

Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам  
от 21 апреля 2015 г. N 98-э/3

Источник официального опубликования: официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 21.05.2015г.

**ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО "САМАРАГАЗ" НА ТЕРРИТОРИИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(без НДС)

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 куб. м) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. куб. м/год)								Тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (руб./1000 куб. м)
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население	
с 1 июля 2015 года								
-	-	517,48	763,57	791,33	806,14	823,09	860,99	84,38
с 1 июля 2016 года								
-	-	545,92	805,54	834,81	850,45	868,32	908,34	89,02
с 1 июля 2017 года								
-	-	565,58	834,54	864,88	881,07	899,59	949,22	92,22

\*Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО "Самарагаз" включают оплату тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке ООО "СВГК".

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности**

**ОАО "Самарагаз" на 2015 год**

(наименование субъекта естественных монополий)

**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям**

Наименование показателя	№ № пунктов	Ед. изм.	План
1	2	3	4
<b>Объем транспортировки газа</b>	01	тыс. м <sup>3</sup>	682 234
Выручка от оказания регулируемых услуг	02	тыс. руб	553 198
Себестоимость оказания услуг	03	--	540 484
Материальные расходы	04	--	20 477
Заработная плата с отчислениями	05	--	43 633
Амортизация	06	--	2 686
Арендная плата	07	--	230 279
Капитальный ремонт	08	--	19 960
Диагностика	09	--	6 405
Прочие расходы	10	--	217 044
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	11	ед.	91
Протяженность трубопроводов	12	км.	4 903
Количество газорегуляторных пунктов	13	ед.	34

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг и их соответствии  
государственным и иным утвержденным стандартам качества**

**ОАО "Самарагаз" за 2015 год**

(наименование субъекта естественных монополий)

**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам**

Наименование показателя	№ № пунктов	Всего
1	2	3
Сведения о давлении (диапазоне давлений) газа на выходе из трубопроводов для различных их категорий	01	высокое 1 категории: св.0,6 до 1,2 МПа, высокое 2 категории св 0,3 МПа до 0,6 МПа, среднее св.0,005МПа до 0,3 МПа, низкое до 0,005 МПа включительно
Сведения о соответствии качества оказанных услуг государственным и иным стандартам (при наличии)	02	в соответствии с "Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления", утвержденными в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013г. №542 и др. нормативными документами

**Информация об инвестиционных программах ОАО "Самарагаз" на 2015 год**  
 (наименование субъекта естественных монополий)  
**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям**

№ № пунктов	Наименование показателя	Сроки строительства		Стоимостная оценка инвестиций, тыс. руб.		Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
		начало	окончание	в целом по объекту	в отчетном периоде	протяженность линейной трубопроводов, км	диаметр (диапазон диаметров) трубопроводов, мм	количество газорегуляторных пунктов, ед
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>I.</b>	<b>ПЛАНЫ капитальных вложений ОАО "Самарагаз"</b>							
<b>1</b>	<b>Общая сумма инвестиций [1]</b>				<b>3 686</b>			
<b>2</b>	<b>Сведения о строительстве, реконструкции объектов капитального строительства</b>				<b>3 686</b>			
	в том числе объекты капитального строительства (основные стройки) [3]:							
2.1	новые объекты [3]							
2.2	реконструируемые (модернизируемые) объекты			3 686	3 686			
2.2.1	Реконструкция оборудования ШГРП № 10 с РДНК-400 п.Безенчук ул. Тимирязева 72а, 72б (СМР)			475	475			1
2.2.2	Реконструкция оборудования ШГРП № 25 с РДНК-400 п.Безенчук ул. Южная 32 (у котельной) (СМР)			475	475			1
2.2.3	Реконструкция оборудования ШГРП №33 п.Жареный Бугор (СМР)			475	475			1
2.2.4	Реконструкция оборудования ШГРП №29 п.Светлый Ключ (СМР)			475	475			1
2.2.5	Реконструкция оборудования ШГРП № 33 с РДНК-400 п.Безенчук Восточная промзона база "Автоэкс" (ПИР)			250	250			1
2.2.6	Реконструкция оборудования ШГРП № 35 с РДНК-400 п.Безенчук база "БРГ" (ПИР)			250	250			1
2.2.7	Реконструкция оборудования ШГРП №34 Вост. Пром. зона (ПИР)			250	250			1
2.2.8	Реконструкция оборудования ШГРП №61 с. Прибой, на котельную (ПИР)			250	250			1
2.2.9	Реконструкция оборудования ШГРП №32 с.Нижняя Солонцовка (ПИР)			250	250			1
2.2.10	Реконструкция оборудования ШГРП №34 п.Кондурчинский (ПИР)			250	250			1
2.2.11	Реконструкция оборудования ШГРП №40 с.Екатериновка (ПИР)			250	250			1
<b>3</b>	<b>Сведения о долгосрочных финансовых вложениях</b>							
	в том числе [2]:							
<b>4</b>	<b>Сведения о приобретении внеоборотных активов</b>				-			
	в том числе [2]:							

Примечание:

[1] Газораспределительные организации в составе информации об инвестиционных программах раскрывают сведения о программах газификации, финансируемых за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

[2] Расшифровывается по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций.

[3] Для основных строек, стоимость которых превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства газораспределительных сетей и газорегуляторных пунктов