

Argus Сжиженный газ и конденсат

Еженедельный обзор рынка сжиженного газа и конденсата в СНГ

11 июня 2025, выпуск XXII, № 23

ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на границах России, Белоруссии и Польши				
	11 июня	4 июня		
Пропан				
Польша (daf Брест)	560,00/590,00	560,00/590,00	+ +	
Польша (daf Брест), €/т	490,00/516,00	492,00/518,00	•	
Порты Польши (fca/fot)	660,00/690,00	660,00/690,00	+ +	
fob порты Черного моря	370,00/390,00	370,00/400,00	•	
Бутан				
fob порты Черного моря	355,00/375,00	355,00/385,00	•	
Польша (daf Брест)	480,00/520,00	490,00/524,00	•	
Польша (daf Брест), €/т	420,00/455,00	430,00/460,00	•	
СПБТ				
Польша (daf Брест)	480,00/530,00	480,00/530,00	< →	
Польша (daf Брест), €/т	420,00/463,00	422,00/465,00	•	
Премия к плавающей цене (daf Брест)	0,00	0,00	+	
Премия к плавающей цене (daf Брест), €/т	0,00	0,00	+ +	
fob порты Черного моря	360,00/380,00	360,00/390,00	•	

Цены на СУГ в странах Средней Азии \$/m				
		11 июня	4 1	июня
	\$/m	юани/т	\$/m	юани/т
Афганистан (cpt Галаба)	370/410	2658,34/2945,73	370/410	2660/2947
Таджикистан (daf Бекабад)	360/410	2586,49/2945,73	370/410	2660/2947
Киргизия (срt Турксиб)	360/385	2586,49/2766,11	380/400	2732/2875
Узбекистан (dap Сары- Агач)	330/360	2370,95/2586,49	320/355	2300/2552

Цены на сжиженный газ	оссии		руб./т			
Регион	10 июня		10 июня		3 июн	ня
	мин.	макс.	мин.	макс.		
Москва, Московская обл.	24100	30000	24100	29000		
Краснодарский край	24200	29500	25500	30000		
Ставропольский край	28200	29000	29000	30000		
Ростовская обл.	26850	29000	25600	29200		
Нижегородская обл.	25500	27000	26500	27000		
Татарстан	19300	22000	21000	21000		
Ленинградская обл.	23000	25000	24000	26000		

B HOMEPE

- Цены на бутан в Польше снизились
- СУГ в Киргизии и Таджикистане подешевел
- Амурский ГПЗ впервые отправил газ в Китай
- Спрос на СУГ в Азербайджане снижается
- Экспорт сжиженного газа в мае

СУГ на Черном море дешевеет

Верхняя граница диапазона цен на спотовые партии пропан-бутановой смеси в портах Черного и Азовского морей за прошедшую неделю снизилась на \$10/т, до \$380/т (fob Черное море), вследствие слабого интереса к продукту со стороны покупателей. Нижняя граница на партии смеси осталась на прежнем уровне: \$360/т (fob Черное море).

Диапазон цен на пропан также сузился до $$370-390/\tau$ (fob Черное море) с $$370-400/\tau$ (fob Черное море) ранее, а на партии бутана — до $$355-375/\tau$ (fob Черное море) относительно $$355-385/\tau$ (fob Черное море) — неделю назад.

Торговая активность на рынке Черноморского региона была сниженной всю прошедшую неделю, поскольку импортеры из Турции, которая является крупным потребителем СУГ, приостановили обсуждения покупки новых партий из-за празднования Курбан-байрама 5—9 июня. Переговоры возобновились только к середине текущей недели.

«В Турции сохраняются высокие запасы продукта: импорт остается активным, в то время как внутреннее потребление не растет и совсем нет перетоков на Балканы, Сирию», — рассуждает источник.

Между тем ряд продавцов газа на внутреннем рынке Турции отметили усиление дорожного движения и рост розничных продаж автогаза в период праздников.



май

янв.

13

15

400

сент.

нояб.

Турецкий производитель Tupras 4 июня снизил цены на свой продукт вслед за уменьшением контрактных цен алжирской компании Sonatrach в июне (см. табл.). Цены указаны без НДС (20%), специального потребительского налога на СУГ в 9 198,30 лиры/т (\$234,65/т) и взноса для турецкого агентства по регулированию рынка энергоносителей EMRA в размере 56,52 лиры/т (\$1,44/т).

В то же время на терминале ВМГ в болгарском порту Бургас в первой половине июня проходят профилактические работы. Участники рынка рассчитывают, что поставки новых объемов возобновятся во второй половине июня. «Изза ремонта расписание на июнь очень плотное, и просто нет свободных окошек, чтобы втиснуть какой-то спот», — комментирует обстановку трейдер.

Так, во второй половине июня в болгарском порту запланирована поставка по крайней мере шести партий СУГ общим объемом около 18 тыс. т. Кроме того, в конце июня в Бургасе ожидается газовоз класса VLGC *Taebaek Explorer* (или аналогичное судно) с 21 тыс. т газа из США.

Котировки крупных партий пропана в Средиземноморье повысились за неделю на \$3/т, до \$454,75—460,75/т (сіf Лавера), вслед за ценами в Северо-Западной Европе (СЗЕ). Каботажные и железнодорожные партии пропана подорожали на \$3/т, до \$511,50—517,50/т (fob Лавера) и до \$490—496/т (fca Лавера) соответственно, вслед за крупными партиями.

Цены на крупные партии бутана в Средиземноморье увеличились за неделю на \$7/т, до \$432,75—438,75т (сіf Лавера), вслед за ценами в СЗЕ. Нафта — альтернативное сырье для нефтехимии — подорожала до \$539,75/т (сіf Лавера) с \$526/т (сіf Лавера) ранее. Цены на каботажные партии увеличились на \$9,75/т, до \$442—448/т (fob Лавера).

