C	минус 32
8	Расчетная сейсмичность (категория грунта по СП 14.13330.2011-2)	баллов	-
9	Нормативная ветровая нагрузка (СП 20.13330.2011)	кПа	0,38
10	Расчетная снеговая нагрузка (СП 20.13330.2011)	кПа	2,4
12	Диаметр резервуара	мм	22800
13	Максимальная температура продукта	°C	20
14	Высота стенки резервуара	мм	12000
15	Площадь зеркала продукта	м <sup>2</sup>	408,3
16	Рабочий уровень налива	мм	11000
17	Номинальный объем резервуара	м <sup>3</sup>	4900
20	Полезный объем резервуара	м <sup>3</sup>	4680
21	Класс опасности резервуара по СТО-СА-03-002-2009	-	3
22	Срок службы резервуара	лет	20

Согласовано

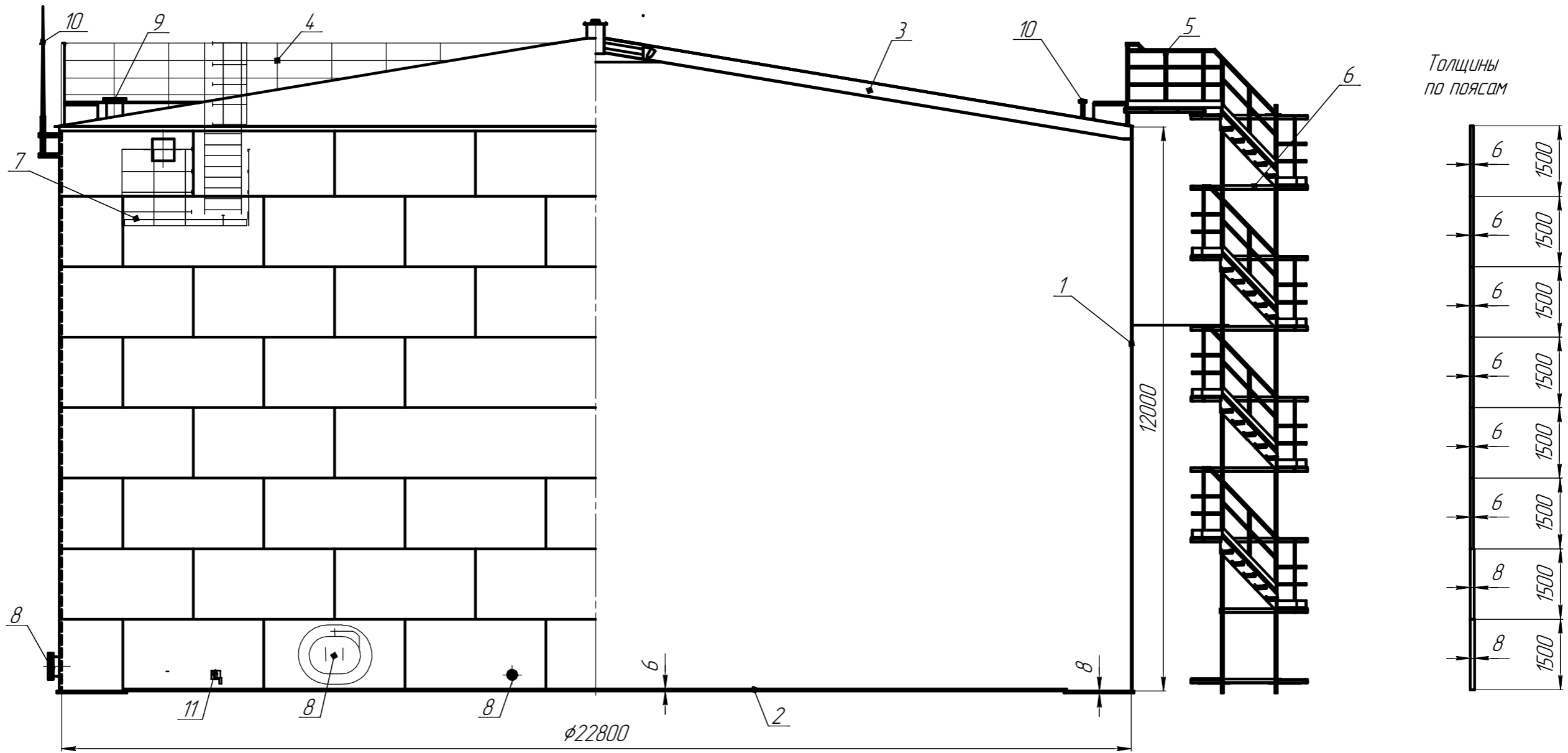
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						РВС-5000-51-2021-КМ			
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб		Назаров				Резервуар V=5000м <sup>3</sup> для нефти	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Малухин					Р	4	52
						Эксплуатационные характеристики резервуара	ООО "ПриволжскНИПИнефть"		
		ГИП	Евграфов						

Общий вид



Согласовано

Взам. инв. №  
Подп. и дата  
Инв. № подл.

