

Договор  
№ 3229918/1117Э  
от 25.03.2019г  
(ЦЛАП-АФ)

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель комиссии по  
проведению специальной оценки  
условий труда

Костромин П.С.  
фамилия, инициалы

«30» 12 2019 г.

## ОТЧЕТ о проведении специальной оценки условий труда

**Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

(полное наименование работодателя)

443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50

(место нахождения и осуществления деятельности работодателя)

6315229162

(ИНН работодателя)







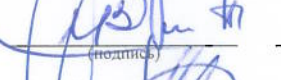

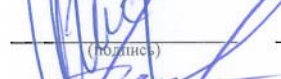





1026300956990

(ОГРН работодателя)

06.10.1

(код основного вида экономической деятельности по ОКВЭД)

Члены комиссии по проведению специальной оценки условий труда:

 (подпись)	Бахтияров Р.Р. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
 (подпись)	Гончаров Н.А. (Ф.И.О.)	27.12.2019 (дата)
 (подпись)	Егорова А.А. (Ф.И.О.)	30.12.19 (дата)
 (подпись)	Новячкова Е.В. (Ф.И.О.)	17.12.2019 (дата)
 (подпись)	Кореннова И.А. (Ф.И.О.)	30.12.19 (дата)
 (подпись)	Дворянчиков И.В. (Ф.И.О.)	30.12.2019 (дата)
 (подпись)	Зубарев И.С. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
 (подпись)	Нагорнов А.С. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
 (подпись)	Самсонов А.Ю. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
 (подпись)	Хафизов В.М. (Ф.И.О.)	17.12.2019 (дата)
 (подпись)	Станин А.В. (Ф.И.О.)	27.12.2019 (дата)
 (подпись)	Яковлев А.Д. (Ф.И.О.)	27.12.19 (дата)
 (подпись)	Бондарев С.С. (Ф.И.О.)	23.12.2019 (дата)
 (подпись)	Самороднов С.А. (Ф.И.О.)	27.12.2019 (дата)



4	Ведущий инженер	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
5	Кладовщик	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
6	Инженер-технолог I категории	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
Диспетчерская служба																							
7	Инженер-технолог I категории	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
8	Инженер-технолог I категории	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
Участок по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа № 1																							
9	Начальник участка	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
10	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
11	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
Бригада № 1																							
12А	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
13А (12А)	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
14А (12А)	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
15А (12А)	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
16А (12А)	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
17А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Да
18А (17А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Да
19А (17А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	Да	Нет	Нет	Да	Нет	Да

20А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
21А (20А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
22	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
23А	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
24А (23А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
25А (23А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
26А (23А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
Бригада № 2																				
27	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет
28	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
29	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
30А	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
31А (30А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
Участок по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа №2																				
32	Начальник участка	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
33	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
34	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет

Бригада № 3

35	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет
36	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет
37А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
38А (37А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
39А (37А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
40А (37А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
41	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
42	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.1	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
43А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
44А (43А)	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	3.1	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да
Бригада № 4																			
45	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет

46А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	
47А (46А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	
48А (46А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	
49А	Электрозварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	
50А (49А)	Электрозварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	
Участок по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа №3																									
51	Начальник участка	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
52	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
53	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет	Нет
Бригада № 5																									
54	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет	Нет
55	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет	Нет
56А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет	Да
57А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Нет	Да

58А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
59А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
60А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
61А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
62А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
63А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
64А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
65А (56А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
66А	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
67А (66А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
68А (66А)	Электрозосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да

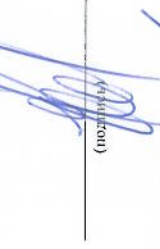
69А (66А)	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
70А (66А)	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
71А (66А)	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	3.2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
Бригада № 6																									
72	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Нет
73А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
74А (73А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
75А (73А)	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	3.2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	2	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
76А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
77А (76А)	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	3.1	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	-	-	3.1	-	Да	Нет	Да	Нет	Да	Нет	Да
Профессии для совмещения																									
78А	Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания	2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
79А (78А)	Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания	2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
80	Стропальщик	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
81	Машинист насосных установок	2	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
82	Водитель маломерного судна	2	-	-	-	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	2	-	Да	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет

Дата составления: 05.12.2019



Председатель комиссии по проведению специальной оценки условий труда

Заместитель генерального директора  
по промышленной безопасности,  
охране труда и окружающей среды.