По состоянию на 10 июня из США в Средиземноморье прибыло или направляется около 450 тыс. т газа. Если

Цены турецкого производителя Tupras					
	10 ию	ня	3 июн	я	
	лир/т	\$/m	лир/m	\$/m	
fot/fca Измит	18752,95	478,71	20410,90	521,82	
fot/fca Измир	18752,95	478,71	20410,90	521,82	
fot/fca Кырыккале	19692,55	502,70	21333,42	545,40	
fot/fca Дертиол	19418,50	495,70	21064,35	538,52	
fot/fca Самсун	20593,01	525,68	22217,51	568,00	
fot/fca Амбарли	20084,05	512,69	21717,81	555,23	

темп поставок сохранится, то импорт в июне превысит 950 тыс. т. Так, танкер класса VLGC (грузовместимость — до 46 тыс. т) *BW Polaris* доставит продукт в Мохаммедию (Марокко) 24 июня.

СУГ в Румынии подешевел

Мелкооптовые партии СУГ в Румынии за прошедшую неделю подешевели вслед за снижением международных цен и индексов в июне. В Болгарии и Сербии цены не изменились за неделю после удешевления продукта в начале месяца.

Продажи СУГ производства румынского НПЗ Petrobrazi компании OMV Petrom пока не возобновились после завершения ремонта в конце мая. Участники рынка полагают, что компания сначала обеспечит потребности своей розничной сети и позднее — крупных оптовых покупателей.

Другой румынский производитель — НПЗ Petrotel компании «Лукойл» — предлагает ограниченные объемы пропан-бутановой смеси на внутреннем рынке по $650/\tau$ (fot Плоешти), сообщили трейдеры.

Rompetrol Gas — крупный продавец СУГ в Румынии — 7 июня снизил цены на все продукты на 50 леев/т, или \$11,38/т. Так, мелкооптовые партии автогаза у этой компании можно приобрести по 4 050 леев/т, или \$921,42/т (fot Мидия), по сравнению с 4 100 леями/т (fot Мидия), или \$925,51/т (fot Мидия) ранее.

Партии бутана производства НПЗ Petromidia можно приобрести по 2 600 леев/т (fot Мидия), или \$591,53/т (fot Мидия), по сравнению с 2 650 леями/т (fot Мидия), или \$598,19/т (fot Мидия), неделю назад.

Смесь с максимальным содержанием пропана 40% предлагается по $3\,550$ леев/т (fot Мидия), или \$807,66/т (fot Мидия), по сравнению с $3\,600$ леями/т (fot Мидия), или \$812,64/т (fot Мидия), ранее.

Цены на НПЗ и оптовых базах «Лукойла» в Болгарии						
Базис	11 и	11 июня		оня		
	левов/т	\$/m	левов/т	\$/m		
fot Бургас	939	548,83	939	546,40		
fot Pyce	999	584,01	999	581,43		
fot Пловдив	_	-	-	-		
fot Илиенцы	959	560,56	959	558,08		



стр. 2 из 24

Все цены в Румынии указаны без НДС и акциза (928 леев/т, или \$211,13/т).

Продолжаются поставки СУГ в Румынию морскими судами-газовозами. Так, 9 июня румынский порт Галац покинуло судно *Belgravia V*, которое доставило 2,2 тыс. т пропана и 2,4 тыс. т смеси для Bulmarket.

Ранее, 5 июня, из Галаца вышел газовоз *Gaz Redsea*, который привез 500 т продукта для Interport Gaz. В ближайшее время в этом порту будут сливаться газовозы *Gaz Explorer* и *Gaz United*, которые доставят продукт из египетской Александрии.

«Лукойл Болгария» — крупный продавец газа в *Болгарии* — сохранил цены на автомобильные объемы СУГ на уровне прошлой недели и предлагает продукт производства НПЗ в Бургасе по 938,83 лева/т (fot Бургас). В долларовом эквиваленте газ подорожал до \$549,02/т (fot Бургас) с \$546,40/т (fot Бургас) ранее.

В Илиянцах продукт можно приобрести по 958,89 лева/т (fot Илиянцы), или \$560,75/т (fot Илиянцы), по сравнению с \$558,08/т (fot Илиянцы) ранее.

Автомобильные партии СУГ на ГНС «Лукойла» в Русе предлагаются по 999,01 лева/т (fot Pyce). В долларовом эквиваленте цены выросли до \$584,22/т (fot Pyce) с \$581,43/т (fot Pyce) неделю назад.

Все цены в Болгарии указаны без НДС в размере 20% и акциза (340 левов/т).

Продолжаются поставки СУГ в Болгарию морскими судами-газовозами. Так, 16—18 июня в Бургасе планируется слив продукта с газовозов *Gas Madrid* (2,5 тыс. т для lnsa Gas) и *Gas Spanakopita* (3 тыс. т для «Лукойла»). Эти суда уже стоят на рейде у болгарского порта и ожидают возобновления работы терминала BMF Port Burgas.

Позже в Бургас прибудут *Gas Houston* (2,5 тыс. т для Bulmarket), *Navis* (3,5 тыс. т пропана для Toplivo), *Belgravia V* (2,2 тыс. т пропана для Bulmarket) и *Gas Madrid* (2,5 тыс. т газа для Insa Gas).

Перевалка газа в черноморских портах				
Порт/дата	Танкер	Операция	Объем, тыс. т	
Батуми				
20 мая	Belgravia V	налив	4,0	

Nis — крупнейший производитель СУГ в Сербии — не пересматривал отпускные цены на мелкооптовые партии продукта производства НПЗ в Панчеве и предлагает газ по $80\ 367\$ динаров/т (fot Панчево). В долларовом эквиваленте цена повысилась до $$784,68/\tau$ (fot Панчево) с $$780,90/\tau$ (fot Панчево). На условиях предоплаты у Nis можно получить скидку в размере 1 $500\$ динаров/т ($$14,65/\tau$).

Цены в Сербии указаны без НДС (20%), акциза (54,75 динара/кг, или \$0,53/кг), платы за стратегические резервы (2,60 динара/кг) и взноса на энергоэффективность (0,15 динара/кг).

Бутан в Польше подешевел

Цены на спотовые партии нормального бутана на белорусско-польской границе за неделю снизились до \$480—520/т (daf Брест) по сравнению с \$490—524/т (daf Брест) ранее в условиях невысокого спроса со стороны польских импортеров.

«Интерес как к российскому бутану, так и к европейскому достаточно слабый, поскольку запасы газа в стране остаются высокими», — прокомментировал ситуацию польский импортер.