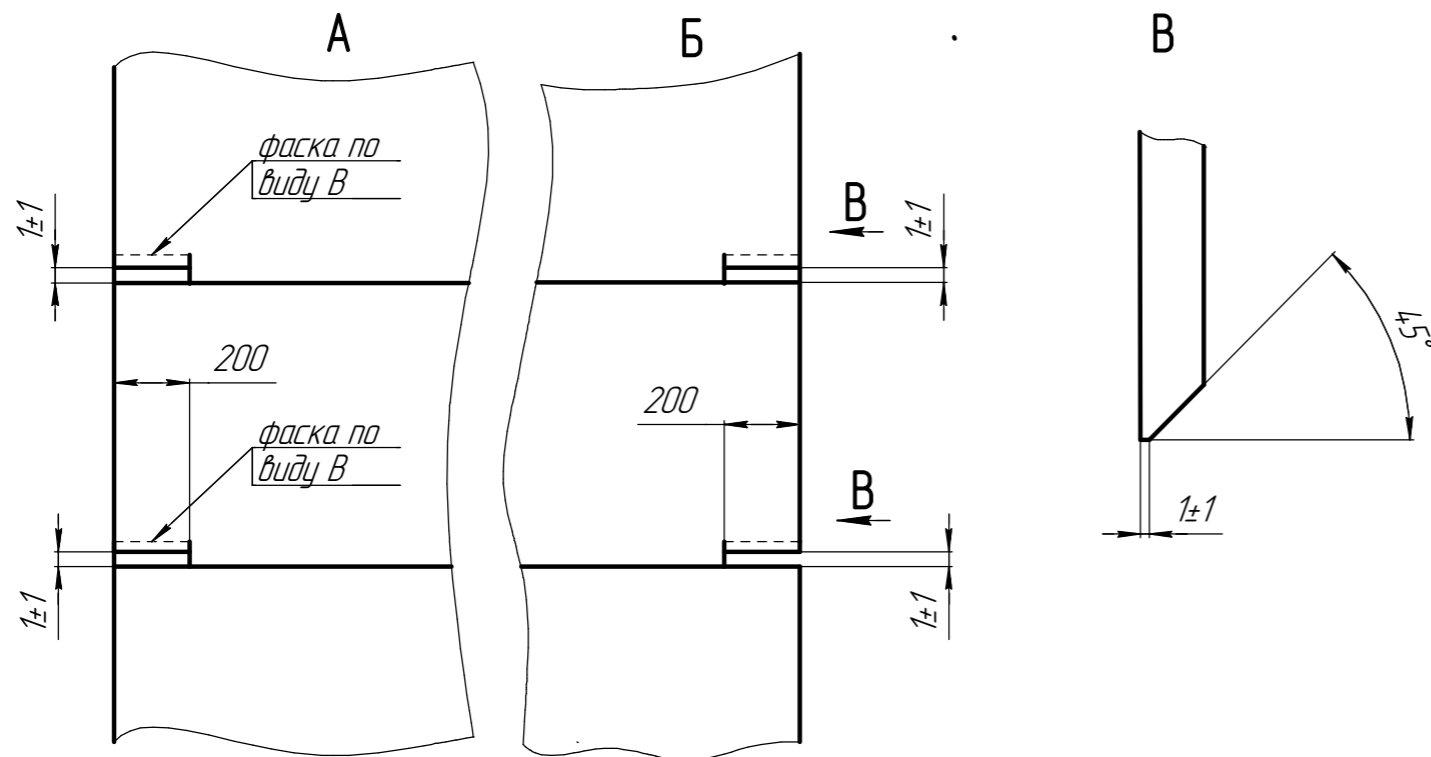
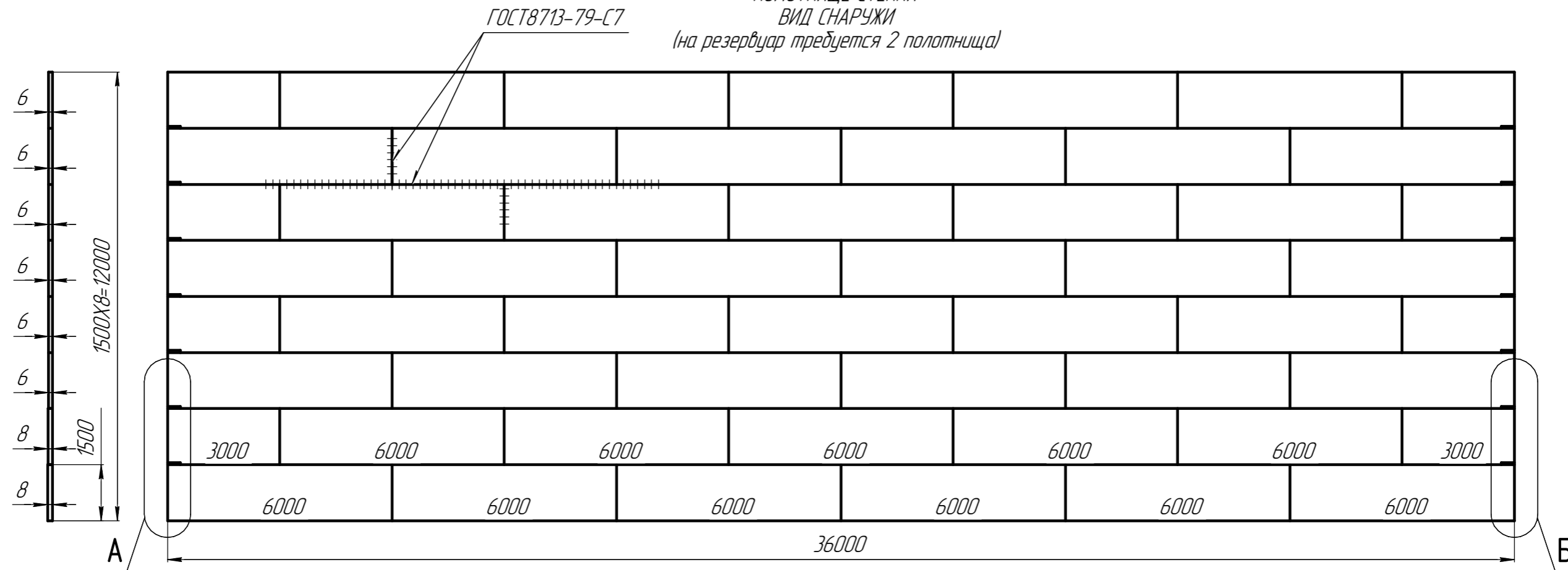
Поз.	Конструктивные элементы резервуара
1	Днище
2	Стенка
3	Крыша
4	Кольцевая площадка
5	Переходная площадка
6	Лестница шахтная*
7	Площадки пеногенератора
8	Люки и патрубки в стенке
9	Люки и патрубки на крыше
10	Молниеприемники
11	Крепление заземления
12	Кронштейны