  
(подпись)

Костромин П.С.

(Ф.И.О.)

30.12.19  
(дата)

Члены комиссии по проведению специальной оценки условий труда:

Начальник управления подготовки и  
компримирования газа

  
(подпись)

Бахтияров Р.Р.

(Ф.И.О.)

19.12.2019  
(дата)

Начальник управления поддержания  
пластового давления

  
(подпись)

Гончаров Н.А.

(Ф.И.О.)

27.12.2019  
(дата)

Начальник управления организации  
труда и мотивации персонала

  
(подпись)

Егорова А.А.

(Ф.И.О.)

30.12.19  
(дата)

Ведущий инженер отдела охраны труда  
управления промышленной  
безопасности и охраны труда

  
(подпись)

Новычкова Е.В.

(Ф.И.О.)

14.12.2019  
(дата)

Начальник управления обеспечения  
персоналом

  
(подпись)

Кореннова И.А.

(Ф.И.О.)

30.12.19  
(дата)

Заместитель главного энергетика  
по теплоснабжению

  
(подпись)

Дворничиков И.В.

(Ф.И.О.)

30.12.2019  
(дата)

Начальник управления  
контроля качества

  
(подпись)

Зубарев И.С.

(Ф.И.О.)

19.12.2019  
(дата)

Начальник отдела охраны труда  
управления промышленной  
безопасности и охраны труда

  
(подпись)

Нагорнов А.С.

(Ф.И.О.)

19.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления  
подготовки и перекатки нефти

  
(подпись)

Самсонов А.Ю.

(Ф.И.О.)

19.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления добычи  
нефти и газа  
(должность)

  
(подпись)

Хафизов В.М.  
(Ф.И.О.)

17.12.2019  
(дата)

Заместитель главного энергетика по  
электротехническому оборудованию  
(должность)

  
(подпись)

Станин А.В.  
(Ф.И.О.)

27.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления эксплуа-  
тации трубопроводов  
(должность)

  
(подпись)

Яковлев А.Д.  
(Ф.И.О.)

27.12.19  
(дата)

Технический инспектор труда  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз»  
(должность)

  
(подпись)

Бондарев С.С.  
(Ф.И.О.)

23.12.2019  
(дата)

Заместитель председателя  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз» по ЦТМ  
(должность)

  
(подпись)

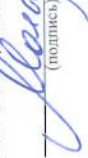
Самороднов С.А.  
(Ф.И.О.)

27.12.2019  
(дата)

Эксперт(-ы) организации, проводившей специальную оценку условий труда:

1720

(№ в реестре экспертов)

  
(подпись)

Малышев Илья Николаевич  
(Ф.И.О.)

05.12.2019  
(дата)



		Участок по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа № 1																	
8	Рабочее место инженера-технолога I категории; Источники вредных факторов отсутствуют	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Рабочее место начальника участка; Нефть и нефтепродукты, трудовая функция	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
10	Рабочее место механика по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа; Нефть и нефтепродукты, трудовая функция	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
11	Рабочее место старшего мастера по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа; Нефть и нефтепродукты, мотопомпа, производственное оборудование, трудовая функция	1	-	6,4	-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	8
Бригада № 1																			
12А	Рабочее место мастера по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа; Нефть и нефтепродукты, мотопомпа, производственное оборудование, трудовая функция	1	13А; 14А; 15А; 16А	6,4	-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	8
17А	Рабочее место трубопроводчика линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода; Нефть и нефтепродукты, мотопомпа, бензорез, производственное оборудование, трудовая функция	2	18А; 19А	6,4	-	-	-	-	-	8	-	-	1,6	-	-	-	-	-	8
20А	Рабочее место трубопроводчика линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода; Нефть и нефтепродукты, мотопомпа, бензорез, производственное оборудование, трудовая функция	2	21А	9,6	-	-	-	-	-	12	-	-	2,4	-	-	-	-	-	12
22	Рабочее место электрогазосварщика, занятого на резке и ручной сварке; Сварочный аэрозоль, электрическая дуга, газолампенная аппаратура, трудовая функция	2	-	9,6	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-	-	7,2	-	12











Председатель комиссии по проведению специальной оценки условий труда  
Заместитель генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.

  
30.12.19.  
(дата)

Костромин П.С.

(Ф.И.О.)

Члены комиссии по проведению специальной оценки условий труда:

Начальник управления подготовки и компримирования газа

  
19.12.2019  
(дата)

Бахтияров Р.Р.

