

Заключение по идентификации участка комплексной подготовки газа (УКПГ) Средневишлойского ГКМ

Регистрационный номер А-73-00039-008

Адрес: пос. Кызыл –Сыр Витойского улуса РС(Я)

Год ввода в эксплуатацию – 1986 г.

Численность персонала обслуживающего объект – 290



№	Наименование	Год изготовления.	Зав.№	Год ввода	Завод изготовитель	Место монтажа	Диагностическое	Следующее диагностирование	Эксплуатационные параметры		
									Опасные вещества	Объемы	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Цех добычи подготовки газа и конденсата											
1	Сепаратор 1 ступени С-102	1981	37453	1986	Волгоград, ЗНМ	УКПГ-1	09.09.09	09.09.14	Осушка природного газа	Q = 5 млн.м ³ /сут	P = 16 МПа
2	Сепаратор 2 ступени С-103	1982	35573	1986	«Салаватнефте маш»	УКПГ-1	09.09.09	09.09.14	Осушка природного газа	Q = 5 млн.м ³ /сут	P = 8 МПа
3	Сепаратор 3 ступени С-3	1988	52771	1988	г. Первомайск Маш	УКПГ-1	09.09.09	09.09.14	Осушка природного газа	Q на собственные нужды	Газы дегазации
4	Сепаратор С-101 (Японский-1)	1978	T-604	1986	Япония	УКПГ-1	09.09.09	01.06.18	Осушка природного газа	Q = 1 млн.м ³ /сут	
5	Сепаратор С-101 (Японский-2)	1978	T-605	1986	Япония	УКПГ-1	09.09.09	01.06.18	Осушка природного газа	Q = 1 млн.м ³ /сут	P = 7,5 МПа
6	Емкость дегазации Е-101	1982	230982	1986	«Черновикский маш. Завод»	УКПГ-1	08.09.09.	08.09.11	Дегазация газоконденсата	Q = 25 м ³	P = 0,65 МПа
7	Емкость дегазации Е-102	1982	54735	1986	Волгоград, ЗНМ	УКПГ-1	08.09.09.	08.09.11	Дегазация газоконденсата	Q = 15 м ³	P = 0,65 МПа
8	Емкость дегазации Е-103	1982	54737	1986	Волгоград, ЗНМ	УКПГ-1	08.09.09.	08.09.11	Дегазация насыщ. метанола	Q = 10 м ³	P = 0,65 МПа
9	Дренажная емкость Е-104	1988	7175	1988	«Бугульминск маш. завод»	УКПГ-1	-	-	Сбор подоварной воды	Q = 7 м ³	P = 0,65 МПа
10	Сепаратор для исследования газа	1976	31871	1976	Волгоград, ЗНМ	СВГКМ	09.09.09	09.09.13	Исследование природного газа	Q = по плану исследования	P = 16 МПа
11	Сепаратор 1 ступени (1 нитка)	2010	55623	2010	«Салаватнефте маш»	УКПГ-2 1 нитка	-	2030	Осушка природного газа	Q = 5 млн.м ³ /сут	P = 11,0 МПа

12	Сепаратор 2 ступени (1 нитка)	2010	55621	2010	«Салаватнефте маш»	УКПП-2 1 нитка	-	2030	Осушка природного газа	$Q = 5 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$	$P = 7,0 \text{ МПа}$
13	Сепаратор 1 ступени (2 нитка)	2010	55622	2010	«Салаватнефте маш»	УКПП-2 2 нитка	-	2030	Осушка природного газа	$Q = 5 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$	$P = 11,0 \text{ МПа}$
14	Сепаратор 2 ступени (2 нитка)	2010	55620	2010	«Салаватнефте маш»	УКПП-2 2 нитка	-	2030	Осушка природного газа	$Q = 5 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$	$P = 7,0 \text{ МПа}$
15	РВС-1 (3000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	01.08.10	01.08.2014 г.	Хранение метанола основной склад	$Q = 3000 \text{ м}^3$	
16	РВС-2 (3000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	01.08.10	01.08.2014 г.	Дегазация газоконденсата	$Q = 3000 \text{ м}^3$	Дегазация и стабилизация газоконденсата
17	РВС-3 (3000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	01.08.10	01.08.2014 г.	Дегазация газоконденсата	$Q = 3000 \text{ м}^3$	
18	РВС-4 (3000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	01.08.10	01.08.2014 г.	Дегазация газоконденсата	$Q = 3000 \text{ м}^3$	
19	Е-1 (1000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	16.09.09	16.09.11 г.	Хранение метанола склад продукции	$Q = 1000 \text{ м}^3$	
20	Е-2 (1000 м3)	1986	Б/н	1986		УКПП-1	16.09.09	16.09.11 г.	Хранение ВМР	$Q = 1000 \text{ м}^3$	
21	Е-60	1986	Б/н	1986		УКПП-1	01.2008	2012	Хранение метанол	$Q = 60 \text{ м}^3$	Расходная метанола
22	Техн. трубопр. от здания технол. устан. до техн. емкостей Е-1, 2, 3, 4					УКПП-1	12.2010	05.07.18 г.			
23	Техн. трубо. от техн. емкостей Е-1, 2, 3, 4 до насосной НТ2					УКПП-1	12.2010	05.07.18 г.			
24	Техн. трубо. от печей до здания техн. устан.					УКПП-1	12.2010	06.2012			
25	Техн. трубо. от здания насосной СВ-1 до печей ПТ-500					УКПП-1	12.2010	06.2012			
26	Техн. трубо. от РВС-2, РВС-3, РВС-4 до здания насосной СВ-1					УКПП-1	12.2010	06.2018			
Пропан бутановая установка, УППК-1											
22	Дренажная емкость	1991	42	1991	г. Бугульма Маш. завод	УКПП-2	06.2009	06.2013	Сбор подтоварной воды	$Q = 1,2 \text{ м}^3$	
23	Емкость Егнс- 2V25 (25 м3)	1985	40948	1985	г. Волгоград, ЗНМ	УКПП-1 ПБУ	09.2009	09.2012	Хранение ПБФ	$Q = 25 \text{ м}^3$	$P = 0,55 \text{ МПа}$
24	Емкость Егнс- 1V25 (25 м3)	1985	40946	1985	Волгоград, ЗНМ	УКПП-1 ПБУ	09.2009	09.2012	Хранение ПБФ	$Q = 25 \text{ м}^3$	$P = 0,55 \text{ МПа}$ ПБФ ГНС
25	Резервуар РТС-25 Техн. № Е-1		514	1986		УППК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение фракция бензиновая	$Q = 25 \text{ м}^3$	$T = + 90^\circ\text{C}$
26	Резервуар РТС-25 Техн. № Е-2		513	1986		УППК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение фракция бензиновая	$Q = 25 \text{ м}^3$	$T = + 90^\circ\text{C}$