Назначение	Обозн	Ду, мм	Р <sub>у</sub> , МПа	Кол.
Люк-лаз	Л/1800	800	0,25	1
Люк-лаз	Л/1600х900	600х900	-	1
Люк для обслуживания	Л/500	500	0,25	1
Патрубок приема/раздачи	ППР	250	1,6	2
Патрубок сифона	ПС	80	1,6	1
Патрубок зачистки	ПЗ	200	1,6	2
Патрубок пеногенератора	ПГ	-	-	2
Для датчика температуры	ПТ	50	1,6	2
Для гидростатического датчика уровня	ПГУ	50	1,6	1
Люк световой	ЛС500	500	0,25	2
Патрубок датчика уровня	ПУ	250	-	1
Патрубок монтажный	ПМ250	250	0,25	8
Патрубок монтажный	ПМ150	150	0,25	4

РВС-5000-51-2021-КМ							
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб		Назаров					
Проверил		Малухин					
Резервуар V=5000м <sup>3</sup> для нефти					Стадия	Лист	Листов
ОБЩИЙ ВИД. РЕЗЕРВУАР					Р	5	52
ГИП					ООО "ПриволжскНИПИнефть"		
Евграфов							



ПОЛОТНИЦЕ СТЕНКИ  
ВИД СНАРУЖИ  
(на резервуар требуется 2 полотна)



1. Материал - Ст3сп5-св ГОСТ 14637-89
2. Сварочные материалы и технология сварки должны обеспечивать равнопрочность сварных швов основному материалу.
3. Сварные соединения полотна должны выполняться двухсторонней автоматической сваркой по ГОСТ 8713-79.
4. Длина полотна стенки включает припуск 160 мм на образование монтажных швов.
5. Полотно должно наворачиваться на цилиндрический каркас диаметром не менее 2,6м.
6. На резервуар изготовить два полотна.
7. Масса двух полотен (включая наплавленный металл) - 44500 кг