(Ф.И.О.)

Начальник управления поддержания пластового давления

  
27.12.2019  
(дата)

Гончаров Н.А.

(Ф.И.О.)

Начальник управления организации труда и мотивации персонала

  
30.12.19  
(дата)

Егорова А.А.

(Ф.И.О.)

Ведущий инженер отдела охраны труда управления промышленной безопасности и охраны труда

  
17.12.2019  
(дата)

Новячкова Е.В.

(Ф.И.О.)


Начальник управления обеспечения персоналом

  
30.12.19  
(дата)

Кореннова И.А.

(Ф.И.О.)

Заместитель главного энергетика по теплоснабжению

  
30.12.2019  
(дата)

Дворянчиков И.В.

(Ф.И.О.)

Начальник управления контроля качества

  
19.12.2019  
(дата)

Зубарев И.С.

(Ф.И.О.)

Начальник отдела охраны труда управления промышленной безопасности и охраны труда

  
19.12.2019  
(дата)

Нагорнов А.С.

(Ф.И.О.)

Заместитель начальника управления - главный инженер управления подготовки и переработки нефти

  
19.12.2019  
(дата)

Самсонов А.Ю.

(Ф.И.О.)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления добычи  
нефти и газа  
(должность)

(подпись)

Хафизов В.М.  
(Ф.И.О.)

17.12.2019  
(дата)

Заместитель главного энергетика по  
электротехническому оборудованию  
(должность)

(подпись)

Станин А.В.  
(Ф.И.О.)

27.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления  
эксплуатации трубопроводов  
(должность)

(подпись)

Яковлев А.Д.  
(Ф.И.О.)

27.12.19  
(дата)

Технический инспектор труда  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз»  
(должность)

(подпись)

Бондарев С.С.  
(Ф.И.О.)

23.12.2019  
(дата)

Заместитель председателя  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз» по ЦГМ  
(должность)

(подпись)

Самороднов С.А.  
(Ф.И.О.)

27.12.2019  
(дата)

Эксперт(-ы) организации, проводившей специальную оценку условий труда:  
Эксперт по СОУТ  
(должность)

(подпись)

Малышев Илья Николаевич  
(Ф.И.О.)

05.12.2019  
(дата)

ООО Научно-Технический Центр "АНАЛИТИКА"; Регистрационный номер - 256 от 05.04.2016  
(полное наименование организации, проводящей специальную оценку условий труда, регистрационный номер занесен в реестре организации, проводящих специальную оценку условий труда)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТА**  
**по результатам проведения идентификации потенциально вредных и (или) опасных производственных факторов**  
№ 3229918/1117ЭЦЛАП-Ид 07.06.2019  
(идентификационный номер) (дата)

**Сведения об организации, проводящей специальную оценку условий труда:**

ООО Научно-Технический Центр "АНАЛИТИКА"  
(полное наименование организации)

443013, г. Самара, ул. Чернореченская, д.50, 4 этаж, комнаты № 4-7 (оф.404-407); РФ, 443099, г. Самара, ул. Водников, д.25, литера В; 8-927-700-50-06

(место нахождения и осуществления деятельности организации, контактный телефон, адрес электронной почты)

Номер в реестре организаций, проводящих специальную оценку условий труда (оказывающих услуги в области охраны труда): 256

Дата внесения в реестр организаций, проводящих специальную оценку условий труда оказывающих услуги в области охраны труда: 05.04.2016

ИНН организации 6315609380

ОГРН организации 1086315000530

**Сведения об испытательной лаборатории (центре) организации, проводящей специальную оценку условий труда:**

Регистрационный номер аттестата аккредитации	Дата выдачи аттестата аккредитации	Дата истечения срока действия аттестата аккредитации
РОСС RU.0001.518523	12.07.2011	бессрочно

В соответствии с Федеральным законом РФ от 28.12.2013 г. № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» (в ред. посл. изм. и доп.), на основании указаний Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.01.2014 г. №33н «Об утверждении Методики проведения специальной оценки условий труда; Классификатора вредных и (или) опасных производственных факторов, формы отчета о проведении специальной оценки условий труда и инструкции по ее заполнению» (в ред. посл. изм. и доп.), в рамках Договора № 3229918/1117Э от 25.03.2019 г. с *Акционерным обществом "Самаранефтегаз"* мною, Экспертом по специальной оценке условий труда (*Мальшев Илья Николаевич*; регистрационный номер 1720 в Реестре экспертов по специальной оценке условий труда) для целей специальной оценки условий труда проведена идентификация потенциально вредных и (или) опасных производственных факторов на 82 рабочих местах.

