

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Астрахань (8512)99-46-04  
Барнаул (3852)73-04-60  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58  
Иркутск (395)279-98-46  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Омск (3812)21-46-40  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Россия (495)268-04-70

Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Севастополь (8692)22-31-93  
Симферополь (3652)67-13-56  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Казахстан (772)734-952-31

Сургут (3462)77-98-35  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Хабаровск (4212)92-98-04  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

<https://logika.nt-rt.ru/> || [lgk@nt-rt.ru](mailto:lgk@nt-rt.ru)

Комплексы измерительные ЛОГИКА 7761 (мод. 7761-T1...7761-T4, 7761-B1...7761-B4, 7761-C1, 7761-C2)	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 29665-05 Взамен №
---	---

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4217-047-23041473-2005

## Назначение и область применения

Комплексы измерительные ЛОГИКА 7761 (ИК) предназначены для измерения и учета количества природного газа. ИК обеспечивают измерение объема и расхода газа при рабочих условиях и приведение измеренных значений к стандартным условиям:  $T=293,15$  К и  $P=0,101325$  МПа.

ИК используются на объектах газового хозяйства промышленных предприятий и ЖКХ в составе узлов учета природного газа.

## Описание

Принцип действия ИК состоит в измерении параметров газа, транспортируемого по трубопроводам при рабочих условиях, с последующим расчетом значений расхода и количества газа, соответствующих стандартным условиям.

ИК рассчитаны на обслуживание трех трубопроводов.

В состав ИК входят корректор СП761 и преобразователи расхода, давления, разности давлений и температуры, устанавливаемые в трубопроводах. Преобразователи преобразуют расход, давление, разность давлений и температуру в электрические сигналы, которые поступают на корректор, где осуществляется их преобразование в значения соответствующих физических величин и производится вычисление расхода и количества газа.

ИК имеют несколько моделей, различающихся между собой типами преобразователей расхода, устанавливаемых в трубопроводе. Модели ИК и типы преобразователей приведены в таблице 1. В составе одной модели ИК допускается использовать преобразователи расхода из других моделей, указанных в таблице 1.

Таблица 1 – Составные части ИК

Модель ИК	Корректор	Преобразователи			
		расхода	давления	разности давлений	температуры
7761-T1	СПГ761 (№17934-03)	СГ16-М, СГ16-МТ (№14124-03)	МИДА-13П-К (№17636-03); Метран-100 (№22235-01); ALPHA-N (№24509-03); Сапфир-22МТ (№15040-95); EJA (№14495-00)	Метран-100 (№ 22235-01); EJA (№14495-00)	ТПТ-1 (№14640-95); ТПТ-15 (№17466-98); ТСП-002 (№14013-99)
7761-T2		RVG (№16422-01)			
7761-T3		GMS (№25486-03)			
7761-T4		РГ-К-Ех (№2699-00)			
7761-B1		ДРГ.М (№26256-04)			
7761-B2		ИРВИС-К-300 (№25336-03)			
7761-B3		YEWFL0 DY (№17675-04)			
7761-B4		Prowirl 72 (№15202-04)			
7761-C1		Стандартное СУ (ГОСТ 8.563.1)			
7761-C2		Труба Вентури (ГОСТ 8.563.1)			

Коммуникация с внешними устройствами (компьютер, модем и пр.) осуществляется через порты IEC1107, RS232 и RS485.

Измерения и вычисления выполняются согласно ГОСТ 30319.2-96, ГОСТ 8.563.1-97, ГОСТ 8.563.2-97, ПР 50.2.022-99, ПР 50.2.019-96 и ФР.1.29.2003.0925 для следующих диапазонов изменения параметров газа:

- абсолютное давление – от 0,1 до 12 МПа;
- температура – от минус 20 до 50 °С;
- содержание азота – от 0 до 0,15 молярных долей;
- содержание диоксида углерода – от 0 до 0,15 молярных долей
- влагосодержание – от 0 до 0,15 объемных долей;
- плотность сухого газа при стандартных условиях – не менее 0,6 кг/м<sup>3</sup>.

### Основные технические характеристики

Пределы диапазонов показаний:

- объема 0...999999999 м<sup>3</sup>, тыс.м<sup>3</sup>;
- расхода 0...100000000 м<sup>3</sup>/ч, тыс.м<sup>3</sup>/ч;
- давления 0...12 МПа;
- температуры (минус 20)...50 °С;
- разности давлений 0...1000 кПа;
- времени 0...999999999 ч.

