

Технико-экономические показатели деятельности операторов передающих сетей, которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте ООО "Молдоватрансгаз" 2018год								
№	Показатель	Единица измерения	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год	
1.	Длина передающих сетей природного газа, всего	км	1 559,730	1 559,730	1 559,730	1 559,730	1 559,730	
	включая:							
	магистральные сети	км	656,307	656,307	656,307	656,307	656,307	
	газопроводы-отводы	км	903,423	903,423	903,423	903,423	903,423	
2.	Общая пропускная способность газораспределительных станций (в соответствии с проектом)	млн.м <sup>3</sup> /л	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
3.	Объем природного газа, поступившего в передающую сеть природного газа, всего:	млн.м <sup>3</sup>	507,104	110,094	98,786	413,711	1 129,7	
	в том числе:							
	от местных производителей	млн.м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	импорт	млн.м <sup>3</sup>	507,104	110,094	98,786	413,711	1 129,7	
4.	Объем природного газа, переданного в распределительные сети природного газа	млн.м <sup>3</sup>	498,316	108,918	92,371	406,297	1 105,9	
5.	Низшая средневзвешенная теплотворная способность природного газа, поставленного из передающих сетей природного газа	kcal/m <sup>3</sup>	АЧБ -8177 ШДКРИ - 8163	АЧБ -8187 ШДКРИ - 8206	АЧБ -8204 ШДКРИ - 8209	АЧБ -8178 ШДКРИ - 8183	8 187 8 190	
6.	Количество газовых установок потребителей, подключенных напрямую к передающим сетям природного газа, в конце отчетного периода	единиц.	6	6	6	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	7	2	0	9	
	до 24 часов	перерывы	0	0	0	0	0	
	до 48 часов	перерывы	0	1	0	0	1	
	до 72 часов	перерывы	0	3	0	0	3	
	до 120 часов	перерывы	0	3	2	0	5	
	за 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	
	за 120 часов	перерывы	0	0	0	0	0	
11.	Объём газа на технологические нужды и технические потери - ВСЕГО, и в том числе:	млн.м <sup>3</sup> /год						20,919
	технические потери газа	млн.м <sup>3</sup> /год						12,920
	газ технологические нужды	млн.м <sup>3</sup> /год						7,999