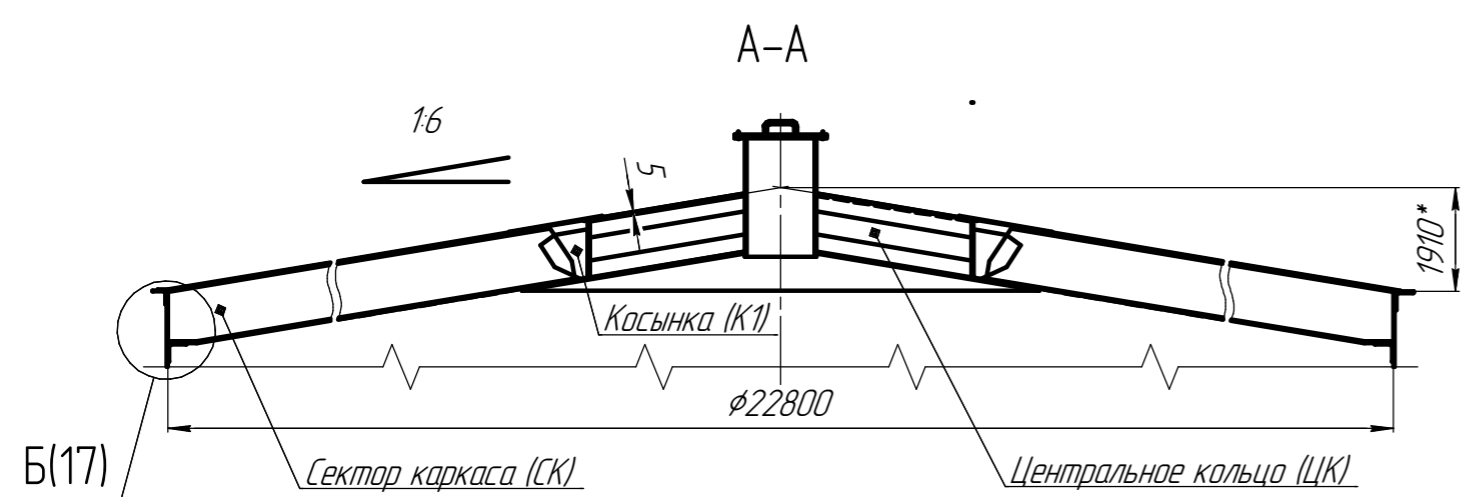
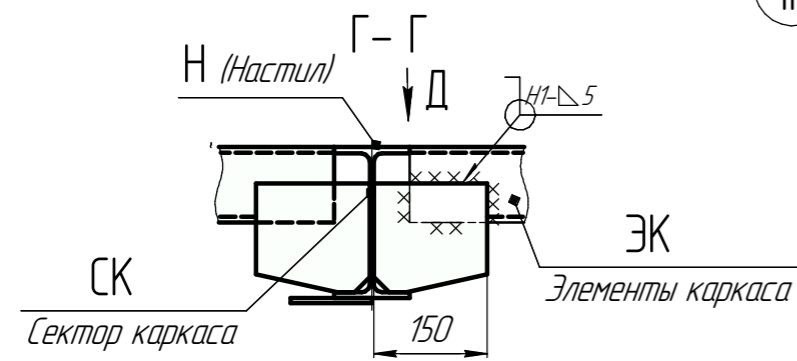
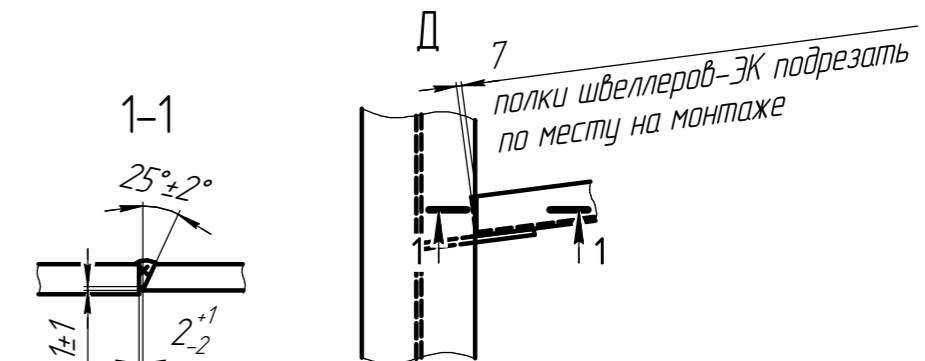
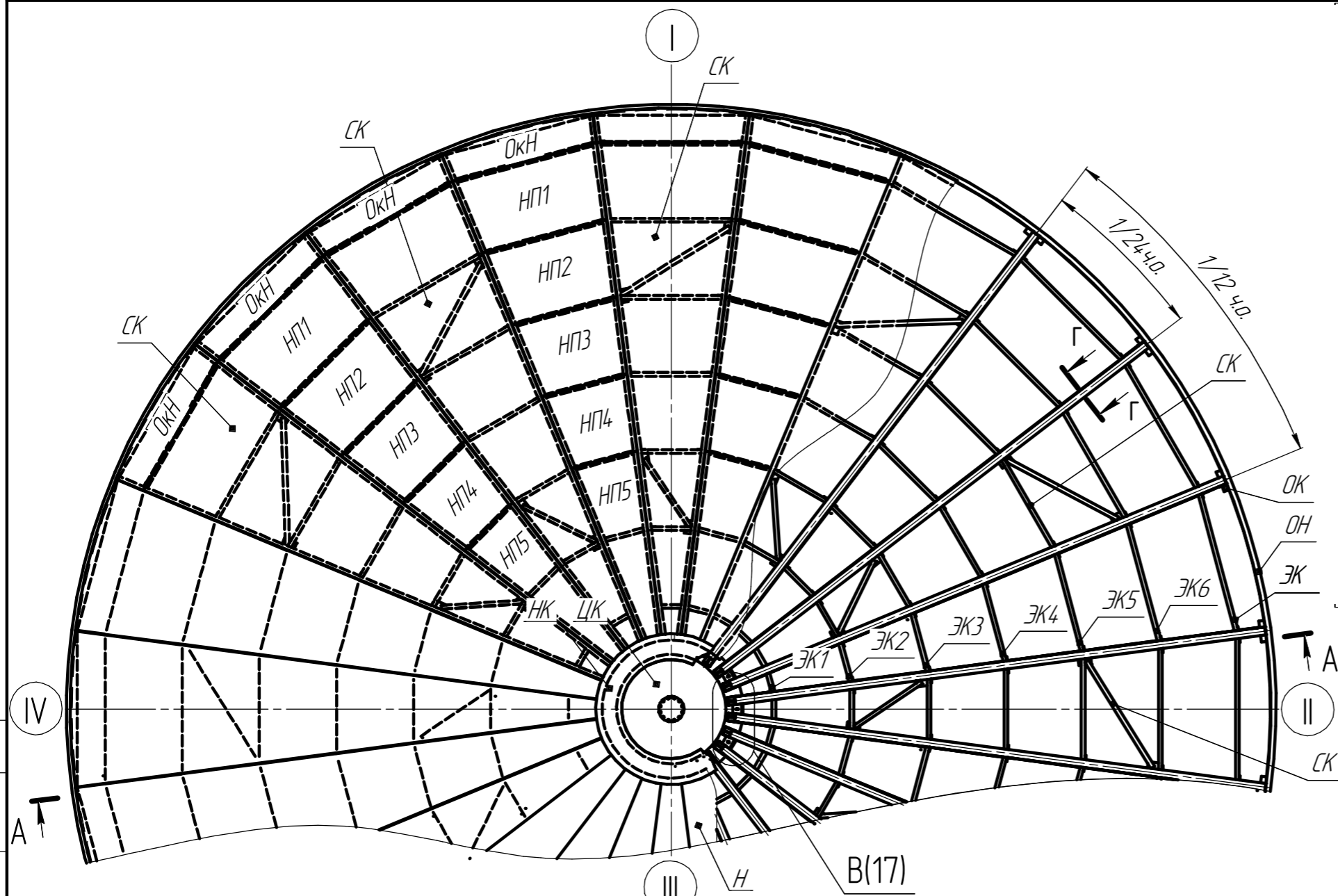
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