Пределы погрешности в условиях эксплуатации при измерении:

- объема и расхода (относительная) при рабочих условиях  
в диапазоне рабочих расходов  $Q_{p_{min}} \leq Q_p \leq Q_{p_t}$   $\pm 2 \%$   
 $Q_{p_t} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$   $\pm 1 \%$   
 $Q_{p_{min}} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$  <sup>1)</sup>  $\pm 1 \%$
- объема и расхода (относительная) при стандартных условиях  
в диапазоне рабочих расходов  $Q_{p_{min}} \leq Q_p \leq Q_{p_t}$   $\pm 2,5 \%$   
 $Q_{p_t} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$   $\pm 1,5 \%$   
 $Q_{p_{min}} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$  <sup>1)</sup>  $\pm 1,5 \%$
- давления (приведенная)<sup>2)</sup>  $\pm 0,75 \%$
- разности давлений (приведенная)<sup>2)</sup>  $\pm 0,5 \%$
- температуры (абсолютная)  $\pm (0,45 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
- времени (относительная)  $\pm 0,01 \%$ .

Примечание. <sup>1)</sup> Для моделей 7761-B2...7761-B4.

<sup>2)</sup> Нормирующее значение – верхний предел диапазона измерений.

Условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха (минус 10)...50 °С;
  - относительная влажность 95 % при 35 °С;
  - атмосферное давление 84...106,7 кПа;
  - синусоидальная вибрация 0,35 мм, 35 Гц;
  - магнитное поле 40 А/м, 50 Гц;
  - степень защиты от пыли и воды IP54.
- Электропитание 220 В, 50 Гц.  
Средняя наработка на отказ 17000 ч.  
Средний срок службы 12 лет.

## Знак утверждения типа

Знак утверждения типа по ПР 50.2.009-94 наносится на первой странице паспорта ИК типографским способом.

## Поверка

Поверку выполняют согласно документу РАЖГ.421431.011 ПМ2 "Комплексы измерительные ЛОГИКА 7761. Методика поверки", согласованному ВНИИМС 07.2005 г.

Межповерочный интервал 4 года.

Основные средства поверки:

- поверочная установка с основной погрешностью не более  $\pm 0,33 \%$ ;
- стенд СКС6 (№ 17567-04 в Госреестре СИ);
- катушка электрического сопротивления 100 Ом, класс точности 0,01;
- оборудование по ГОСТ 8.461;
- манометр грузопоршневой МП-60.

## Комплектность

Наименование	Кол.
<u>Комплекс измерительный ЛОГИКА 7761</u>	
Руководство по эксплуатации	1
Паспорт	1
Методика поверки	1
<u>Составные части</u>	
Корректор СПГ761	1
Преобразователи расхода	1...3*
Преобразователи давления	1...4*
Преобразователи разности давлений	1...6*
Преобразователи температуры	1...3*
Эксплуатационная документация (экземпляров для каждой составной части)	1

Примечание. \* В зависимости от схемы потребления.

## Нормативные документы

ГОСТ 30319.2-96	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение коэффициента сжимаемости.
ГОСТ 8.563.1-97	Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления. Диафрагмы, сопла ИСА 1932 и трубы Вентури, установленные в заполненных трубопроводах круглого сечения. Технические условия.
ГОСТ 8.563.2-97	Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления. Методика выполнения измерений с помощью сужающих устройств.
ПР 50.2.022-99	Порядок осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами.
ПР 50.2.019-96	Количество природного газа. Методика выполнения измерений при помощи турбинных и ротационных счетчиков.
ФР.1.29.2003.0925	Рекомендация. ГСИ. Расход и количество газа. Методика выполнения измерений расходомерами газа вихревыми.

## Заключение

Тип комплексов измерительных ЛОГИКА 7761 (мод. 7761-Т1...7761-Т4, 7761-В1...7761-В4, 7761-С1, 7761-С2) утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Астрахань (8512)99-46-04  
Барнаул (3852)73-04-60  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58  
Иркутск (395)279-98-46  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Омск (3812)21-46-40  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Россия (495)268-04-70

Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Севастополь (8692)22-31-93  
Симферополь (3652)67-13-56  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Казахстан (772)734-952-31

Сургут (3462)77-98-35  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Хабаровск (4212)92-98-04  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93