Российские компании 1—9 июня отправили в Польшу по железной дороге 2,1 тыс. т бутана и изобутана по сравнению с 920 т за аналогичный период мая, по оперативным данным экспедиторов. Всего в мае в Польшу по железной дороге из России было отгружено 4,5 тыс. т бутана и изобутана по сравнению с 13,8 тыс. т в апреле.

Железнодорожные отгрузки бутана и изобутана из России в Белоруссию 1-9 июня составили лишь 4,2 тыс. т, по данным экспедиторов. Часть этих продуктов потом перегружается в нероссийские цистерны и отправляется в Польшу, по информации трейдеров. В мае из России в Белоруссию было отгружено 7,1 тыс. т бутана 29-й группы товарной номенклатуры по сравнению с 13,9 тыс. т в апреле.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси нероссийского производства на белорусско-польской границе за неделю не изменились — \$480-530/т (daf Брест) — в условиях отсутствия новых обсуждений поставок продукта из Казахстана.

В период 1—9 июня по железной дороге в Польшу из Казахстана было отгружено 142 т пропана, по данным экспедиторов. В мае поставки сжиженного углеводородного



газа (СУГ) составили 2,9 тыс. т, в том числе на пропан пришлось 2,6 тыс. т, а на бутан — 276 т. Весь продукт был отправлен со станции Кульсары (Атырауская обл.).

Польская компания Orlen Paliwa за прошедшую неделю несколько раз пересматривала цены на мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси. В среду партии газа можно было купить по 2 560 злотых/т (fot Плоцк) и 2 860 злотых/т (fot Сокулка) по сравнению с 2 660 злотыми/т (fot Плоцк) и 2 890 злотыми/т (fot Сокулка) ранее.

Цены на мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси на восточной границе Польши снизились за неделю до 2 450-2 480 злотых/т (fot Малашевичи) относительно 2 460-2 480 злотых/т (fot Малашевичи) ранее, сообщили участники рынка.

«На рынке сохраняется избыток продукта, в то время как спрос сохраняется умеренным. Даже если есть какое-то сезонное увеличение реализации, то оно проходит незамеченным из-за больших запасов. Повышать цены сейчас практически невозможно», — сетует участник рынка.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропана нероссийского производства на восточной границе Польши не изменились — $$560-590/\tau$ (daf Брест) — в условиях слабой торговой активности.

«Доступность пропана на внутреннем рынке остается высокой, есть предложения и в польских портах, и из Риги, куда недавно поступил объем американского продукта. Уже видно, что рынок хорошо обеспечен в июне, при этом потребность достаточно низкая», — сообщил польский трейдер.

Партии пропана в балтийских портах Польши можно приобрести по 660-690 (fca/fot), как и неделю назад, сообщили участники рынка.

СУГ подорожал в СЗЕ

Котировки крупных партий пропана в Северо-Западной Европе (СЗЕ) повысились за неделю на \$2—4/т, до \$461—463,50/т (сіf Амстердам — Роттердам — Антверпен, АРА), в условиях оживления торговой активности.

Так, во вторник нефтехимическая компания Dow предлагала крупную партию пропана с доставкой 21—26 июня по комбинированной цене, соответствующей \$463,50/т (cif Флиссинген). В тот же день торговая компания Gunvor искала продукт с доставкой 1—5 июля по комбинированной цене, соответствующей \$461,22/т (cif Флиссинген). Информация о заключении сделок не поступала.

В пятницу, 6 июня, торговая компания SHV продала Gunvor 22,4 тыс. т пропана с доставкой 21—25 июня по комбинированной цене, соответствующей \$462/т (cif Флиссинген).

Каботажные партии пропана с реализацией в порту отгрузки и с доставкой в порт назначения подорожали за неделю на \$2—3/т, до \$495,25—501,25/т (fob APA) и до \$557,25—563,25/т (cif APA) соответственно, вслед за крупными партиями. Между тем спрос в регионе остается умеренным.

Цены на баржевые партии пропана повысились за неделю на $$0,50/\tau$, до $$489,25-495,25/\tau$ (fob APA), а на железнодорожные партии — более значительно: на $$17,75/\tau$, до $$519-525/\tau$ (fca APA), в условиях оживления интереса к

Цены на границах России, Белоруссии и Польши \$/m					
	5 июня	6 июня	9 июня	10 июня	11 июня
Пропан					
Польша (daf Брест)	560,00/590,00	560,00/590,00	560,00/590,00	560,00/590,00	560,00/590,00
Польша (daf Брест), €/т	491,00/517,00	490,00/517,00	490,00/516,00	491,00/517,00	490,00/516,00
Порты Польши (fca/fot)					660,00/690,00
fob порты Черного моря	370,00/390,00	370,00/390,00	370,00/390,00	370,00/390,00	370,00/390,00
Бутан					
fob порты Черного моря	355,00/375,00	355,00/375,00	355,00/375,00	355,00/375,00	355,00/375,00
Польша (daf Брест)	479,00/525,00	480,00/525,00	480,00/537,00	480,00/525,00	480,00/520,00
Польша (daf Брест), €/т	420,00/460,00	420,00/460,00	420,00/470,00	420,00/460,00	420,00/455,00
СПБТ					
Польша (daf Брест)	480,00/530,00	480,00/530,00	480,00/530,00	480,00/530,00	480,00/530,00
Польша (daf Брест), €/т	421,00/464,00	420,00/464,00	420,00/464,00	420,00/464,00	420,00/463,00
Премия к плавающей цене (daf Брест)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Премия к плавающей цене (daf Брест), €/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
fob порты Черного моря	360,00/380,00	360,00/380,00	360,00/380,00	360,00/380,00	360,00/380,00



продукту, в том числе и со стороны покупателей из Восточной Европы.

Кроме того, многие местные НПЗ перешли на использование СУГ для внутризаводских нужд из-за относительно высоких цен на природный газ.

Поддержку ценам также оказала приостановка отгрузок с германского НПЗ Bayernoil в Фобурге-на-Дунае (125 тыс. барр./сут.) из-за пожара 30 мая, по данным участников рынка.

За прошедшую неделю была реализована одна железнодорожная партия пропана — 600 т по \$555/т (fca APA) 5 июня, а также две партии по 300 т с комбинированной поставкой автомобильным и железнодорожным транспортом по \$554/т (fca APA) и \$555/т (fca APA) 4 июня.