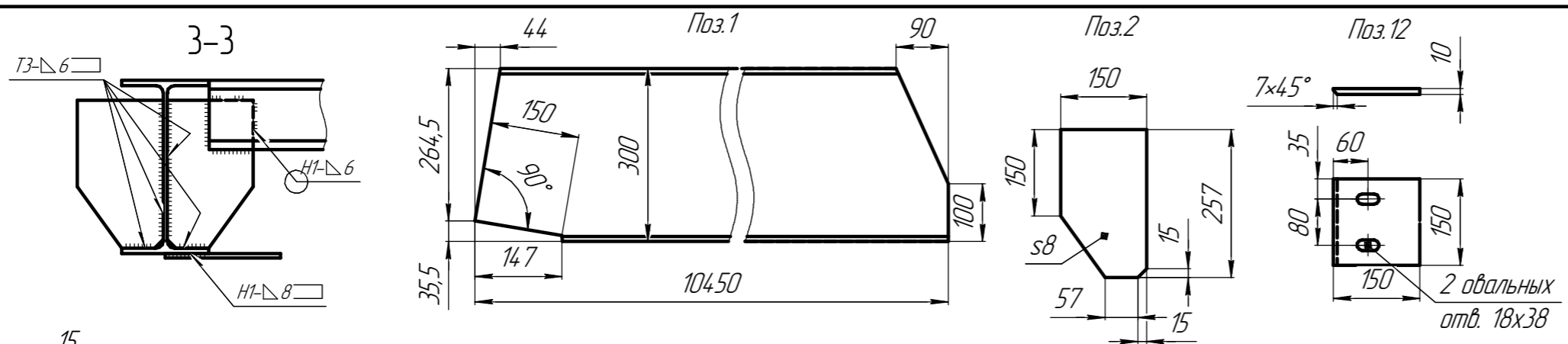
						РВС-5000-51-2021-КМ			
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб		Назаров				Резервуар V=5000м <sup>3</sup> для нефти	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Малухин					Р	8	52
						Стенка. Общий вид.	000 "ПриволжскНИПИнефть"		
		ГИП	Евграфов						



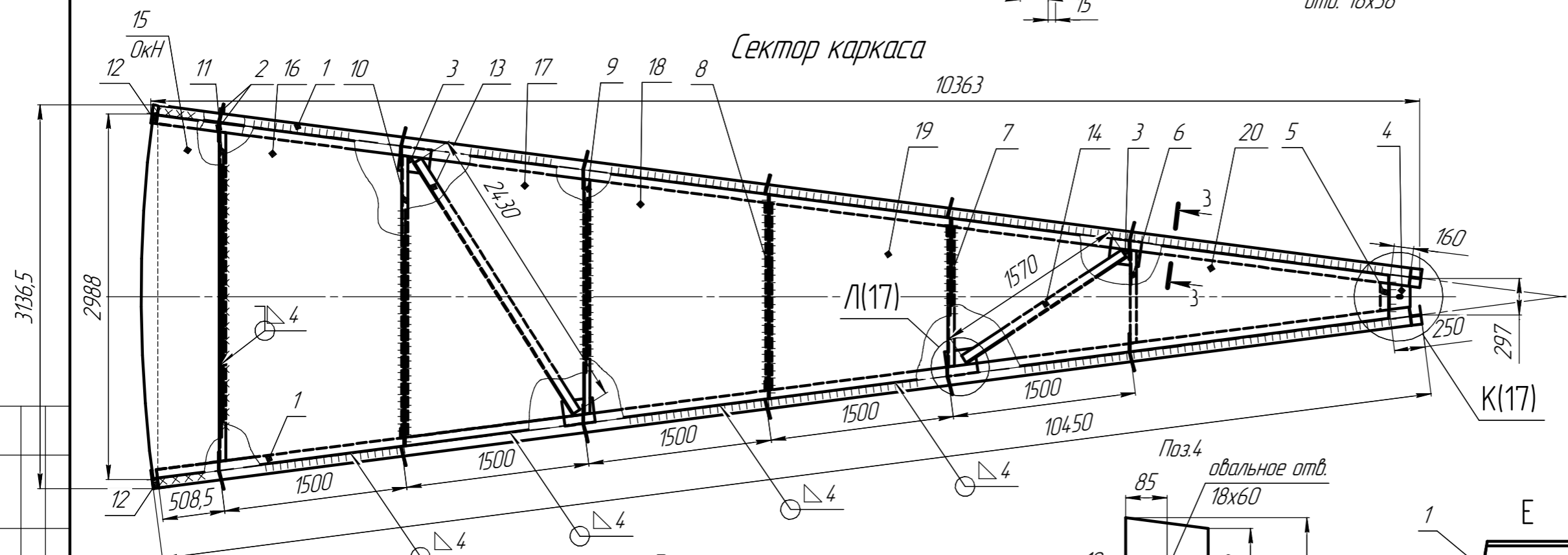
- \*Размеры для справок
1. Материал - сталь марки СтЗсп5-св ГОСТ 14637-89
  2. Сварочные материалы и технология сварки должны обеспечивать равнопрочность сварных швов основному металлу.
  4. При выполнении монтажных швов применять технологию сварки по ГОСТ 14.771-76, допускается применение электродуговой сварки по ГОСТ 5264-80\* электродами типа Э42А ГОСТ 9467-75.
  5. Масса крыши (включая наплавленный металл, 1%) - 25305,5кг.

