

Технико-экономические показатели деятельности операторов передающих сетей, которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте ООО "Молдоватрансгаз" 2019 год							
№	Показатель	Единица измерения	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год
1.	Длина передающих сетей природного газа, всего	км	1 559,785	1 559,785	1 559,785	1 559,785	1 559,785
	включая:						
	магистральные сети	км	656,307	656,307	656,307	656,307	656,307
	газопроводы-отводы	км	903,478	903,478	903,478	903,478	903,478
2.	Общая пропускная способность газораспределительных станций (в соответствии с проектом)	млн.м ³ /h	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.	Объем природного газа, поступившего в передающую сеть природного газа, всего:	млн.м ³	3 591,2	2 521,7	2 317,5	3 155,6	11 586,0
	в том числе:						
	от местных производителей	млн.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	транзит (Турция, Европа, Украина, Тираспольтрансгаз)	млн.м ³	3 118,4	2 386,0	2 222,2	2 801,8	10 528,3
	импорт	млн.м ³	472,8	135,7	95,4	353,8	1 057,7
4.	Объем природного газа, переданного в распределительные сети природного газа	млн.м ³	468,2	134,4	95,9	349,4	1 047,9
5.	Низшая средневзвешенная теплотворная способность природного газа, поставленного из передающих сетей природного газа	kcal/m ³	АЧБ -8173	АЧБ -8207	АЧБ -8229	АЧБ -8193	8 201
			ШДКРИ - 8174	ШДКРИ - 8211	ШДКРИ - 8227	ШДКРИ - 8204	8 204
6.	Количество газовых установок потребителей, подключенных напрямую к передающим сетям природного газа, в конце отчетного периода	единиц.	7	7	7	7	7
7.	Количество заявителей, которым было отказано в доступе к передающим сетям природного газа	заявители	0	0	0	0	0
8.	Оплата за услуги по передаче природного газа на внутреннем рынке	%	100	100	100	100	100
9.	Количество запланированных перерывов поставок газа в распределительные сети продолжительностью:		0	3	4	0	7
	до 24 часов	перерывы	0	0	1	0	1
	до 48 часов	перерывы	0	1	0	0	1
	до 72 часов	перерывы	0	1	3	0	4
	до 120 часов	перерывы	0	1	0	0	1
	свыше 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0
10.	Количество незапланированных перерывов поставок газа в распределительные сети продолжительностью:		0	0	0	0	0
	до 36 часов	перерывы	0	0	0	0	0
	до 54 часов	перерывы	0	0	0	0	0
	до 72 часов	перерывы	0	0	0	0	0
	до 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0
	свыше 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0
11.	Объем газа на технологические нужды и технические потери - ВСЕГО, и в том числе:	млн.м ³	2,956	4,539	-0,528	4,416	11,383
	технические потери газа	млн.м ³	0,939	2,880	-2,228	2,198	3,789
	газ на технологические нужды	млн.м ³	2,017	1,659	1,700	2,218	7,594