Между тем причал газового терминала Norgal в порту Гавр (Франция) возобновил работу 10 июня после разрыва газопровода в марте 2024 г. Однако, по данным участников рынка, импорт пропана возобновится не ранее октября из-за ремонтных работ в парке хранения.

Цены на крупные партии бутана в СЗЕ за неделю увеличились на $$7/\tau$, до $$464,75-470,75/\tau$ (cif APA), вслед за стоимостью нафты, которая за этот период выросла до $$549,50/\tau$ (cif APA) с $$537,25/\tau$ (cif APA) ранее.

Цены на каботажные партии бутана с реализацией в порту отгрузки повысились на \$9,25/т, до \$409,25—415,25/т (fob APA), вслед за стоимостью нафты. В то же время каботажные партии бутана с доставкой в порт назначения подорожали более значительно — на \$23,75/т, до \$458,50—464,50/т (cif APA), ввиду высокого спроса со стороны нефтехимических предприятий.

Баржевые и железнодорожные партии бутана подорожали за неделю на $$20,50/\tau$, до $$427,50-433,50/\tau$ (fob APA) и до $$447,50-453,50/\tau$ (fca APA) соответственно, в условиях ограниченного предложения.

Argus индекс цен на СПБТ в Польше				\$/m	
4 июня 5 июня 6 июня 9 и					10 июня
fca Плоцк	604	605	601	602	602
— котировка публикуется в издании Argus International LPG					

СУГ в России продолжает дешеветь

Несколько российских производителей сжиженного углеводородного газа (СУГ) снизили за прошедшую неделю цены на партии продукта в условиях сохраняющегося уже полгода избытка продукта. Между тем предстоящие ремонты у крупных производителей будут способствовать сокращению предложения СУГ в июле, что может поддержать цены на продукт, надеются участники рынка.

Железнодорожные отгрузки СУГ на внутренний рынок в мае снизились на 36,5 тыс. т по сравнению с апрелем, до 540,3 тыс. т, что стало минимальным значением с августа 2024 г., когда «Роспан Интернешнл» сократил выпуск из-за произошедшего в конце июля возгорания на Восточно-Уренгойском месторождении. Эти данные включают отгрузки пропана, бутана, изобутана, пропан-бутановой смеси и сжиженного газа прочего (продукт Роспан).

Уменьшение перевозок СУГ в мае участники рынка в основном объясняют ремонтом на ГФУ-2 «Запсибнефтехима» в конце месяца. Небольшое сокращение отгрузок также отмечено у «Роспан Интернешнл».

«Новатэк» 9 июня снизил цены на железнодорожные партии СУГ производства «Запсибнефтехима» на 1 000 руб./т, до 11 000 руб./т (fca Тобольск), в то время как автомобильные партии производства Пуровского ЗПК реализуются по 21 000 руб./т (fot Пуровск), как и неделю назад.

«Березкагаз» уменьшила цены на танк-контейнерные партии продукта с 7 июня на 700 руб./т, до 25 200 руб./т (срt Москва) и 26 900 руб./т (срt Ростов-на-Дону). Автомобильные партии подешевели на 500 руб./т, до 23 500—24 000 руб./т (fot завод).

«*Татнефть*» снизила цены на автомобильные партии газа производства Миннибаевского ГПЗ на 1 000 руб./т, до 20 000 руб./т (fot Альметьевск).

Только «*Лукойл*» с 5 июня повысил цены на железнодорожные партии газа производства ГПЗ в Котове (Волгоградская обл.) на 1 000 руб./т, до 17 200 руб./т (fca Лапшинская), в условиях предстоящего планового ремонта на НПЗ в Волгограде в июле.

Кроме того, по данным трейдеров, в июле будет проходить профилактический ремонт на Сургутском ЗСК



«Газпрома», а также на мощностях «Роспан Интернешнл». Плановый ремонт на Локосовском ГПЗ «Лукойла», поставляющем сырье — широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ) — на НПЗ в Перми, пройдет 15 июня — 15 июля. Ремонт на Пермском НПЗ «Лукойла» продлится с 11 июля по 6 августа. Затем в августе должна быть проведена профилактика на Ангарской НХК «Роснефти», а в сентябре — на ГПЗ «Березкагаза».

Цены на сжиженный газ на торгах Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи (Петербургская биржа) за прошедшую неделю в основном снизились в условиях стабильного предложения. Так, 1,3 тыс. т пропан-бутана автомобильного (ПБА) с базовой точкой ценообразования (б. т. ц.) Сургут было реализовано 10 июня по 10 685 руб./т с НДС, в то время как неделей ранее 1,9 тыс. т продукта было выкуплено по 10 926 руб./т, по данным участников рынка.

«Роспан Интернешнл», газовое подразделение «Роснефти», не предлагает продукт на Петербургской бирже с 6 июня. Последняя партия была продана по 10 246 руб./т (fca Сывдарма). Участники рынка объясняют это предстоящим ремонтом в июле.

СУГ дешевеет на ГНС

Автомобильные партии СУГ в основном дешевели на газонаполнительных станциях (ГНС) России вслед за снижением цен производителей ранее.

В *Краснодарском крае* газ за неделю подешевел на 500—1 300 руб./т, до 24 200—29 500 руб./т (fot ГНС), в условиях высокого предложения. Нижняя граница диапазона соответствует ценам на eOil.ru. «Все базы хранения в регионе заполнены, в то время как спрос остается невысоким. В июле интерес может оживиться из-за ремонта на Волгоградском НПЗ», — полагает участник рынка.

В *Ставропольском крае* СУГ можно купить по 28 200—29 000 руб./т (fot ГНС) по сравнению с 29 000—30 000 руб./т (fot ГНС) ранее вследствие высокого предложения продукта в регионе и относительно умеренного спроса.

В *Ростовской области* диапазон цен сузился до 26 850—29 000 руб./т (fot ГНС) с 25 600—29 200 руб./т (fot ГНС) ранее. Нижняя граница повысилась вслед за удорожанием газа на eOil.ru, в то же время некоторые продавцы уменьшали цены из-за сохраняющегося профицита.

