

ПРОМХИМПРОЕКТ				ОПРОСНЫЙ ЛИСТ																ОЛ	
<p>ОАО "Славнефть-ЯНОС" Цех №6 КМ-2 Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции</p>																					
Лист	Изм.	0	1	2	3	4	5	6	7	8	Лист	Изм.	0	1	2	3	4	5	6	7	8
1		x	x								29										
2		x	x								30										
3		x	x								31										
4		x	x								32										
5		x	x								33										
6		x	x								34										
7		x	x								35										
8		x	x								36										
9		x	x								37										
10		x	x								38										
11		x	x								39										
12		x	x								40										
13		x	x								41										
14		x	x								42										
15		x	x								43										
16		x	x								44										
17											45										
18											46										
19											47										
20											48										
21											49										
22											50										
23											51										
24											52										
25											53										
26											54										
27											55										
28											56										

Ревизии				Основание для изменения	Утв.		
Изм.	Дата	Отдел Автоматизации процессов			ГИП		
		Исполнил	Нач. отдела				
				Письмо №10646/068 от 26.08.2014			
1	03.09.14	Жуков Е.	Галанин	18504-34/3-АТХ1-ОЛ-101			
Разраб.	Жуков Е.		11.16	Система измерения массы нефти и нефтепродуктов	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Морозов		11.16		Р	1	16
Н. контр.	Калинина		11.16		ПРОМХИМ ПРОЕКТ		
Нач. отд.	Галанин		11.16				
ГИП	Михайлов		11.16				

ПРОМХИМПРОЕКТ	ОПРОСНЫЙ ЛИСТ	ОЛ
<p style="text-align: center;"><u>СОДЕРЖАНИЕ:</u></p> <p>1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3</p> <p>2. ОБЪЕКТЫ ИЗМЕРЕНИЯ 3</p> <p>3. ОБЪЕМ ПОСТАВКИ 4</p> <p>3.1. ОБОРУДОВАНИЕ 4</p> <p>3.2. УСЛУГИ 5</p> <p>3.3. ДОКУМЕНТАЦИЯ 5</p> <p>ПРИЛОЖЕНИЕ А. ХАРАКТЕРИСТИКИ РЕЗЕРВУАРОВ 6</p>		
Система измерения массы нефти и нефтепродуктов	18504-34/3-АТХ1-ОЛ-101	<div>ЛИСТ</div> <div>2</div> <div>ИЗМ.</div> <div>1</div> <div>зам.</div>

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Данный опросный лист является дополнением к техническим условиям 18504-34/3-АТХ1-ТУ-101 «Система измерения массы нефти и нефтепродуктов» и должен рассматриваться совместно с этим документом.

Поставляемая система измерения, ее конфигурация, программное обеспечение, документация, должны соответствовать требованиям, приведенным в 18504-34/3-АТХ1-ТУ-101 «Система измерения массы нефти и нефтепродуктов», 18504-34/3-АТХ1 л.1 «Схема структурная измерения массы нефти и нефтепродуктов».

Поставляемая система измерения в части коммуникаций и программного обеспечения должна иметь возможность интеграции в РСУ установки.

2. ОБЪЕКТЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Система измерения массы должна быть установлена на резервуарах, территориально располагающихся в резервуарном парке тит. 86/2. Перечень резервуаров приведен в Таблице 1.

Таблица 1. Перечень резервуаров

Место расположения резервуаров	Перечень	Общее количество в парке
парк тит. 86/2	Резервуары №№ 562, 563, 564, 565, 623, 624, 625, 626, 627, 628	10

ИТОГО: 10

Характеристики резервуаров приведены в Приложении А.

ПРОМХИМПРОЕКТ	ОПРОСНЫЙ ЛИСТ	ОЛ
<p data-bbox="292 226 654 259">3. ОБЪЕМ ПОСТАВКИ</p> <p data-bbox="397 327 711 360">3.1. Оборудование</p> <p data-bbox="325 398 1370 488">В комплект оборудования системы для одного резервуарного парка должно входить следующее оборудование:</p> <ul data-bbox="467 510 1370 1939" style="list-style-type: none"> • Преобразователь уровня радарный (или рефлекс - радарный) в комплекте с ответным фланцем, прокладкой, крепежем, кабельными вводами из никелированной латуни, с устройством для крепления и заземления брони кабеля -1 шт. на резервуар; • Многозонный преобразователь температуры с интегрированным преобразователем уровня подтоварной воды в комплекте с ответным фланцем, прокладкой, крепежем, с кабельными вводами из никелированной латуни, с устройством для крепления и заземления брони кабеля - 1 шт. на резервуар; • Преобразователь гидростатического давления в комплекте с кабельными вводами из никелированной латуни, с устройством для крепления и заземления брони кабеля - 1 шт. на резервуар; • Преобразователь температуры окружающего воздуха в комплекте с кабельными вводами из никелированной латуни, с устройством для крепления и заземления брони кабеля - 1 шт. на резервуарный парк; • Полевой преобразователь - 1 шт. на резервуар; • Устройства вычисления массы - в минимально необходимом и достаточном количестве, но не менее 1 шт. на каждый резервуарный парк; • Необходимые коммуникационные устройства; • Инженерная станция на базе ноутбука с установленным программным обеспечением, в комплекте с 		
Система измерения массы нефти и нефтепродуктов	18504-34/3-АТХ1-ОЛ-101	<div>ЛИСТ</div> <div>4</div> <div>ИЗМ.</div> <div>1</div> <div>зам.</div>

