

Исходные данные к практической работе №3

*Коррозионные повреждения при транспорте скважинной продукции.
Определение типа воды и наличия в ней агрессивной углекислоты. Оценка
эффективности ингибитора коррозии*

Вариант	Содержание ионов, мг/л							Свободная CO ₂ , мг/л
	Na ⁺	K ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>
1	13,9	2,3	16,6	8,1	10,6	8,9	96,5	63,1
2	294	13,6	139	42,6	46	196	244	21,1
3	50,0	18,5	200	30	210	100	610	660
4	9,9	1,2	29,8	8,5	6,1	18,3	120	8,1
5	172	15,2	115	59,4	202	328	344	26,3
6	149	31	84,2	25,3	229,4	120	415	12,7
7	52,5	24,0	280,6	1,2	13,6	28,0	705	553
8	223	30,8	148	65,2	451,8	319	281	21,1
9	13,9	1,9	26,1	8,4	8,3	12	132	25,9
10	200	25,8	110	59,7	208	318	340	24,9
11	45,5	4,6	43,9	18,6	47,0	75,1	174	26,0
12	65	36	198,8	40	295	846	732,4	1320
13	13,2	3,2	16	7,9	10	9,1	95	64,1
14	299	17,0	137,6	44,0	45,9	196,9	240	20,9
15	51,2	16,9	199,6	31,2	218,3	98,9	600	654
16	10,1	1,4	28,6	9,2	7,0	17,9	125	8,7
17	178,0	14,2	121,3	58,5	204,3	326,6	347	26,0
18	155,0	32,4	83,2	26,1	224,6	118,3	405	12,0
19	51,1	26,8	279,6	1,4	12,9	26,9	697	558
20	227,3	31,2	151,2	64,6	439,2	321	290	20,1
21	12,9	1,87	26,6	8,2	8,1	14,2	138	26,0
22	204,0	25,1	112,3	58,6	206,2	311	339	24,4
23	45,1	4,0	41,8	19,4	49,2	74,8	184	2620
24	65,8	38,6	197,6	41	293,2	840	732,4	1310
25	170,0	18,2	124,3	54,0	209,0	320,6	338,2	27,2
26	150,0	38,1	80,2	24,9	226,6	120,3	409,2	13,0
27	50,1	26,2	279,3	1,89	13,9	27,2	696,9	552,4
28	209,0	20,1	119,3	56,6	209,2	318,3	326,3	21,9
29	180,0	15,0	122,6	54,5	202,0	326,6	347	25,8
30	150,0	34,3	80,2	24,3	221,2	110,1	411	15,6

1.03.2010