Цены на мелкооптовые партии в *Дагестване* и *Чечне* третью неделю подряд удерживаются в диапазонах 24 000—27 000 руб./т (fot ГНС) и 25 000—27 000 руб./т (fot ГНС) соответственно. Запасы продукта в этих регионах остаются высокими, отмечают местные трейдеры.

Диапазон цен на автомобильные партии в *Московской области* за неделю расширился до 24 100—30 000 руб./т (fot завод, ГНС) по сравнению с 24 100—29 000 руб./т (fot завод, ГНС) ранее. Нижняя граница диапазона соответствует стоимости автомобильных партий пропан-бутановой смеси на Московском НПЗ «Газпром нефти».

«Некоторые базы ограничивают продажи по разным причинам, поэтому у нас появились дополнительные запросы. Сейчас никто не держит большие запасы, поэтому мы вынуждены были поднять цены для стронних клиентов», — прокомментировал ситуацию московский трейдер.

В *Тверской области* СУГ подорожал на 300—950 руб./т, до 27 050—27 800 руб./т (fot ГНС), вслед за ростом цен на eOil.ru и Петербургской бирже. Между тем интерес со стороны покупателей остается сдержанным.

В *Ленинградской области* цены на мелкооптовые объемы снизились на 1 000 руб./т, до 23 000—25 000 руб./т (fot завод, ГНС), вслед за удешевлением продукта Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза». В соседней *Псковской области* цены на автомобильные партии уменьшились на 1 000 руб./т, до 23 000—23 500 руб./т (fot ГНС), вследствие слабого интереса со стороны покупателей.

Газ в *Воронежской области* реализуется по 28 900—29 300 руб./т (fot ГНС) по сравнению с 29 700 руб./т (fot ГНС) семью днями ранее. «Все еще слабый спрос, и запасы продукта остаются высокими», — прокомментировал ситуацию местный продавец.

В *Татарстане* цены на СУГ составили 19 300—22 000 руб./т (fot завод, ГНС) относительно 21 000 руб./т (fot завод) ранее. По ценам на уровне верхней границы продукт в регионе предлагается с ГНС в Казани, тогда как неделю назад такое предложение отсутствовало. Между тем на этой неделе участники рынка ожидают снижения цен на автомобильные партии из-за усиления конкуренции между продавцами.

В *Ульяновской области* цены на газ за этот период не изменились, оставшись в пределах 21 000—27 000 руб./т (fot ГНС), вследствие слабой торговой активности.



Диапазон цен в *Нижегородской области* расширился до 25 500—27 000 руб./т (fot ГНС) с 26 500—27 000 руб./т (fot ГНС) ранее. «Мы немного снизили цены для постоянных клиентов. Газа по-прежнему очень много, отгрузки идут бесперебойно, а спрос достаточно слабый», — сообщил местный трейдер.

В **Челябинской области** продукт подешевел за неделю на 300—500 руб./т, до 20 500—23 700 руб./т (fot ГНС), вслед за снижением цен у сбытового подразделения «Новатэк-АЗК». Цены на партии в *Свердловской области* не изменились, оставшись на уровнях 21 000—22 000 руб./т (fot ГНС).

В *Иркутской области* диапазон цен на автомобильные партии СУГ сузился за неделю до 25 080—29 000 руб./т (fot завод, ГНС) с 24 500—29 000 руб./т (fot завод, ГНС) ранее. Автомобильные и железнодорожные партии СУГ производства *Иркутской нефтяной компании (ИНК)* можно приобрести по 38 000 руб./т (fca Лена-Восточная/fot Усть-Кут), как и неделю назад, сообщили участники рынка.

В *Красноярском крае* и *Хакасии* цены не изменились — $30\ 500-31\ 000$ руб./т (fot ГНС) — в условиях отсутствия торговой активности.



Цены заводов на сжиженн	ный газ в России с НД	дс		руб./т
Производитель	Продукт	Вид транспортировки	10 июня	3 июня
Лукойл				
Пермский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	19600	19600
Новатэк				
Пуровский ЗПК	ПБТ	автотранспорт	21000	21000
Запсибнефтехим	ПБТ	жд.	11000	12000
Газпром нефть				
Московский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	24100-24600	24100-24600
Омский НПЗ	ПА	автотранспорт	15800	15800
Омский НПЗ	ПБА	автотранспорт	15800	15800
Омский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	15700	15700
Омский НПЗ	ПТ	автотранспорт	15700	15700
Омский НПЗ	БТ	автотранспорт	14700	14700
Татнефть				
Миннибаевский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	20000	21000
Газпром				
Газпром добыча Уренгой	СПБТ	автотранспорт	_	_
Сургутский ЗСК	ПБА/ПТ	автотранспорт	20500	20500
Сосногорский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	22500	22500
Сибур Холдинг				
Няганьгазпереработка	ПБА	автотранспорт	20000	20000
Няганьгазпереработка	ПБТ	тк. (cpt Челябинская обл.)	-	_
Няганьгазпереработка	ПБТ	тк. (cpt Московская обл.)	_	_
Няганьгазпереработка	ПБТ	тк. (cpt Нижегородская обл.)	-	_
Няганьгазпереработка	ПБТ	тк. (срt Липецкая обл.)	_	_
Сибур-Химпром	ПБА	автотранспорт	-	_
Сибур-Химпром	ПБТ	жд.	_	_
Уралоргсинтез	ПБТ	жд.	-	_
Нижневартовский ГПЗ	ПТ	автотранспорт	21000	21000
Запсибнефтехим	ПА	автотранспорт	22500	22500
Уралоргсинтез				
Уралоргсинтез	СПБТ	автотранспорт	24000	24000
Березкагаз				
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	автотранспорт	23500-24000	24000-24500
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	тк. (cpt Москва)	25200	25900
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	тк. (срt Ростов)	26900	27600



