Прайс ПК «Расходомер ИСО» (Windows) на 2023 год
(для резидентов Российской Федерации)

ООО «СТП» предлагает программное обеспечение – программный комплекс «Расходомер ИСО». Программный комплекс «Расходомер ИСО» реализует положения нормативной документации и стандартов Российской Федерации и предназначен для решения метрологических задач при учете жидкостей и газов.

Программный комплекс «Расходомер ИСО» состоит из модулей:

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
1.	Модуль по ГОСТ 8.586.(1, 2, 3, 4, 5)–2005	Модуль предназначен для проведения расчета расхода жидкостей и газов на измерительных комплексах со стандартными сужающими устройствами, проведения расчета оптимальных значений диаметра отверстия стандартных сужающих устройств, проведения расчетов и проверки геометрических размеров конструкций измерительных трубопроводов, проведения расчета неопределенности результатов измерений расхода с расчетом неопределенности величин принятых за условно постоянные параметры, проведения расчета физических свойств различных сред, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акт измерения внутреннего диаметра, акт установки сужающего устройства и т.д.).	88 400	26 900
2.	Модуль расчета расхода природного газа с помощью стандартных диафрагм по методике № ФР 1.29.2017.28260 (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)	Модуль предназначен для проведения автоматизированных расчетов расхода и количества природного газа на измерительных комплексах со стандартными диафрагмами, расчетов по определению неопределенности результатов измерений на измерительных комплексах со стандартными диафрагмами, расчетов и проверки геометрических размеров стандартных диафрагм и конструкций измерительных трубопроводов в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1–2005, ГОСТ 8.586.2–2005, ГОСТ 8.586.5–2005 и расчетов физико-химических свойств	64 300	26 900

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
		природного газа по ГОСТ 30319.1–96, ГОСТ 30319.2–96 и ГОСТ 30319.3–96, ГОСТ 30319.2–2015 и ГОСТ 30319.3–2015, ГОСТ Р 8.662–2009 и Р Газпром 5.3–2009. Программный модуль предназначен для применения дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром»		
3.	Модуль по ГОСТ 8.611–2013	Модуль предназначен для проведения расчетов объема газов на измерительных комплексах газа (узлах учета) на базе ультразвуковых расходомеров, расчетов неопределенности измерения объема газа с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях измерения, проведения расчета метрологических характеристик и условий монтажа расходомера на трубопроводе и средств измерений давления, температуры, плотности, состава и влажности измеряемой среды, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы.	54 800 (46 700*)	26 900
4.	Модуль по ГОСТ Р 8.740–2011	Модуль предназначен для проведения расчетов объема газов на измерительных комплексах газа (узлах учета) при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков, неопределенности измерения объема газа с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях измерения, проведения расчета метрологических характеристик и условий монтажа расходомера на трубопроводе и средств измерений давления, температуры, плотности, состава и влажности измеряемой среды, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы.	54 800 (46 700*)	26 900
5.	Модуль расчета метрологических характеристик и расхода с помощью осредняющих напорных трубок «ANNUBAR	Модуль предназначен для проведения расчетов метрологических характеристик расхода различных жидкостей и газов с помощью осредняющих трубок «ANNUBAR DIAMOND II+», «ANNUBAR 285», «ANNUBAR 585», «ANNUBAR 485», проведения расчетов	54 800 (46 700*)	21 500

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
	DIAMOND II+», «ANNUBAR 285», «ANNUBAR 585», «ANNUBAR 485» по МИ 2667-2011	погрешности результатов измерений метрологических характеристик при рабочих значениях изменения измеряемых параметров газа и рабочих условиях эксплуатации.		
6.	Модуль расчета расхода с помощью специальных сужающих устройств по РД 50-411-83	Модуль предназначен для проведения расчетов расхода жидкостей и газов на измерительных комплексах (узлах учета) со специальными сужающими устройствами, расчетов погрешности результатов измерений, расчетов и проверки геометрических размеров специальных сужающих устройств и конструкций измерительных трубопроводов.	73 500 (60 500*)	26 900
7.	Модуль по международному стандарту ИСО 5167 (1, 2, 3:2003) и AGA-3 отчета № 3 (для природного газа)	Модуль предназначен для проведения расчетов расхода жидкостей и газов на измерительных комплексах со стандартными сужающими устройствами по алгоритмам ИСО 5167 (1, 2, 3:2003) и AGA-3 отчета № 3, проведения расчета оптимальных значений диаметра отверстия стандартных сужающих устройств, проведения расчетов и проверки геометрических размеров конструкций измерительных трубопроводов, проведения расчета по определению неопределенности результатов измерений и проведения расчета физических свойств и коэффициента сжимаемости по стандартам AGA8.	73 500	26 900
8.	Модуль «Расчет точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров по ГОСТ 34807–2021»	Модуль предназначен для расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	43 800	14 600
9.	Модуль по ГОСТ Р 8.995–2020	Модуль предназначен для проведения расчетов неопределенности измерения объема природного газа на узлах измерений на базе мембранных и струйных счетчиков газа с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной	54 800 (46 700*)	26 900