**В процессе проведения процедуры идентификации:**

**а) учтены:**

- производственное оборудование, материалы и сырье, используемые работниками на рабочем месте и являющиеся источниками вредных и (или) опасных производственных факторов, в том числе факторы, при наличии которых в случаях, установленных законодательством РФ, проводятся обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры работников;
- результаты ранее проводившихся на данных рабочих местах исследований (испытаний) и измерений вредных и (или) опасных производственных факторов;
- случаи производственного травматизма и (или) установления профессионального заболевания, возникшие в связи с воздействием на работника на его рабочем месте вредных и (или) опасных производственных факторов;
- поступившие предложения работников по осуществлению на их рабочих местах идентификации потенциально вредных и (или) опасных производственных факторов.

**б) изучены:**

- эксплуатационная и иная документация на применяемое оборудование (машины, механизмы, инструменты и приспособления), используемое работником на рабочем месте;
- технологические процессы, реализуемые работниками, занятыми на рабочих местах, подлежащих специальной оценке условий труда;
- должностные и технологические инструкции, инструкции по производству работ, технологические карты и иные документы, регламентирующие исполнение работниками своих трудовых обязанностей;
- сведения и информация о рабочих местах, предоставленные Комиссией по проведению специальной оценки условий труда.

**Результаты реализации процедуры идентификации потенциально вредных и (или) опасных производственных факторов представлены:**

**а) в отношении рабочих мест, на которых потенциально вредные и (или) опасные производственные факторы не выявлены (рабочих мест, подлежащих декларированию), - в Таблице 1.**

Таблица 1. Перечень рабочих мест, на которых потенциально вредные и (или) опасные производственные факторы не выявлены (рабочие места, подлежащие декларированию)

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предложений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность воздействия в течение рабочего дня (смены), час.
7	Инженер-технолог I категории	-	нет	нет	Не идентифицированы	-	-
8	Инженер-технолог I категории	-	нет	нет	Не идентифицированы	-	-

**б) в отношении рабочих мест, на которых потенциально вредные и (или) опасные производственные факторы идентифицированы, - в Таблице 2.**

**Таблица 2. Перечень рабочих мест, на которых потенциально вредные и (или) опасные производственные факторы идентифицированы**

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предположений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность действия в течение рабочего дня (смены), час.
4	Ведущий инженер	-	нет	нет	Химический	нефть	2
5	Кладовщик	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
6	Инженер-технолог I категории	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический	Трудовая функция нефть	2
9	Начальник участка	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический	Трудовая функция нефть	2
32	Начальник участка	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический	Трудовая функция нефть	2
51	Начальник участка	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический	Трудовая функция нефть	2
80	Стропальщик	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический	Трудовая функция нефть	7.2
81	Машинист насосных установок	-	нет	нет	Химический Шум	нефть насосное оборудование	0.8 0.8
82	Водитель маломерного судна	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса Химический Шум	Трудовая функция ГСМ Маломерное судно	1.6 1.6
					Выборка обшая Тяжесть трудового процесса	Маломерное судно Трудовая функция	1.6

**в) в отношении рабочих мест, на которых идентификация не осуществляется в силу указаний части 6 статьи 10 главы 2 Федерального закона №426-ФЗ, - в Таблице 3.**

**Таблица 3. Перечень рабочих мест (с указанием производственных факторов), на которых идентификация не осуществляется в силу указаний части 6 статьи 10 главы 2 Федерального закона №426-ФЗ**

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предположений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность действия в течение рабочего дня (смены), час.
1	Начальник пеха - командир аварийно-спасательного формирования	-	нет	нет	Химический Тяжесть трудового процесса	нефть Трудовая функция	2 В течение смены

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предложений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность воздействия в течение рабочего дня (смены), час.
2	Заместитель начальника цеха - заместитель командира аварийно-спасательного формирования	-	нет	нет	Химический	нефть	2 В течение смены
3	Старший механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	2 В течение смены
10	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Трудовая функция	2 В течение смены
11	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	6.4 В течение смены
12А	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	13А; 14А; 15А; 16А	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	8 В течение смены
17А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	18А; 19А	нет	нет	Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8 В течение смены
20А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	21А	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4 В течение смены
22	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	-	нет	нет	Шум Вибрация локальная Тяжесть трудового процесса	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование Бензорез Трудовая функция	8 1.6 В течение смены
					Химический	Нефть, мотопомпа	9.6 В течение смены
					Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	12 2.4 В течение смены
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	9.6 В течение смены
					Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	9.6 В течение смены