Оптовые цены на ГНС России		руб./т
Регион	10 июня	3 июня
Астраханская обл.	25800-25850	25500-25550
Дагестан	24000-27000	24000-27000
Чеченская Республика	25000-27000	25000-27000
Волгоградская обл.	21600-28200	21600-29300
Белгородская обл.	27650-29100	29250-29300
Брянская обл.	27650-29100	29250-29300
Липецкая обл.	30350-30900	29050-30900
Смоленская обл.	35000-35000	35000-35000
Псковская обл.	23000-23500	24000-24500
Вологодская обл.	26000-26000	26000-26000
Тверская обл.	27050-27800	26100-27500
Владимирская обл.	27050-27500	26100-27000
Чувашия	25500-26000	25500-26000
Ульяновская обл.	21000-27000	21000-27000
Оренбургская обл.	23500-23550	24500-24550
Челябинская обл.	20500-23700	21000-24000
Свердловская обл.	21000-22000	21000-22000
Красноярский край	30500-31000	30500-31000
Хакасия	30500-31000	30500-31000
Иркутская обл.	25080-29000	24500-29000

Цены на СПБТ на российских заводах, 10 июня <i>руб./п</i>				
Завод	Завод Базис поставки		ндс	
		мин.	макс.	
Сургутский ЗСК	fca Сургут	12503	12503	
Пермский НПЗ	fca Осенцы	13500	13500	

[—] по данным трейдеров

Розничные цены на АГЗС России		руб./л
Регион	10 июня	3 июня
Московская обл.	23,50-29,79	23,90-29,79
Дагестан	20,50-22,00	20,00-22,00
Чеченская Республика	24,00-25,00	25,00-25,00
Краснодарский край	24,00-32,05	26,00-32,55
Ставропольский край	22,00-28,00	23,48-28,00
Смоленская обл.	31,35-33,00	31,35-33,00
Псковская обл.	32,00-33,95	33,00-34,00
Тверская обл.	26,50-27,39	26,50-27,90
Калининградская обл.	37,50-38,30	37,50-38,30
Ленинградская обл.	21,98-29,40	21,98-29,40
Вологодская обл.	30,00-31,00	30,00-31,00
Архангельская обл.	32,40-34,20	32,40-34,20
Нижегородская обл.	22,50-26,90	22,50-26,90
Чувашия	21,50-26,40	21,50-26,40
Татарстан	20,50-26,40	22,40-26,40
Башкирия	21,23-26,00	22,13-25,40
Ульяновская обл.	23,00-28,60	23,00-28,80
Оренбургская обл.	22,90-24,90	22,90-24,90
Челябинская обл.	15,69-23,91	15,75-23,93
Тюменская обл.	17,50-23,50	17,50-23,50
Красноярский край	30,00-36,30	30,00-36,30
Хакасия	36,10-36,30	36,10-36,30
Алтайский край	28,40-33,20	28,40-33,20
Республика Алтай	31,90-37,40	31,90-37,40
Иркутская обл.	27,90-36,55	27,90-36,55
Ростовская обл.	23,47-30,90	23,51-30,90
Волгоградская обл.	20,53-26,99	20,59-27,50

Результа	ты торгов на Во	сточной бирже — 4 — 10 иі	кно				
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, <i>руб./т</i> , вкл НДС		Объем, т	Кол-во сделок, шт.
				Минимальная цена	Максимальная цена		
4 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	23502	23502	275	5
4 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fca Кириши	15000	15000	1482	1
4 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fca Кириши	16000	16000	76	1
5 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	23502	23502	50	1
6 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	23004	23502	150	3
9 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	23004	23004	550	12
10 июня	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	20502	20502	80	1
10 июня	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	23004	23004	250	5

стр. 9 из 24



СУГ в Киргизии и Таджикистане подешевел

Цены на спотовые железнодорожные партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) с поставкой в Таджикистан и Киргизию снизились из-за возросшего предложения. Продукт для Узбекистана, напротив, немного подорожал из-за усиления спроса. Цены на партии СУГ с отгрузкой в Афганистан не изменились в условиях слабой торговой активности.

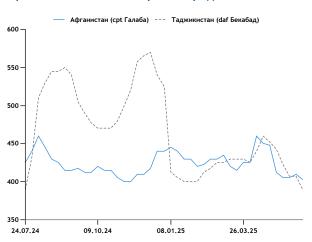
Цены на железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с поставкой в *Киргизию* за неделю снизились на $$15-20/\tau$, до $$360-385/\tau$ (cpt Турксиб), после новых ценовых обсуждений.

«Казахстан Темир Жолы» с 7 июня отменил действие повышающего коэффициента на СУГ (1,51) и нефтепродукты (1,44) к тарифам на регулируемые услуги МЖС в рамках ценовых пределов при транзите через Казахстан в направлении Киргизии. После отмены повышающих коэффициентов, которые действовали с 7 марта, стоимость транзита нефтеналивных грузов снизилась на 20%, по данным Киргизских железных дорог (КЖД).

Железнодорожные отгрузки СУГ из России в Киргизию 1-9 июня выросли до 4,4 тыс. т по сравнению с 0,7 тыс. т — за аналогичный период мая, по оперативным данным железнодорожных экспедиторов.

Цены на СУГ в странах Средней Азии \$/m				
		11 июня	4 1	июня
	\$/m	юани/т	\$/m	юани/т
Афганистан (cpt Галаба)	370/410	2658,34/2945,73	370/410	2660/2947
Таджикистан (daf Бекабад)	360/410	2586,49/2945,73	370/410	2660/2947
Киргизия (cpt Турксиб)	360/385	2586,49/2766,11	380/400	2732/2875
Узбекистан (dap Сары- Агач)	330/360	2370,95/2586,49	320/355	2300/2552

Цены на сжиж. газ в странах Средней Азии \$/m



Тем не менее в стране все еще сохраняется повышенный спрос на газ из-за задержки запуска НПЗ Zhongda China Petrol в Кара-Балте после произошедшего 20 мая пожара. Участники рынка ожидают, что НПЗ Zhongda возобновит работу после 20 июня.

В результате мелкооптовые партии продукта подорожали за неделю до 48,50-52 сомов/кг (\$0,55-0,59/кг) с 47-52 сомов/кг (\$0,54-0,59/кг) неделей ранее.

Цены в рознице не изменилась за неделю, составив 35- 37 сомов/л (\$0,40-0,42/л).

Диапазон цен на спотовые партии пропан-бутановой смеси для поставки в *Таджикистан* расширился на узбекско-таджикской границе до \$360—410/т (daf Бекабад) относительно \$370—410/т (daf Бекабад) в условиях роста поставок.