						РВС-5000-51-2021-КМ		
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Резервуар V=5000м <sup>3</sup> для нефти		
Разраб								
Проверил						Р	13	52
						Крыша. Общий вид.		
ГИП						ООО "ПриволжскНИПИнефть"		

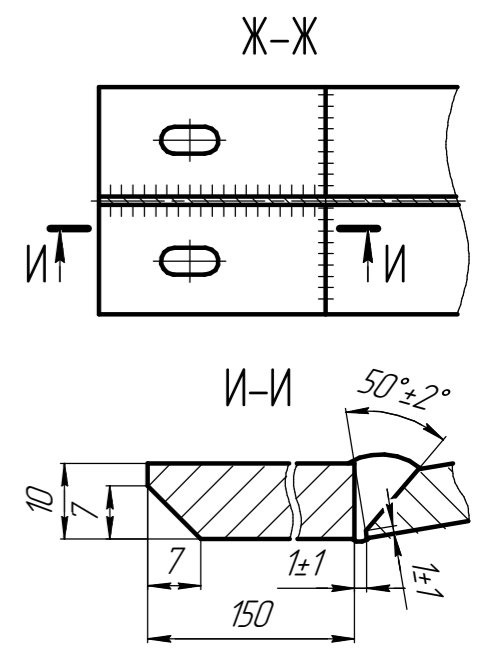
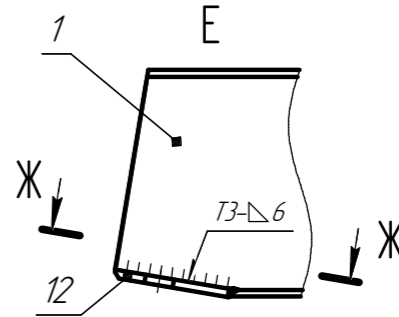
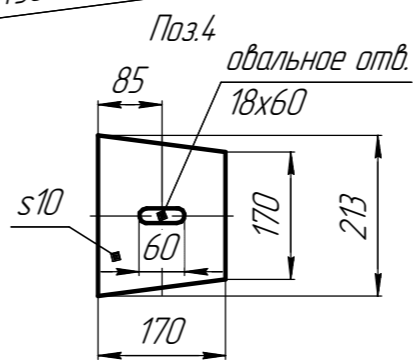
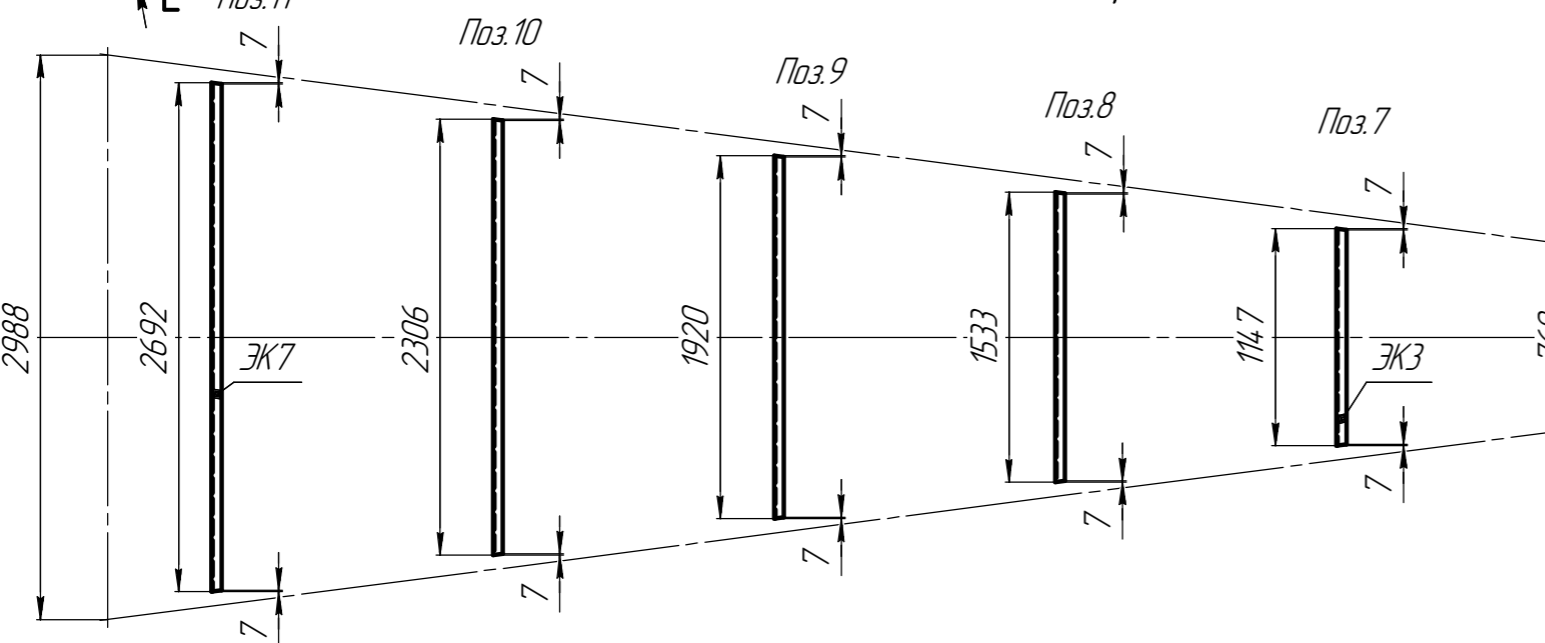
Согласно  
 Взам. инв. №  
 Подп. и дата  
 Инв. № подл.