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предположений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность воздействия в течение рабочего дня (смены), час.
					Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	12
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	7.2
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
23А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	24А; 25А; 26А	нет	нет	Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4
					Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
27	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
28	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
29	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
30А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	31А	нет	нет	Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4
					Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
33	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	нефть	2
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предложений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность действия в течение рабочего дня (смены), час.
34	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
35	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
36	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
37А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	38А; 39А; 40А	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
					Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
41	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	-	нет	нет	Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
42	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	-	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
					Химический	Нефть, мотопомпа	9.6
43А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	44А	нет	нет	Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	12
					Вибрация локальная	Бензорез	2.4
43А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	44А	нет	нет	Химический	Трудовая функция	В течение смены
					Шум	Сварочный аэрозоль, нефть	9.6
43А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	44А	нет	нет	Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	12
					Неионизирующее излучение	Дуга электрическая	7.2
43А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	44А	нет	нет	Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
					Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4



№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предположений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность воздействия в течение рабочего дня (смены), час.
					Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
45	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
46А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	47А; 48А	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
49А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	50А	нет	нет	Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4
					Шум	Газопламенная аппаратура, электросварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
52	Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	нефть	2
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
53	Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
54	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	9.6
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	12
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
55	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4

№ РМ	Наименование РМ (по штатному расписанию)	Наличие аналогичного РМ	Присутствие работника на РМ в процессе идентификации	Наличие / отсутствие предположений от работника	Наименование идентифицированного вредного и (или) опасного производственного фактора	Источник фактора	Продолжительность воздействия в течение рабочего дня (смены), час.
56А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	57А; 58А; 59А; 60А; 61А; 62А; 63А; 64А; 65А	нет	нет	Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
					Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
66А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	67А; 68А; 69А; 70А; 71А	нет	нет	Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
72	Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа	-	нет	нет	Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4
					Шум	Газопламенная аппаратура, электроварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
73А	Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода	74А; 75А	нет	нет	Химический	Нефть, мотопомпа	6.4
					Шум	Мотопомпа, производственное оборудование	8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
76А	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке	77А	нет	нет	Шум	Мотопомпа, бензорез, производственное оборудование	8
					Вибрация локальная	Бензорез	1.6
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
78А	Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания	79А	нет	нет	Химический	Сварочный аэрозоль, нефть	6.4
					Шум	Газопламенная аппаратура, электроварочное оборудование	8
					Ионизирующее излучение	Дуга электрическая	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены
					Химический	Нефть, ГСМ	4.8
					Шум	Агрегат сварочный	4.8
					Тяжесть трудового процесса	Трудовая функция	В течение смены

**Заключение:**

По результатам проведения идентификации потенциально вредных и (или) опасных производственных факторов:

- выявлено 2 рабочих мест(а), на которых вредные и (или) опасные производственные факторы не идентифицированы. В отношении данных рабочих мест (указаны в Таблице 1), на основании указаний части 1 статьи 11 главы 2 Федерального закона от 28.12.2013 г. №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда», Работодателем составляется и подается декларация соответствия условий труда государственным нормативным требованиям охраны труда;
- выявлено 9 рабочих мест(а), на которых потенциально вредные и (или) опасные производственные факторы идентифицированы. На данных рабочих местах (указаны в Таблице 2) предлагаю провести исследования (испытания) и измерения идентифицированных вредных и (или) опасных производственных факторов.
- выявлено 71 рабочих мест(а), на которых идентификация не осуществляется в силу указаний части 6 статьи 10 главы 2 Федерального закона №426-ФЗ. В отношении данных рабочих мест составлен Перечень подлежащих исследованиям (испытаниям) и измерениям вредных и (или) опасных производственных факторов. На указанных рабочих местах предлагаю провести исследования (испытания) и измерения отмеченных вредных и (или) опасных производственных факторов.