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
		документации на узлы измерений.		
10.	Модуль расчета метрологических характеристик и расхода с помощью осредняющих напорных трубок «TORBAR» по МИ 3173-2008	Модуль предназначен для проведения расчетов расхода и количества различных жидкостей и газов с помощью осредняющих трубок «TORBAR», проведения расчетов погрешности результатов измерений при рабочих значениях параметров газа и рабочих условиях эксплуатации.	54 800 (46 700*)	21 500
11.	Модуль по выбору метода измерения и современных средств измерений расхода природного газа в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3082-2007	Модуль предназначен для автоматизированного выбора метода измерения и средств измерения расхода и количества природного газа с учетом рабочих условий их эксплуатации при рабочих значениях параметров газа и окружающей среды, с соблюдением действующих метрологических правил и норм с целью получения заданной точности измерения расхода природного газа	73 500 (60 500*)	21 500
12.	Модуль по определению основной относительной погрешности измерения комплексом «SuperFlow-IIE»	Модуль предназначен для определения основной относительной погрешности измерения расхода комплексом «SuperFlow» при помощи автоматического выполняемого метода сравнения расчетного значения расхода газа со значением, полученным вычислителем комплекса «SuperFlow», с оформлением единой формы заполнения результатов поверки комплекса «SuperFlow» с возможностью ее распечатки.	54 800 (46 700*)	26 900
13.	Модуль расчета теплоизоляции трубопроводов в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3214-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений. Теплоизоляция измерительных трубопроводов при измерении расхода и количества»	Модуль позволяет сделать обоснованный вывод о необходимости теплоизолирования трубопровода согласно нормативным требованиям (например, п. 7.1.7 ГОСТ 8.586.1–2005) и рассчитать толщину теплоизоляции, обеспечивающую нормированную погрешность измерений расхода, с учетом разности температур среды и окружающего воздуха, скорости потока измеряемой среды, скорости ветра, наличия влаги на наружной поверхности трубопровода. Модуль позволяет проводить расчеты для узлов измерений расхода с помощью стандартных сужающих устройств и осредняющих напорных трубок, турбинных, ультразвуковых,	54 800 (46 700*)	26 900

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
		вихревых, камерных (ротационных, мембранных и др.) преобразователей расхода.		
14.	Модуль расчета метрологических характеристик измерений массы нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 8.587–2019, ГОСТ Р 8.1008–2022	Модуль предназначен для проведения расчетов массы товарной нефти и нефтепродуктов, основанных на прямых и косвенных методах динамических и статических измерений и косвенном методе, основанном на гидростатическом принципе по ГОСТ 8.587–2019. Модуль позволяет проводить расчеты погрешности измерения массы товарной нефти и нефтепродуктов погрешности измерения массы нефти, учетной операции, основанных на данных физических свойств и параметрах потока. Формат файла отчета – pdf.	85 000	26 900
15.	Модуль по ГОСТ Р 8.1008-2022	Модуль предназначен для расчета плотности нефти и нефтепродуктов.	41 400 (32 100)	13 600
16.	Модуль по ГОСТ 3900-2022	Модуль предназначен для пересчета плотности нефти и нефтепродуктов, измеренной ареометром.	41 400 (32 100)	13 600
17.	Модуль по ГОСТ 8.461–2009	Модуль предназначен для расчета стандартной и расширенной неопределенности поверки термопреобразователей сопротивления.	28 700	11 100
18.	Модуль расчета градуировочных таблиц горизонтальных и вертикальных резервуаров при поверке геометрическим и объемным методами **по ГОСТ 8.346–2000** «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки» и **по**	Модуль предназначен для расчета градуировочных таблиц горизонтальных и вертикальных резервуаров при их поверке геометрическим и объемным методами.	88 400	26 900

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
	ГОСТ 8.570–2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»			
19.	Модуль «Поверка стальных вертикальных резервуаров» в соответствии с МИ 3390-12 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Поверка геометрическим методом с применением роботизированного тахеометра»	Модуль предназначен для расчета градуировочных таблиц вертикальных резервуаров с применением лазерного сканирующего тахеометра. Сканирование поверхности резервуара электронным тахеометром значительно снижает время проведения градуировки резервуара и повышает точность и достоверность градуировочных таблиц, за счет высокой точности измерений геометрических параметров резервуара.	122 200	32 600
20.	Модуль расчета градуировочных таблиц траншейных резервуаров при поверке объемным методом по МИ 2992-2006 «Резервуары траншейные заглубленные вместимостью от 5000 до 10000 м^3. Методика поверки объемным методом»	Модуль предназначен для расчета градуировочных таблиц траншейных резервуаров при их поверке объемным методом.	54 800	26 900
21.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц горизонтальных резервуаров	Модуль предназначен для расчета градуировочных таблиц различных типов резервуаров и танков речных и морских судов по результатам их внутреннего или внешнего сканирования с применением лазерного сканера. Функционал модуля разделен для расчета градуировочных таблиц	235 000	48 000