В период 1—9 июня в страну по железной дороге было ввезено 9,6 тыс. т сжиженного газа, из которых 4 тыс. т пришлись на продукт «Тенгизшевройла» (ТШО), остальной объем поступил из России. При этом в мае импорт газа вырос на 10,4 тыс. т по сравнению с апрелем, до 35 тыс. т. По данным местных трейдеров, текущая потребность страны в газе оценивается в 28—32 тыс. т/месяц.

О высоком предложении продукта свидетельствует и удешевление мелкооптовых партий СУГ в стране. Так, на этой неделе газ реализуется по 10-10,30 сомони/кг (\$1,01-1,04/кг) по сравнению с 10,40-10,50 сомони/кг (\$1,05-1,06/кг).

Однако цены на автогаз демонстрируют завидную стабильность, не меняясь с середины февраля, -6,80-7 сомони/л (\$0,69-0,71/л).

В июле поставки пропана производства ТШО в Таджикистан, как ожидается, вырастут вследствие проведения ремонта на казахстанском заводе по выпуску полипропилена Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), крупном потребителе пропана ТШО. Завод с 1 июля остановится на плановый ремонт сроком на 20 дней, сообщили участники рынка.

Спотовые железнодорожные партии СУГ с поставкой в Узбекистан подорожали на \$5—10/т, до \$330—360/т (dap Сары-Агач), в условиях сниженных поставок и усиления спроса после снятия ограничений верхнего предела роста стартовой цены на бензин Аи-80 на биржевых торгах.



Ограничение в размере 5% от стартовой цены было введено 13 ноября 2024 г., после того как биржевая стоимость бензина АИ-80 превысила 10 млн сумов/т.

Тем временем российские заводы отправили в Узбекистан 1—9 июня всего лишь 1,1 тыс. т СУГ по сравнению с 4,6 тыс. т — за такой же период мая.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с поставкой в *Афганистван* остались неизменными на узбекско-афганском погранпереходе Галаба — Хайратан — \$370-410/т (cpt Галаба) — в условиях отсутствия торговой активности из-за празднования Курбан-байрама.

Между тем железнодорожные отгрузки газа из России в Афганистан 1—9 июня выросли до 15,2 тыс. τ по сравнению с 9,5 тыс. τ — за аналогичный период мая.

Цены на СУГ на границе с Китаем стабилизировались

Железнодорожные спотовые партии бутана и пропан-бутановой смеси на российско-китайском погранпереходе Забайкальск — Маньчжурия реализуются по 1 750—2 050 юаней/т (dap Забайкальск), как и неделю назад. В рублевом эквиваленте продукт подорожал до 19 215—22 509 руб./т (dap Забайкальск) относительно 19 093—22 366 руб./т (dap Забайкальск) неделей ранее.

Центральный банк России установил курс на 10 июня в размере 10,98 руб. за юань по сравнению с 10,91 руб. по состоянию на 4 июня.

Цены на пропан также остались прежними: 1 950—2 250 юаней/т (dap Забайкальск), или 21 411—24 705 руб./т (dap Забайкальск), относительно 21 275—24 548 руб./т (dap Забайкальск) ранее.

«Экспорт СУГ в этом направлении будет расти в условиях сокращения поставок в Польшу и другие страны. К тому же стабильное предложение продукта с российской стороны поддерживает уверенность у китайских покупателях в стабильных поставках, и они начинают планировать свои закупки, принимая в расчет российские объемы», — прокомментировал участник рынка.

При этом сразу несколько продавцов на этой неделе отметили усиление спроса на СУГ со стороны нефтехимических компаний в Китае, которые в том числе готовы приобретать пропан-бутановую смесь с тем, чтобы затем

разделять ее на чистые фракции у себя на заводах. Экспортеры российского газа надеются, что сформировавшийся спрос окажет поддержку ценам на китайской границе.

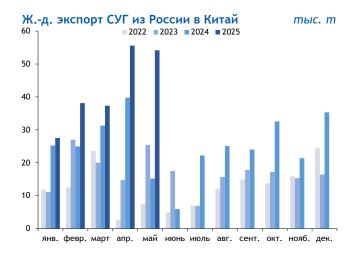
Цены на мелкооптовые партии СУГ производства Дацинского НПЗ (пров. Хэйлунцзян) уменьшились за неделю на 50 юаней/т, до 4 050-4 100 юаней/т (fot/fca завод) с учетом НДС в размере 9%. В рублевом эквиваленте продукт подешевел до 44 469-45 018 руб./т (fot/fca завод) по сравнению с 44 731-45 277 руб./т (fot/fca завод) неделей ранее.

Железнодорожные отгрузки СУГ из России в Китай через погранпереход Забайкальск — Маньчжурия 1—9 июня составили 8,43 тыс. т по сравнению с 5,83 тыс. т — за аналогичный период в мае. Единственным поставщиком является Иркутская нефтяная компания (ИНК).

На железнодорожную станцию Камышовую в Приморском крае в период 1—9 июня было отправлено 8,59 тыс. т СУГ по сравнению с 6,52 тыс. т, отгруженными за первые девять дней мая. «Танк-контейнерные партии на Камышовую отправляются с переменным успехом: когда сразу все уходит, но случаются и задержки», — отметил источник.

Обсуждаемая цена на танк-контейнерные партии газа для поставки в Китай на этой неделе составляла 3 000 юаней/т (dap Хуньчунь), или 32 940 руб./т (dap Хуньчунь), по сравнению с 32 730 руб./т (dap Хуньчунь) ранее.

Цены на железнодорожные партии пропан-бутановой смеси и пропана с поставкой на терминал Jilin в Хуньчуне за неделю не изменились и составляют 2 800—2 900 юаней/т (dap Хуньчунь) и 3 000—3 100 юаней/т (dap Хуньчунь) соответственно. В рублевом эквиваленте смесь подорожала до





30.744—31.842 руб./т (dap Хуньчунь) с 30.548—31.639 руб./т (dap Хуньчунь), а пропан — до 32.940—34.038 руб./т (dap Хуньчунь) относительно 32.730—33.821 руб./т (dap Хуньчунь).

Поставщики СУГ на нефтехимические предприятия в Китае проявляют интерес и к закупкам автомобильных партий российского газа на ГНС в Приморском крае. «На этой неделе было несколько делегаций из Китая, так что интерес есть. На цене это усиление интереса, скорее всего, скажется позже, может, на следующей неделе», — полагает продавец автомобильных объемов.