**Эксперт по проведению специальной оценки условий труда:**

1720

(№ в реестре экспертов)

(подпись)

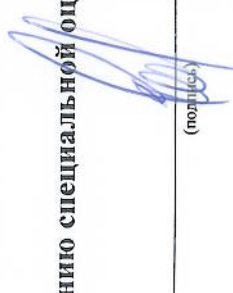





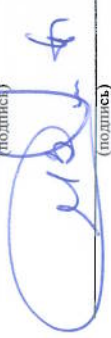
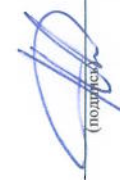
Малышев Илья Николаевич

(Ф.И.О.)

(дата)

07.06.2019

Рассмотрев результаты идентификации, Комиссия по проведению специальной оценки условий труда решила **УТВЕРДИТЬ** результаты идентификации и прилагаемый Перечень подлежащих исследованиям (испытаниям) и измерениям вредных и (или) опасных производственных факторов на рабочих местах, не подлежащих идентификации.

Председатель комиссии по проведению специальной оценки условий труда Заместитель генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.		Костромин П.С. (Ф.И.О.)	30.12.19. (дата)
<b>Члены комиссии по проведению специальной оценки условий труда:</b>			
Начальник управления подготовки и компримирования газа (должность)		Бахтияров Р.Р. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
Начальник управления поддержания пластового давления (должность)		Гончаров Н.А. (Ф.И.О.)	21.12.2019 (дата)
Начальник управления организации труда и мотивации персонала (должность)		Егорова А.А. (Ф.И.О.)	30.12.19 (дата)
Ведущий инженер отдела охраны труда управления промышленной безопасности и охраны труда (должность)		Новячкова Е.В. (Ф.И.О.)	17.12.2019 (дата)
Начальник управления обеспечения персоналом (должность)		Кореннова И.А. (Ф.И.О.)	30.12.19 (дата)
Заместитель главного энергетика по теплоснабжению (должность)		Дворянчиков И.В. (Ф.И.О.)	30.12.2019 (дата)
Начальник управления контроля качества (должность)		Зубарев И.С. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)
Начальник отдела охраны труда управления промышленной безопасности и охраны труда (должность)		Нагорнов А.С. (Ф.И.О.)	19.12.2019 (дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления  
подготовки и перскачки нефти  
(должность)

Самсонов А.Ю.  
(ФИО)

19.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления  
добычи нефти и газа  
(должность)

Хафизов В.М.  
(ФИО)

17.12.2019  
(дата)

Заместитель главного энергетика по  
электротехническому оборудованию  
(должность)

Станин А.В.  
(ФИО)

27.12.2019  
(дата)

Заместитель начальника управления -  
главный инженер управления  
эксплуатации трубопроводов  
(должность)

Яковлев А.Д.  
(ФИО)

27.12.19  
(дата)

Технический инспектор труда  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз»  
(должность)

Бондарев С.С.  
(ФИО)

23.12.2019  
(дата)

Заместитель председателя  
первичной профсоюзной организации  
АО «Самаранефтегаз» по ЦГМ  
(должность)

Самороднов С.А.  
(ФИО)

27.12.2019  
(дата)

**Сведения об организации, проводящей специальную оценку условий труда**

1. ООО Научно-Технический Центр "АНАЛИТИКА"

(полное наименование организации)

2. 443013, г. Самара, ул. Чернореченская, д.50, 4 этаж, комнаты № 4-7 (оф.404-407); РФ, 443099, г. Самара, ул. Водников, д.25, литера В; 8-927-700-50-06

(место нахождения и осуществления деятельности организации, контактный телефон, адрес электронной почты)

3. Номер в реестре организаций, проводящих специальную оценку условий труда (оказывающих услуги в области охраны труда) 256

4. Дата внесения в реестр организаций, проводящих специальную оценку условий труда (оказывающих услуги в области охраны труда) 05.04.2016

5. ИНН 6315609380

6. ОГРН организации 1086315000530

7. Сведения об испытательной лаборатории (центре) организации:

Регистрационный номер аттестата аккредитации организации	Дата выдачи аттестата аккредитации организации	Дата истечения срока действия аттестата аккредитации организации
1	2	3
РОСС RU.0001.518523	12 июля 2011 г.	бессрочно

8. Сведения об экспертах и иных работниках организации, участвовавших в проведении специальной оценки условий труда:

№ п/п	Дата проведения измерений	Ф.И.О. эксперта (работника)	Должность	Сведения о сертификате эксперта на право выполнения работ по специальной оценке условий труда		Регистрационный номер в реестре экспертов организаций, проводящих специальную оценку условий труда
				номер	дата выдачи	
1	2	3	4	5	6	7
1	01.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
2	09.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
3	15.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
4	18.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
5	23.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
6	30.07.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
7	06.08.2019	Кравченко Светлана Викторовна	Ведущий инженер	-	-	-
8	-	Малышев Илья Николаевич	Эксперт по СОУТ	003 0001949	05 июня 2015 г.	1720

9. Сведения о средствах измерений испытательной лаборатории (центра) организации, использовавшихся при проведении специальной оценки условий труда:

№ п/п	Дата проведения измерений	Наименование вредного и (или) опасного фактора производственной среды и трудового процесса	Наименование средства измерений	Регистрационный номер в Государственном реестре средств измерений	Заводской номер средства измерений	Дата окончания срока поверки средства измерений
1	2	3	4	5	6	7
1	01.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
2	09.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
3	15.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
4	18.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019

5	23.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
6	30.07.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
7	06.08.2019	Химический фактор	Аспиратор сильфонный АМ-5М	17958-98	797	19.08.2019
8	01.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
9	09.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
10	15.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
11	18.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
12	23.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
13	30.07.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
14	06.08.2019	Химический фактор	Газосигнализатор ИГС-98 Комета-3	21790-06	6101	03.06.2020
15	01.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
16	09.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
17	15.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
18	18.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
19	23.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
20	30.07.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
21	06.08.2019	Химический фактор	Трубки индикаторные ИТ-ИК/ВП мод. Углеводороды нефти (по гексану) (ИТ-СХНУ/4.0)	62580-15	партия 23-14	25.07.2020
22	01.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
23	09.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
24	15.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
25	18.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
26	23.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019

27	30.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
28	06.08.2019	Тяжесть трудового процесса	Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2 УХЛ 4.2	26687-04	819	03.09.2019
29	01.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
30	09.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
31	15.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
32	18.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
33	23.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
34	30.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
35	06.08.2019	Тяжесть трудового процесса	Секундомер механический СОСпр-26-2-000	2231-72	6765	30.10.2019
36	01.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
37	09.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
38	15.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
39	18.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
40	23.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
41	30.07.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
42	06.08.2019	Тяжесть трудового процесса	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
43	01.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
44	09.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
45	15.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
46	23.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
47	30.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
48	06.08.2019	Ультрафиолетовое излучение	Рулетка измерительная металлическая УМ5М	22003-07	1	14.09.2019
49	01.07.2019	Шум	Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А	32747-06	A081066	26.09.2019
50	09.07.2019	Шум	Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А	32747-06	A081066	26.09.2019
51	15.07.2019	Шум	Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А	32747-06	A081066	26.09.2019
52	18.07.2019	Шум	Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А	32747-06	A081066	26.09.2019
53	23.07.2019	Шум	Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А	32747-06	A081066	26.09.2019



78	30.07.2019	Ультрафиолетовое излучение	Радиометр ультрафиолетовый УФ-С "Аргус-06/1"	15560-07	264	26.09.2019
79	06.08.2019	Ультрафиолетовое излучение	Радиометр ультрафиолетовый УФ-С "Аргус-06/1"	15560-07	264	26.09.2019
80	18.07.2019	Шум	Калибратор акустический Защита-К	47740-11	88615	26.09.2019
81	23.07.2019	Шум	Калибратор акустический Защита-К	47740-11	88615	26.09.2019

Руководитель организации, проводящей специальную оценку условий труда



Гречишкин М.А.

Ф.И.О.

05.12.2019

(дата)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТА****по результатам специальной оценки условий труда**№ 3229918/1117ЭЦЛАП 05.12.2019  
(идентификационный номер) (дата)

1. На основании:

- Федерального закона Российской Федерации N 426-ФЗ "О специальной оценке условий труда",  
- приказа Минтруда России №33н от 24.01.2014г «Об утверждении Методики проведения специальной оценки условий труда, Классификатора вредных и (или) опасных производственных факторов, формы отчета о проведении специальной оценки условий труда и инструкции по её заполнению»,  
- приказа «Об организации и проведении специальной оценки условий труда» № 677-П от 15.04.2019  
проведена специальная оценка условий труда совместно с работодателем:  
Акционерное общество "Самаранефтегаз"; Адрес: 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50

2. Для проведения специальной оценки условий труда по договору № 3229918/1117Э от 25.03.2019 привлекалась организация, проводящая специальную оценку условий труда:  
ООО Научно-Технический Центр "АНАЛИТИКА"; 443013, г. Самара, ул. Чернореченская, д.50, 4 этаж, комнаты № 4-7 (оф.404-407); РФ, 443099, г. Самара, ул. Водников, д.25, литера В; Регистрационный номер - 256 от 05.04.2016  
и эксперт(ы) организации, проводящей специальную оценку условий труда:  
Мальшев Илья Николаевич (№ в реестре: 1720)

3. Результат проведения специальной оценки условий труда (СОУТ).

