

Механизм определения объемов для распределения сжиженного нефтяного газа

№ п/п	Акмолинская область	Р ₁ показатель – доля от общего объема мощностей лиц, административно-территориальной единицы		объема реализации лицом, административно-территориальной единицы за предыдущие три календарных месяца а исключением объемов реализации СНГ через ГРУ, через бытовые баллоны с системой учета		Итоговое значение показателя (Р _и) лиц, определяется как средневзвешенное значение показателей в процентном выражении			Итоговое значение объема реализации лицами, в рамках плана поставки вне товарных бирж определяется в объемном выражении по формуле				Итого распределени е (приведение в соответствии с вагононормой)	Заявлено лицами, в тонн
		Р(объем) – фактический объем мощностей лица	Р ₁	Р(объем реал) – фактический объем реализации лицом	Р ₂	К ₁	К ₂	Р _(и)	V(p) – объем, подлежащий распределению вне товарных бирж для каждого лица	V ГРУ – объемы сжиженного нефтяного газа, реализуемые через групповые резервуарные установки на общественно значимых рынках	V _{бб} – объемы сжиженного нефтяного газа, реализуемые через бытовые баллоны с системой учета	V(p) Объемы к распределению		
1	ТОО "Атбасарский Газ"	1,273.3	20.07	1,564.1	10.9	6.02	7.62	13.64	118			117.8	108	216
2	ТОО "Кокшетау Транс Газ"	215.8	3.40	2,321.6	16.2	1.02	11.31	12.33	106			106.5	108	360
3	ТОО "Казспецрезерв"	929.9	14.65	1,132.1	7.9	4.40	5.51	9.91	86			85.6	108	180
4	ТОО "Облгаз"	1,083.5	17.08	5,122.9	35.6	5.12	24.95	30.07	260			259.8	252	360
5	ТОО "Шерол 2017"	1,063.7	16.76	774.0	5.4	5.03	3.77	8.80	76			76.0	72	1,008
6	ТОО "Bulandy Gas Trade"	600.0	9.46	1,948.5	13.6	2.84	9.49	12.33	106			106.5	108	6/о
7	ТОО "Центргаз"	1,179.1	18.58	1,511.0	10.5	5.57	7.36	12.93	112			111.7	108	216
	ВСЕГО	6,345	100%	14,374.1	100.0	30	70	100%	864	0	0	864	864	2,340