Сектор каркаса



Элементы каркаса

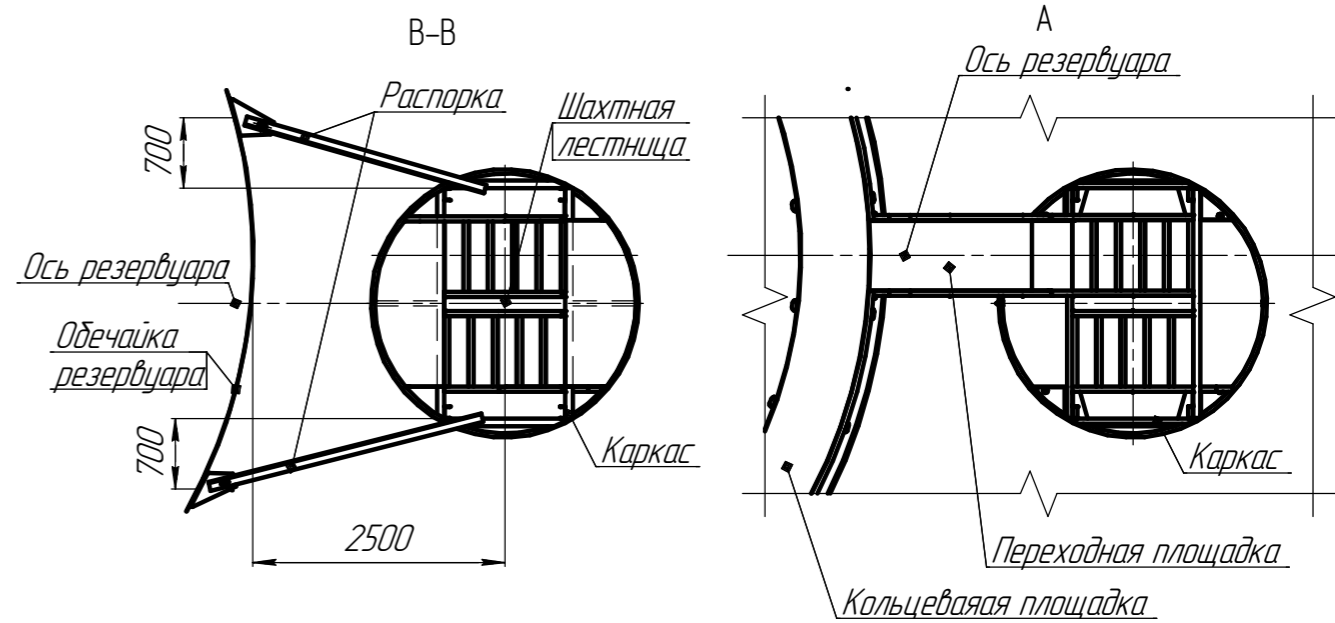
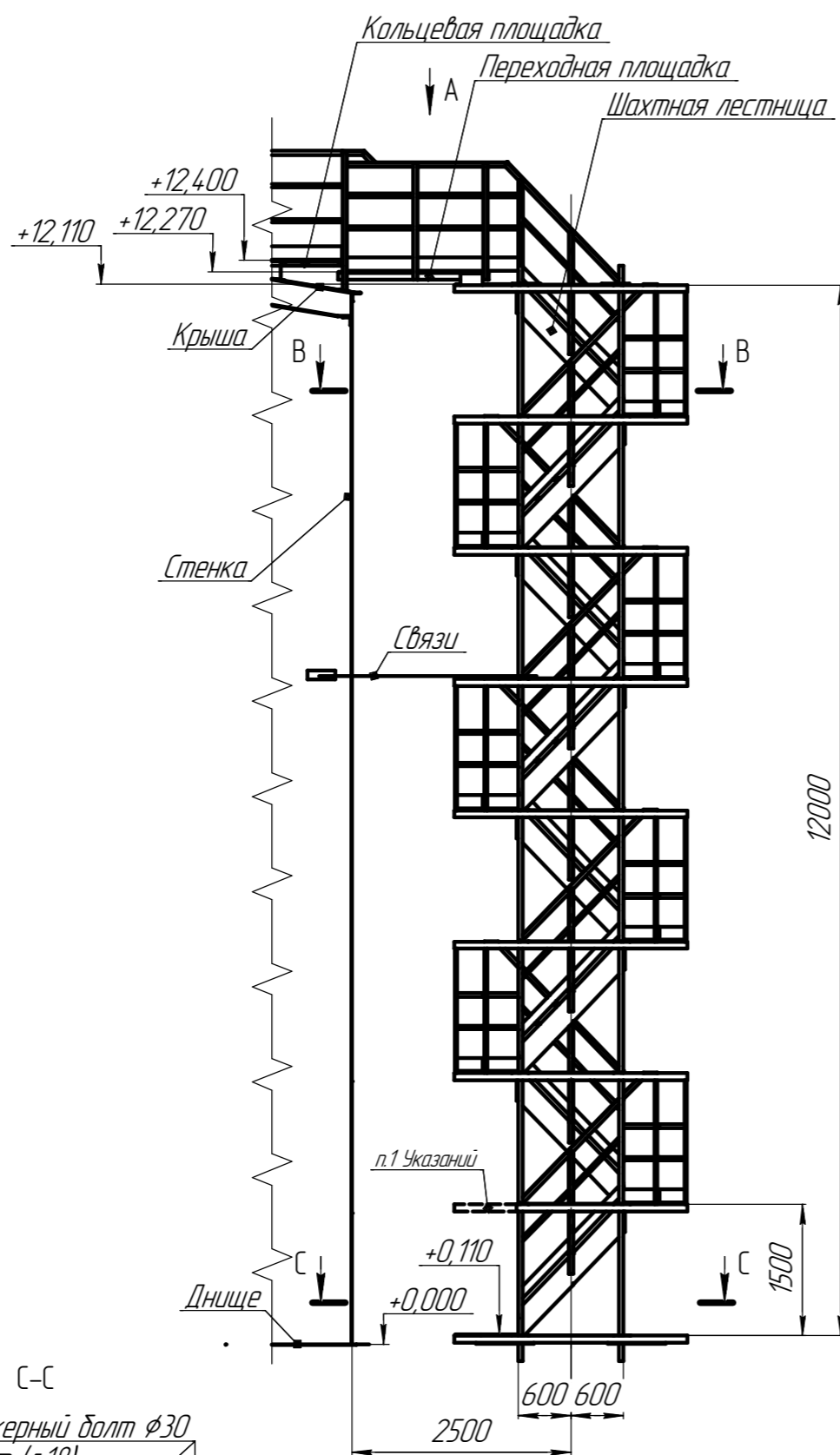