3.1. Количество рабочих мест, на которых проведена СОУТ: 82

3.2. Рабочие места, подлежащие декларированию:

Рабочие места, на которых вредные факторы не идентифицированы:

7. Инженер-технолог 1 категории (4 чел.);8. Инженер-технолог 1 категории (1 чел.).

Рабочие места, на которых вредные факторы не выявлены по результатам СОУТ (оптимальные или допустимые условия труда):

4. Ведущий инженер (1 чел.);5. Кладовщик (1 чел.);6. Инженер-технолог 1 категории (1 чел.);9. Начальник участка (1 чел.);32. Начальник участка (1 чел.);51. Начальник участка (1 чел.);80. Стропальщик (1 чел.);81. Машинист насосных установок (1 чел.).3.3. Количество рабочих мест с оптимальными и допустимыми условиями труда: 163.4. Количество рабочих мест с вредными и опасными условиями труда: 66

3.5. Рабочие места, на которых в соответствии с пунктом 6 статьи 10 426-ФЗ идентификация не проводилась:

1. Начальник цеха - командир аварийно-спасательного формирования (1 чел.);2. Заместитель начальника цеха - заместитель командира аварийно-спасательного формирования (1 чел.);3. Старший механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);





67А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

68А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

69А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

70А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

71А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

72. Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

73А. Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);

74А (73А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);

75А (73А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);

76А. Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

77А (76А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);

78А. Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания (1 чел.);

79А (78А). Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания (1 чел.);

3.6. Количество рабочих, на которых в соответствии с пунктом 6 статьи 10 426-ФЗ идентификация не проводилась: 71

3.7. Количество рабочих мест с оптимальными и допустимыми условиями труда, подлежащих декларированию: 8

3.8. Рабочие места, не подлежащие декларированию (требуется оценка в следующий цикл проведения СОУТ):

1. Начальник цеха - командир аварийно-спасательного формирования (1 чел.);

2. Заместитель начальника цеха - заместитель командира аварийно-спасательного формирования (1 чел.);

3. Старший механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

10. Механик по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

11. Старший мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

12А. Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

13А (12А). Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

14А (12А). Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

15А (12А). Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

16А (12А). Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);

17А. Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (2 чел.);

18А (17А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (2 чел.);

19А (17А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (2 чел.);



55. Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);
- 56А. Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 57А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 58А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 59А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 60А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 61А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 62А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 63А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 64А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 65А (56А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 66А. Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 67А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 68А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 69А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 70А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 71А (66А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
72. Мастер по ликвидации аварий и их последствий на объектах добычи нефти и газа (1 чел.);
- 73А. Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 74А (73А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 75А (73А). Трубопроводчик линейный, занятый обслуживанием трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащий газ и конденсат от промысла до завода (1 чел.);
- 76А. Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 77А (76А). Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке (1 чел.);
- 78А. Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания (1 чел.);
- 79А (78А). Машинист электросварочного передвижного агрегата с двигателем внутреннего сгорания (1 чел.);
82. Водитель маломерного судна (1 чел.).

4. Результаты специальной оценки условий труда представлены в:

- картах СОУТ;
- протоколах оценок и измерений ОВПФ;
- сводной ведомости результатов СОУТ.

5. По результатам специальной оценки условий труда разработан перечень рекомендуемых мероприятий по улучшению условий труда для 30 рабочих мест.

6. Рассмотрев результаты специальной оценки условий труда, эксперт заключил:

- 1) считать работу по СОУТ завершенной;
- 2) перечень рекомендуемых мероприятий по улучшению условий труда передать для утверждения работодателю.

Дополнительные предложения эксперта: отсутствуют.

**Эксперт(ы) по проведению специальной оценки условий труда:**

1720

(№ в реестре  
экспертов)

Эксперт по СОУТ

(должность)



(подпись)

Мальшев Илья Николаевич

(Ф.И.О.)