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
22.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц вертикальных резервуаров	резервуаров: горизонтальных, вертикальных, сферических (шаровых), параллелепипедных (прямоугольных) и танков речных и морских судов. Модуль позволяет: • рассчитывать градуировочные таблицы и неопределенность вместимости резервуаров и танков; • обрабатывать облако точек, полученное по результатам сканирования; • учитывать избыточное и гидростатическое давление в резервуаре путем введения поправок в значения вместимости; • вычислять значение вместимости с учетом наличия плавающего покрытия в резервуаре; • формировать полный отчет по результатам расчетов в формате pdf (включает в себя параметры расчета, эскиз резервуара, градуировочную таблицу); • экспортировать градуировочную таблицу в формат электронных таблиц или текста	235 000	48 000
23.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц сферических резервуаров		235 000	48 000
24.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц параллелепипедных резервуаров		235 000	48 000
25.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета танков речных и морских судов		*Предоставляется по запросу*	
26.	Модуль расчета суточного количества жидкостей и газов по результатам планиметрирования дисковых и ленточных диаграмм и показаний интегратора по ГОСТ 8.586.(1, 2, 3, 4, 5)–2005	Модуль предназначен для проведения расчетов (суточных, декадных, месячных) количества жидкостей и газов по результатам планиметрирования дисковых и ленточных диаграмм и показаний интегратора с формированием отчетности различных видов.	41 400 (38 500*)	21 500
27.	Модуль расчета фазового равновесия	Модуль предназначен для проектных и рабочих расчетов кривых фазового равновесия (кипения и конденсации) и определения фазового состояния (жидкость, газ, газ+жидкость, флюид)	106 900	32 400

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год (руб.)
		многокомпонентных углеводородных смесей переменного состава при различных комбинациях температур и давлений по ГСССД МР 116–04 «Расчет фазового равновесия многокомпонентных углеводородных смесей в диапазоне температур 100…450 К при давлениях до 30 МПа», ГСССД МР 107–98 «Определение плотности, объемного газосодержания, показателя изоэнтропии и вязкости газоконденсатных смесей в диапазоне температур 240…350 К при давлениях до 10 МПа» и «The GERG-2004/GERG-2008 Wide Range Equation of State for Natural Gases and Other Mixtures: GERG TM15»		
28.	Модуль расчета герметичности импульсных линий в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3212-2009 "Расход и количество природного газа. Методика выполнения измерений при определении герметичности импульсных линий (пневмосистем каналов измерения перепада давления и давления) по ГОСТ 8.586.(1-5)–2005 измерительных комплексов с сужающими устройствами"	Модуль предназначен для определения герметичности пневмосистем каналов измерения перепада давления и абсолютного давления измерительных комплексов природного газа, использующих стандартное сужающее устройство с установленным относительным отклонением.	41 400 (32 100*)	13 600
29.	Модуль расчета физических свойств сжиженного природного газа по ГОСТ Р 56851–2016	Модуль предназначен для расчета физических свойств сжиженного природного газа (СПГ).	48 100 (44 800*)	21 400
* При приобретении двух и более модулей.				

В своей работе при эксплуатации программного обеспечения Пользователи должны руководствоваться положениями нормативно-технической документации, в соответствии с которыми разработано и аттестовано данное программное обеспечение.

Цены указаны для Программного комплекса «Расходомер ИСО», функционирующего на базе ОС Windows (x86 и x64): 8/8.1/10.

Стандартная (общая) поставка программного комплекса рассчитана на 5 активаций.

Период бесплатной технической поддержки программного комплекса «Расходомер ИСО» – 1 год с момента передачи неисключительных прав.

Стоимость продления периода технической поддержки на 1 (один) год, указанная в данном прайсе, рассчитана на минимальное количество – 5 активаций.

Продление периода технической поддержки возможно только на все ранее приобретенные активации каждого модуля.

Стоимость программных модулей в данном прайсе указана для резидентов Российской Федерации, для нерезидентов Российской Федерации стоимость модулей рассчитывается индивидуально.

Стоимость программных модулей в данном прайсе действительна до 31.12.2023 г.

Исполнительный директор И.А. Яценко

В рамках реализации политики импортозамещения и перехода на использование отечественного программного обеспечения разработан Программный комплекс «Расходомер ИСО», функционирующий на базе российских операционных систем семейства LINUX (в т.ч. Astra Linux 1.7 (Орел) (и выше); Alt Linux 9.0 (и выше); РЕД ОС 7.3 (и выше))

Данный прайс носит информационный характер, не является офертой по смыслу ст. 435 ГК РФ, окончательная стоимость рассчитывается индивидуально.

Использование товарного знака «Расходомер ИСО» и сходных с ним обозначений без разрешения правообладателя запрещено.