


УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»
_____ А.Г. Шишкин
«14» 03 2023 г.

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником закупки)
1.	Наименование и адрес предприятия- заказчика	-		
2.	Наименование оборудования	-	Газоанализатор переносной универсального назначения	
3.	Назначение оборудования	-	Измерение концентрации веществ в воздухе рабочей зоны	
4.	Измеряемые компоненты	-	1) Пары углеводородов нефти (совокупность горючих углеводородных газов в воздухе), нефтепродуктов (керосин, бензин, дизельное топливо); 2) Кислород;	
5.	Функции при эксплуатации	-	1) Измерение и отображение на дисплее значений концентрации определяемых веществ (одновременно по всем измерительным каналам или выборочно); 2) Подача светового и звукового сигналов при достижении пороговых значений и при превышении предела измерений; 3) Отображение на дисплее значений концентрации определяемых веществ: - для паров нефти, нефтепродуктов в мг/м³; - для кислорода в % об. доли; 4) Выдача предупредительного звукового сигнала при разряде аккумулятора; 5) Выдача сигнализации при возникновении	

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
инв. № подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ТПР-2024-ОЛ 3.2.10			
Разработал						Приобретение оборудования не требующего монтажа	Стадия	Лист	Листов
Проверил								1	5
Нач. отдела									
						Газоанализатор переносной универсального назначения. Опросный лист	 ОСТ		

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником закупки)
			неисправности газоанализатора 6) Сохранение в энергонезависимой памяти архива результатов измерений, даты и времени измерения значений	
6.	Диапазон измерения концентрации паров углеводородов нефти и нефтепродуктов, не менее	мг/м ³	от 50 до 2000	
7.	Диапазон измерения концентрации кислорода, не менее	% об. доли	от 5 до 30	
8.	Диапазон измерения концентрации сероводорода, не менее	мг/м ³	-	
9.	Основная погрешность измерения концентрации паров нефти и нефтепродуктов (см. примечание 1): - ниже ПДК - абсолютная, не более - равной ПДК и более - относительная, не более	мг/м ³ %	±0,25 ПДК ±25	
10.	Основная абсолютная погрешность измерения концентрации кислорода в диапазоне от 5 до 30 % об. доли, не более	% об. доли	±1,5	
11.	Основная погрешность измерения концентрации сероводорода (см. примечание 1): - ниже ПДК - абсолютная, не более - равной ПДК и более - относительная, не более	мг/м ³ %	- -	
12.	Способ отбора проб	-	принудительный	
13.	Привод побудителя расхода		электрический	
14.	Время установления показаний Т _{0,9} при измерении концентрации паров углеводородов нефти и нефтепродуктов, не более	с	40	
15.	Время установления показаний Т _{0,9} при измерении концентрации кислорода, не более	с	120	
16.	Время установления показаний Т _{0,9} при измерении концентрации сероводорода, не более	с	-	
17.	Время срабатывания пороговой сигнализации при измерении концентрации паров углеводородов нефти и нефтепродуктов, не более	с	15	

