

Приложение № 2							
к Постановлению Административного совета НАРЭ							
№ 670 от 12 августа 2014 г.							
Технико-экономические показатели деятельности операторов распределительных сетей, которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте							
№	Показатель	Единица измерения	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год 2026
1.	Длина распределительных сетей природного газа, всего	км	1965,778	1966,132	0,000	0,000	0,000
	В том числе сетей:						
	высокого давления I и II класса	км	201,105	201,105			0
	среднего давления	км	376,004	376,021			0
	низкого давления	км	1388,669	1389,006			0
2.	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)	м.3/h					
3.	Количество газовых установок конечных потребителей, подключённых к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего	единиц.	47441	47433	0	0	0
	В том числе к сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	2	2			0
	среднего давления	единиц.	258	253			0
	низкого давления	единиц.	47 181	47 178			0
4.	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц.	14	28	0	0	42
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.	0	0			0
	среднего давления	единиц.	0	5			5
	низкого давления	единиц.	14	23			37
5.	Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа	заявители					0
6.	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего	тыс.м3	17791,255	4383,572	0,000	0,000	22174,827
7.	Количество природного газа распределённого через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс.м3	16886,208	4131,680	0,000	0,000	21017,888
	в том числе подключенных к сети						
	высокого давления I и II класса	тыс.м3	2037,524	543,011			2580,535
	среднего давления	тыс.м3	2049,145	503,719			2552,864

	низкого давления	тыс.м3	12634,979	3055,536			15690,515
8.	Количество природного газа распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего	тыс.м3	164,560	29,414	0,000	0,000	193,974
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	тыс.м3	164,560	29,414			193,974
	среднего давления	тыс.м3					
	низкого давления	тыс.м3					
9.	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа	тыс.м3	905,047	251,892			1156,939
10.	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	X	X			
11.	Количество запланированных перерывов продолжительностью		59	161	0	0	220
	до 36 часов	перерывы	59	138			197
	до 48 часов	перерывы	0	0			0
	до 72 часов	перерывы	0	2			2
	до 120 часов	перерывы	0	21			21
	за 120 часов	перерывы	0	0			0
12.	Количество незапланированных перерывов продолжительностью		21	39	0	0	60
	до 36 часов	перерывы	21	39			60
	до 48 часов	перерывы	0	0			0
	до 72 часов	перерывы	0	0			0
	до 120 часов	перерывы	0	0			0
	за 120 часов	перерывы	0	0			0