

230.1	ПК 2301+46	Оптичен кабел	МТел		84°15'
230.2	ПК 2301+55	Кабел	ДАЕУ	Дълбочина на	84°24'
230.2	ПК 2301+70	Кабел	ДАЕУ	Дълбочина на	86°30'
230.2	ПК 2301+73	Кабел	ДАЕУ	Дълбочина на	88°30'
230.2	ПК 2301+88	Железопътна линия			88°55'
230.2	ПК 2302+45	Автомобилен път	Общински път	Покритие - асфалт	82°41'
230.3	ПК 2302+68	Водопровод		Диаметър - mm	89°
230.3	ПК 2302+75	Оптичен кабел	ЕСКИМ, БТК-МТел		
230.4	ПК 2304+05	Електропровод ВЛ	Раданово	Напрежение - 20 kV	91°49'
230.4	ПК 2304+58	Електропровод ВЛ	Климентово	Напрежение - 110 kV	95°53'
230.6	ПК 2305+65	Електропровод ВЛ	Градина	Напрежение - 20 kV	64°30'
231.2	ПК 2311+90	Канал			82°07'
231.5	ПК 2315+35	Полски път	Покритие -	57°46'	68°12'

Изчисляване дебелината на стената на тръбите : Определянето на дебелината на стената на газопроводните тръби е изпълнено, съгласно БДС EN 1594 и ASME В 31.8. Отчетени са следните коефициенти:

- $F=0,72$ - проектен коефициент за клас 1 по местоположение;
- $F=0,60$ - проектен коефициент за клас 2 по местоположение;
- $F=0,50$ - проектен коефициент за клас 3 по местоположение;
- $F=0,40$ - проектен коефициент за клас 4 по местоположение;
- $E= 1,0$ - коефициент на надлъжното съединение от табл. 841.115А;
- $T= 1,0$ - коефициент на температурно видоизменение от табл. 841.116А.

Приетите дебелини на стените на тръбите 01219, при работно налягане 7,5МПа, според Проектния коефициент за клас по местоположение : при 0,72 е 17,48mm; при 0,62 е 19,05mm; при 0,5 е 23,83mm; при 0,4 е 28,58mm;

Изчисление на тръбопровода на якост: В съответствие с EN 1594 изчислението на якост се състои в проверка на: напречни напрежения; надлъжни напрежения; еквивалентни напрежения.

Направени са: Изчисления на затежнителите; Изчисления на баластировката с тегло и стъпка на полагане; Изчисления на общата устойчивост в надлъжно направление и против изплуване

Направени са : Изчисления на затежнителите; Изчисления на баластировката с тегло и стъпка на полагане; Изчисления на общата устойчивост в надлъжно направление и против изплуване;

Конструктивни характеристики:

Преносният газопровод е клас 1 с определен коефициент на проектиране $F=0,72$. Най-отговорните участъци на газопровода, като преходи под реки, автомагистрала, пътища I, II и III клас, ж.п. линии, съществуващи подземни комуникации, въздушни електропроводи и др. са с коефициент на проектиране $F=0,6$. Газопроводът се изпълнява с тръби $\varnothing 1219 \times 17.48$, $\varnothing 1219 \times 19.05$ и $\varnothing 1219 \times 23.83$.

Тръбите са с външна ПЕ изолация 3mm и вътрешно епоксидно покритие, нанесени в заводски условия.

Преходите, изпълнени по метода на наклоненото-насочено сондиране, са с тръби $\varnothing 1219 \times 23.83$ (коефициент на проектиране $F=0,5$) с външно антикорозионно и вътрешно епоксидно покритие, допълнително външно