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ОЛ8.11	Лист
							2

№ п/п	Запрашиваемые данные		Ед. изм.	Технические характеристики, данные	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником закупки)
18.	Время срабатывания пороговой сигнализации при измерении концентрации кислорода, не более		с	15	
19.	Время срабатывания пороговой сигнализации при измерении концентрации сероводорода, не более		с	-	
20.	Уставка порога срабатывания: «ПОРОГ1»	Нефть, керосин, дизельное топливо	мг/м³	300	
		Бензин	мг/м³	100	
		Кислород (верхний предел)	% об. доли	23	
		Сероводород	мг/м³	-	
21.	Уставка порога срабатывания: «ПОРОГ2»	Нефть, керосин, дизельное топливо	мг/м³	от 1900 до 2100 (см. примечание 2)	
		Бензин	мг/м³	1630	
		Кислород (нижний предел)	% об. доли	19	
22.	Время работы без подзарядки, не менее		ч	6	
23.	Степень защиты от воздействия пыли и влаги по ГОСТ 14254, не менее		-	IP33	
24.	Габаритные размеры с побудителем расхода, не более		мм	250x200x100	
25.	Масса с побудителем расхода, не более		г	1500	
26.	Вид взрывозащиты по ГОСТ IEC 60079-14-2013		-	«d» (взрывонепроницаемая оболочка) и/или «ia» или «ib» (искробезопасная цепь)	
27.	Категория и группа взрывоопасной смеси, не ниже		-	IIВТЗ	
28.	Температура окружающей среды в районе эксплуатации прибора (см. примечание 3)		-	От -30 до +35	
29.	Установленный интервал между поверками, не менее		лет	1	
30.	Длина пробоотборного зонда		м	От 1,5 до 2,0	
31.	Материал пробоотборного зонда		-	исключающий искрообразование при контакте с металлическими поверхностями	
32.	Питание		-	от аккумуляторных батарей	
33.	Комплект поставки			а) газоанализатор с аккумуляторной батареей; б) пробоотборный зонд и побудитель расхода (если побудитель расхода не является встроенным);	

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ОЛ8.11		Лист
								3

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником закупки)
			в) зарядное устройство для зарядки аккумуляторных батарей от сети напряжением 220 В; г) поверочный колпачок (при необходимости применения при поверке и калибровке); д) комплект следующих документов: - копия сертификата (свидетельства) утвержденного типа в Республике Беларусь; - действующее свидетельство о поверке или наличие информации о действующей поверке в ФИФ ОЕИ со сроком действия не менее половины межповерочного интервала на дату поставки; - сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011; е) комплект эксплуатационных документов согласно ведомости эксплуатационных документов (включая паспорт, руководство по эксплуатации и методику поверки); ж) специальный инструмент для технического обслуживания, ремонта, настройки, регулировки и поверки (при необходимости применения специального инструмента); з) кейс для переноски газоанализатора, инструментов, принадлежностей и документов, перечисленных в пунктах б) – ж), рассчитанный на весь срок службы газоанализатора;	
34.	Дополнительные требования к прибору		1. СИ должно однозначно идентифицироваться (иметь заводской номер); 2. На СИ и (или) сопроводительные документы к нему должны быть нанесены знаки утверждения типа СИ;	

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником закупки)
			<p>3. Вся документация указанная п.33 должна быть выполнена на русском языке.</p> <p>4. Переносной газосигнализатор должен быть произведен в период действия сертификата утвержденного типа в Республике Беларусь и быть внесены в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь.</p>	

Примечание:

- 1) ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны в соответствии с ОП-13.040.00-КТН-0353-22:
 - нефть, керосин, дизельное топливо – 300 мг/м³;
 - бензин – 100 мг/м³;
 - дигидросульфид (сероводород) смесь с углеводородами – 3 мг/м³.
- 2) Допускается любое значение уставки порога срабатывания в представленном диапазоне.
- 3) Допускается поставка газоанализатора переносного с меньшим диапазоном температуры эксплуатации чем указано в п. 28. При проведении контроля воздушной среды при температуре окружающей среды ниже значений, соответствующих условиям эксплуатации, указанным в руководстве по эксплуатации (паспорте) завода-изготовителя газоанализатора, необходимо руководствоваться требованиями раздела 10 ОП-13.040.00-КТН-0353-22.

Согласовано ОСТ:

Начальник отдела
комплектации (ОМТС)


 (подпись)

Трошко Н.В. «14» 03 2023 г.

Начальник ОАСУТП

(подпись) (Ф.И.О.)
Акулов А.А.
(подпись) (Ф.И.О.)

« » 2023 г.

Главный метролог

(подпись) (Ф.И.О.)
Якубов О.В.
(подпись) (Ф.И.О.)

« » 2023 г.

Согласование, визирование и утверждение ОЛ внутри ОСТ выполняется службами ОСТ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						ОЛ8.11	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5