Согласовано

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб					
Проверил					
ГИП					

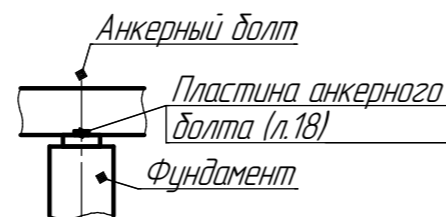
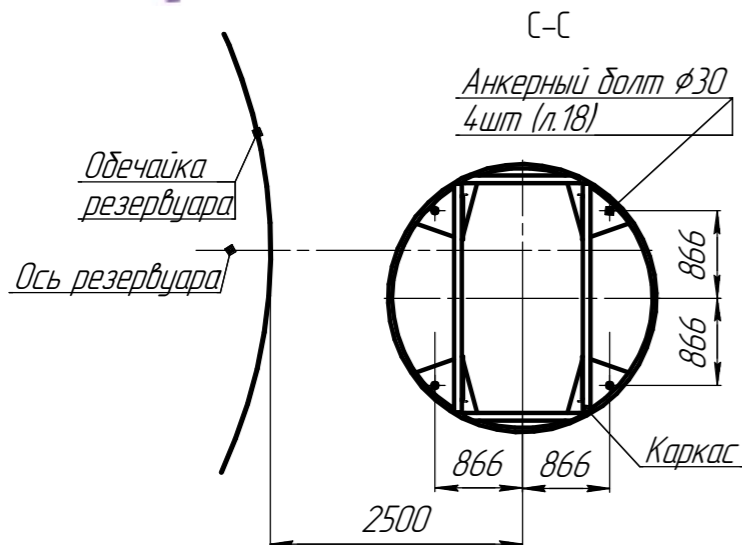
РВС-5000-51-2021-КМ		
Резервуар V=5000м <sup>3</sup> для нефти	Стадия Р	Лист 16
Крыша. Сектор каркаса	Листов 52	
ООО "ПриволжскНИПИнефть"		



- 1 Материал Шахтной лестницы –Ст3сп5.
- 2 Электроды по ГОСТ 9467 типа Э42А для стали.
- 3 Настил из листа просечно-вытяжного (ЛПВ) приварить к элементам каркаса по периметру примыкания через один "ус" швом катетом 5 мм.
- 4 Шахтная лестница спроектирована для использования в качестве отдельно-стоящей лестницы для подъема на крышу резервуара.
- 5 Анкерные болты должны быть заказаны в чертежах фундаментов.
- 6 Анкерный болт должен быть затянут на усилие 1,2 кН.
- 7 Общая масса шахтной лестницы (включая наплавленный металл)- 2950,9кг.
- 8 Шахтная лестница изготовлена по чертежам завода-изготовителя с соблюдением требований нормативно-технической документации.

Указания по монтажной сборке

1. После разворачивания рулона и установки лестницы в проектное положение должны быть срезаны связевые элементы, мешающие свободному проходу со стороны входной и задней панелей каркаса в соответствии с указаниями проекта
2. После закрепления к анкерным болтам основания лестницы производится установка в проектное положение промежуточных площадок, обеспечивающих свободный проход по ним с выполнением требований безопасности.
3. Заключительным этапом монтажа является установка верхней переходной площадки на крышу резервуара, а также крепление лестницы к стенке посредством распорок в одном уровне.



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

PBC-5000-51-2021-КМ

Изм.	Коллч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб	Назаров				
Проверил	Малухин				
ГИП	Евграфов				

Резервуар V=5000м<sup>3</sup>  
для нефти

Стадия	Лист	Листов
Р	23	52

Шахтная лестница. Общий вид 000 "ПриволжскНИПИнефть"