27	Резервуар РГС-25 Техн. № Е-3		498	1986		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение фракция бензиновая	$Q = 25 \text{ м}^3$	$T = +90^\circ\text{C}$
28	Резервуар РГС-25 Техн. № Е-4		528	1986		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение фракция бензиновая	$Q = 25 \text{ м}^3$	$T = +90^\circ\text{C}$
29	Ректификационная колонна К-1	1991	Б/н	1991	Красн. молот г. Тихорецк	УПК-1 ПВУ	2008 г.	01.03.2011 г.	Разгонка газоконденсата Регенерация ВМР	$Q = 0,3-0,4 \text{ м}^3/\text{час}$	$P = 0,55 \text{ МПа ПБФ}$ $T = +110 - +120^\circ\text{C}$ $P = 0,05 \text{ МПа ВМР}$
30	Колонна ректификационная К-3.	1987	Б/н	1987	«Бутульминский маш. завод»	УКПГ-1	2008 г.	01.06.13 г.	Разгонка газоконденсата	Отделение бензиновых Ф	Отпарная $T \text{ до } 250^\circ\text{C}$
31	Емкость готовой продукции Е-80	1985	45128	1985	Волгоград, ЗНМ	УКПГ-1 ПВУ	2007 г.	Заклечения в разработку	Хранение ПБФ	$Q = 80 \text{ м}^3$	$P = 0,55 \text{ МПа ПБФ}$
32	Теплообменник кожухотрубн. Техн. Т-1	1982	33720	1982	«Салаватнефте маш»	УПК-1 ПВУ	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение ПБФ ВМР		$P = 0,55 \text{ МПа ПБФ}$ $P = 0,05 \text{ МПа ВМР}$
33	Теплообменник кожухотрубн. Техн. № Т-2	1990	Б/н	1990	«Бутульминский маш. завод»	УПК-1 ПВУ	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение ВМР	$Q = 0,1 \text{ м}^3/\text{час}$	$P = 0,05 \text{ МПа ВМР}$
34	Полуприцеп-цист. ППЦЗ-12-885 М	1993	1188	2001	«Салаватнефте маш»	УКПГ-1 ПВУ	-	2013 г.	Хранение ПБФ	$Q = 12 \text{ м}^3$	$P = 1,6 \text{ МПа ПБФ}$
35	УВТС	1999	б/н	1999	«Салаватнефте маш»	ГНП	-	2019 г.	Осушка природного газа	$Q = 1 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$	$P = 16 \text{ МПа}$
36	Сепаратор для испытания геолог.	1978	32442	1978	Волгоград, ЗНМ	СВГКМ	09.09.09	09.09.14	Испытание скв. природный газ	$Q = 1 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$	$P = 16 \text{ МПа}$
37	Траповая колонна ТР-1	1976	Б/н	1986	«Бутульминский маш. завод»	УКПГ-1	09.2010.	08.2013	Отделение Газоконденсата	Конденсат через трапы К _{тп-1,2} поступает в технологический резервуарный парк в продувочный резервуар РВС-2, 3, 4, Q _к зависит от Q _г	
38	Траповая колонна ТР-2	1976	Б/н	1986	Красн. Молот г. Тихорецк	УКПГ-1	09.2010.	08.2013	Отделение Газоконденсата		
39	Печь подогрева ПГ - 500	1985		1986		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подогрев газоконденсата	$Q = 500 \text{ м}^3/\text{сут}$	$P = 0,6 \text{ МПа}$ $T = +150 - +220^\circ\text{C}$
40	Конденсатор кожухотрубный КТО-20	1973		1987		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин фракции газоконденсат	$T = +120 - +170^\circ\text{C}$ $T = +60 - +90^\circ\text{C}$	
41	Конденсатор кожухотрубный КТО-20	1973		1987		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин фракции газоконденсат	$T = +120 - +170^\circ\text{C}$ $T = +60 - +90^\circ\text{C}$	
42	Конденсатор кожухотрубный КТО-30	1973		1987		УПК-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин фракции газоконденсат	$T = +120 - +170^\circ\text{C}$ $T = +60 - +90^\circ\text{C}$	