ПРОМХИМПРОЕКТ	ОПРОСНЫЙ ЛИСТ	ОЛ
<p>манипулятором типа "мышь", сумкой для переноски - 1 шт. на систему;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Комплект специальных инструментов, приспособлений, применяемых для технического обслуживания системы, ремонта, настройки и регулирования параметров оборудования системы. <p>Оборудование системы, кроме инженерной станции, должно быть обеспечено комплектом ЗИП в размере 10%, но не менее 1 единицы на каждый тип оборудования.</p> <p>3.2. Услуги</p> <p>Поставщик должен выполнить:</p> <p>В объеме поставки системы на каждый резервуарный парк должны быть предусмотрены следующие услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> • наладка и ввод системы в эксплуатацию, согласно действующим нормативно-техническим документам, в т.ч.: СНиП 3.05.07-85 «Системы автоматизации», ГОСТ 34.603-92 «Виды испытаний автоматизированных систем», РД 50-34.698-90 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов»; • обучение персонала заказчика • разработка и аттестация методики измерения; • поверка системы; <p>3.3. Документация</p> <p>По объему поставляемой документации см.:</p> <p>18504-34/3-АТХ1-ЗТП-101;</p> <p>18504-34/3-АТХ1-ТУ-101.</p>		
Система измерения массы нефти и нефтепродуктов	18504-34/3-АТХ1-ОЛ-101	<div>ЛИСТ</div> <div>5</div> <div>ИЗМ.</div> <div>1</div> <div>зам.</div>

Приложение А. Характеристики резервуаров

Приложение А подготовлено на основании технологических карт №№ 666/1, 666/2, 666/3, 666/4, 666/5, 666/6, 666/7, 666/8, 666/9, 666/10, утвержденных Главным инженером ОАО "Славнефть-ЯНОС" 25.04.2012 г.

Резервуар №562

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	562
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 700 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	8940
Диаметр резервуара, мм	10430
Объем резервуара, м ³	764
Наименование продукта	Парафин НС
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	820
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	7152
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №563

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	563
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 700 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	8940
Диаметр резервуара, мм	10430
Объем резервуара, м ³	764
Наименование продукта	Парафин НС
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	820
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	7152
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №564

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	564
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	9000
Диаметр резервуара, мм	7580
Объем резервуара, м ³	406
Наименование продукта	Церизин марки 75
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	846
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	7200
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №565

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	565
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	9000
Диаметр резервуара, мм	7580
Объем резервуара, м ³	406
Наименование продукта	Церизин марки 75
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	846
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	7200
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №623

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	623
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	PBC - 1000 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	11920
Диаметр резервуара, мм	10430
Объем резервуара, м ³	1018
Наименование продукта	Воск защитный ЯВ-1
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	830
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	9536
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №624

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	624
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 700 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	8940
Диаметр резервуара, мм	10430
Объем резервуара, м ³	764
Наименование продукта	Мягчитель ЯПП-М, ЯПП
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	852
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	6820
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №625

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	625
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	7375
Диаметр резервуара, мм	8530
Объем резервуара, м ³	421
Наименование продукта	Парафин П-2, Т-1
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	812
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	5900
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №626

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	626
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	7375
Диаметр резервуара, мм	8530
Объем резервуара, м ³	421
Наименование продукта	Воск защитный ЯВ-1
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	830
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	5900
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №627

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	627
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	7375
Диаметр резервуара, мм	8530
Объем резервуара, м ³	421
Наименование продукта	Мягчитель ЯПП-М, ЯПП
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	852
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	5640
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя

Резервуар №628

Параметр резервуара	Значение
Общие параметра резервуара	
Название объекта	Цех №6 (КМ-2). Участок полуфабрикатов и товарной парафино-восковой продукции, парк тит.86/2
Позиционное обозначение резервуара	628
Длина кабельной трассы от самого дальнего резервуара до операторной, м:	250
Диапазон температур окружающей среды, С:	-46 ... +37
Тип резервуара	РВС - 400 м ³ вертикальный цилиндрический
Наличие понтона (да/нет)	нет
Высота резервуара, мм	7375
Диаметр резервуара, мм	8530
Объем резервуара, м ³	421
Наименование продукта	Парафин П-2, Т-1
Плотность продукта при 20 °С, кг/м ³	812
Температура продукта, не более, °С	90
Наличие пены (да/нет)	да
Склонность продукта к налипанию	да
Склонность к образованию конденсата	да
Избыточное давление паров в емкости	нет
Измерение уровня	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду150, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Предельная высота заполнения резервуара, мм	5900
Минимальная высота заполнения резервуара, мм	400
Измерение температуры	
Параметры монтажного патрубка для монтажа прибора (ДУ, РУ, высота), мм	Ду50, Ру16, 250мм, исп.1 по ГОСТ 12815
Измерение гидростатического давления	
Высота врезки штуцера (мм)	400
Резьба штуцера для присоединения датчика	1/2" NPT внутренняя