43	Теплообменник ТН - 2		1986		УПКГ-1	нет	нет	Охлаждение бензин фракции		T = +120 - + 170 ⁰ С
44	Испаритель Т - 1		1986		УКПГ-1	нет	нет	Охлаждение бензин фракции		T = +120 - + 170 ⁰ С
45	Остойник Техн. № О - 1		1986		УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Фракция бензиновая	Q = 1,5 м ³	T = + 35 ⁰ С
46	Остойник Техн. № О - 2		1986		УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Фракция бензиновая	Q = 1,5 м ³	T = + 35 ⁰ С
47	Трубопровод котельного топлива				УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Перекачка котельного топлива		
48	Трубопровод газового конденсата (сырьевой)				УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подача газового конденсата (сырья)		
49	Трубопровод компаундировани я бензина				УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Бензин		
50	Трубопровод бензиновой фракции				УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Перекачка бензиновой фракции		
51	Трубопровод природного газа				УПКГ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подача природного газа		
52	РВС-100 № Ег-1				УПКГ-1	01.09.10	01.09.2014 г.	Фракция бензиновая		
53	РВС-100 № Ег-2				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
54	РВС-100 № Ег-3				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
55	РВС-100 № Ег-4				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
56	РВС-400 № Ег-5				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
57	РВС-400 № Ег-6				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
58	РВС-400 № Ег-7				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		
59	РВС-400 № Ег-8				УПКГ-1	01.09.10	01.09.214 г.	Фракция бензиновая		

СВ-1

60	Конденсатор холодильник техн. № КХ-1	1350	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин. фракции		T = +115 - + 122 ⁰ C
61	Конденсатор- холодильник техн. № КХ-2	1349	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин. фракции		T = +115 - + 122 ⁰ C
62	Теплообменник техн. № КХ-3	1348	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин. фракции		T = +115 - + 122 ⁰ C
63	Конденсатор- холодильник техн. № КХ-4	1344	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение Бензин. фракции		T = +115 - + 122 ⁰ C
64	Колонна К - 2 ректификационна я 20-ти тарельчатая		1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Рагонка газоконденсата	Отделение Бензиновых фракций	T = +215 - + 222 ⁰ C T = +115 - + 122 ⁰ C
65	Колонна отпарная К-3	Б\н	1987	«Бугульминск маш. завод»	СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Рагонка газоконденсата	Отделение Бензиновых фракций	T = + 250 ⁰ C
66	Емкость № Е -1 технологическая промежуточная	60015	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	T = +55 ⁰ C
67	Емкость № Е -2 технологическая промежуточная	40017	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	T = +55 ⁰ C
68	Емкость № Е -3 технологическая промежуточная	57055	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	T = +55 ⁰ C
69	Емкость № Е -4 технологическая промежуточная	57067	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	T = +55 ⁰ C
70	Емкость- сепаратор техн. № ЕС-1	1347	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	
71	Емкость- сепаратор техн. № ЕС-2	1389	1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Хранение Бензиновых фракций	Q = 25 м ³	
72	Печь ПП-500 П - 1		1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подогрев газоконденсата		T = +215 - + 222 ⁰ C
73	Печь ПП-500 П - 2		1998		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подогрев газоконденсата		T = +215 - + 222 ⁰ C

74	Аппарат воздушного охлаждения АВГ 1146	7620		СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Охлаждение газоконденсата		
75	Трубопровод бензиновой фракции			СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Перекачка бензина		
76	Трубопровод природного газа			СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подача газа		
77	Трубопровод газового конденсата (сырьевой)			СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подача газового конденсата (сырья)		
78	Факельный трубопровод			СВ-1	2008 г.	01.03.2011 г.	Подача газа на факел		
79	Котел ИМПЛАК		1987	Котельная УКПГ			Выработка тепла 3 Гкал	Расход газа Q = 400 м³/час	P = 0,6 МПа
80	Котел ИМПЛАК		1987	Котельная УКПГ			Выработка тепла 3 Гкал	Расход газа Q = 400 м³/час	P = 0,6 МПа
81	Котел АВА		1987	Котельная УКПГ			Выработка тепла 2,4 Гкал	Расход газа Q = 400 м³/час	P = 0,6 МПа

Начальник отдела ПБ и ОТ



Р.Э. Тури