При этом автомобильные партии пропан-бутановой смеси на китайской границе подешевели за неделю на 100—250 юаней/т, до 3 300—3 500 юаней/т (dap Хуньчунь, Мишань), вслед за снижением стоимости продукта на внутреннем рынке Китая ранее. В рублевом эквиваленте цены уменьшились до 36 234—38 430 руб./т (dap Хуньчунь, Мишань) относительно 40 996—42 104 руб./т (dap Хуньчунь, Мишань) ранее.

Автомобильные партии СУГ поступают в Китай в основном через погранпереходы Краскино (Приморский край) — Хуньчунь (пров. Цзилинь) и Турий Рог (Приморский край) — Мишань (пров. Хэйлунцзян). Периодически осуществляются отгрузки через Пограничный (Приморский край) — Суйфэньхэ (пров. Хэйлунцзян) и Полтавка (Приморский край) — Дуннин (пров. Хэйлунцзян).

Цены на СУГ в Монголии стабильны второй месяц подряд

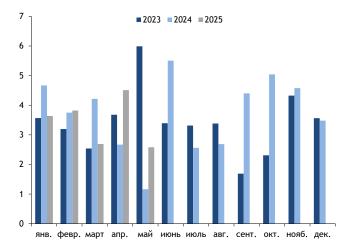
Цены на спотовые партии пропан-бутановой смеси для поставки в Монголию в июне не изменились, оставшись в диапазоне \$370—390/т (dap Наушки), в условиях относительного баланса спроса и предложения.

«Ситуация на внутреннем рынке по-прежнему стабильна: спрос невысокий, а количество продукта достаточное. Газ поступает без перебоев», — отметил монгольский импортер.

Сжиженный углеводородный газ (СУГ) в стране реализуется на заправках по 1 950 тугриков/л (\$0,55/л), как и в мае, по данным участников рынка. Бензин Аи-92 предлагается по 2 590 тугриков/л (\$0,72/л) относительно 2 390 тугриков/л (\$0,67/л) месяцем ранее, а дизтопливо — по 2 940 тугриков/л (\$0,82/л) по сравнению с 3 140 тугриками/л (\$0,88/л).

Поставки СУГ в Монголию из России

тыс. т



В мае железнодорожные отгрузки СУГ из России в страну снизились до 2,6 тыс. т с 4,5 тыс. т месяцем ранее, по данным экспедиторов. Поставки в апреле выросли в связи с отгрузкой 2,9 тыс. т на терминал в Замын-Ууде для дальнейшего транзита автотранспортом в Китай.

Крупнейший поставщик газа в страну, Иркутская нефтяная компания (ИНК), отгрузила в мае 170 т пропана, 1,3 тыс. т бутана и 654 т прочего газа по сравнению с 2,9 тыс. т пропана, 634 т бутана и 609 т прочего газа в апреле.

«Омский каучук» экспортировал 392 т бутана относительно 314 т продукта месяцем ранее. «Запсибнефтехим» не отправлял бутан в мае, хотя в апреле поставки составили 36 т изобутана.

Отгрузки бутана в танк-контейнерах из Владивостока в мае составили 248 т по сравнению с 99 т месяцем ранее, по оперативным данным экспедиторов.

В период 1—9 июня отгрузки СУГ из России в Монголию отсутствовали, по оперативным данным экспедиторов.

Амурский ГПЗ впервые отправил СУГ в Китай

Первая пробная автомобильная партия сжиженного углеводородного газа (СУГ) производства Амурского ГПЗ поступила в Китай на этой неделе, сообщили участники рынка. Газовоз пересек российско-китайскую границу по мосту Благовещенск — Хэйхэ через реку Амур 10 июня и въехал на площадку компании Heihe Dongao Gas в Хэйхэ (пров. Хэйлунцзян). Официально о запуске производства СУГ на Амурском ГПЗ не сообщалось.



Экспортеры отмечают, что отгрузки газа Амурского ГПЗ усилят конкуренцию между поставщиками, что может негативно сказаться на ценах.

Планируется, что первое время после начала выпуска продукта на этом заводе автомобильные отгрузки в Китай будут составлять около 3 тыс. т/месяц, рассказали участники рынка. По их оценкам, экспорт СУГ из России в Китай автотранспортом сейчас достигает 25 тыс. т/месяц.

По данным трейдеров, покупателями продукта Амурского ГПЗ будут также компании Heihe Zhenrong и Dongao Chemicals.

Мост через реку Амур, связывающий Каникурган (Благовещенский район, Амурская обл.) и Чанфу (гор. округ Хэйхэ, пров. Хэйлунцзян), был введен в эксплуатацию в июне 2022 г. и имеет пропускную способность 630 грузовых автомобилей в сутки.

Автомобильный экспорт СУГ по этому маршруту начался в октябре 2024 г. и составляет в настоящее время около 1,5—2,5 тыс. т/месяц. Продукт поступает по железной дороге на ГНС компании «Амургаз» в Благовещенске, откуда далее вывозится в Хэйхэ (пров. Хэйлунцзян) для дальнейшей продажи потребителям в Хэйлунцзяне и Шаньдуне.

Спрос на СУГ в Азербайджане снижается

Потребление сжиженного углеводородного газа (СУГ) населением в Азербайджане за последние 10 лет сократилось более чем вдвое, составив 23—24 тыс. т/год в 2024 г. по сравнению с 54,5 тыс. т/год в 2014 г., по оценкам участников рынка.

Для коммунально-бытовых нужд населения в прошлом году было использовано примерно 7—8 тыс. т/год, в то время как 10 лет назад потребление составляло 26,1 тыс. т/год. Это связано с высоким уровнем газификации страны природным газом, который достиг 96,5% в 2023 г., по данным Госнефтекомпании Азербайджана (ГНКАР).

Спрос на автогаз за этот период снизился до 16-17 тыс. т/год с 22,1 тыс. т/год ранее ввиду относительно высоких розничных цен на СУГ по сравнению с другими видами моторного топлива. В этом году спрос на автогаз остается на уровне 2024 г., по оценкам местных продавцов.

Автогаз реализуется в Азербайджане на 130 заправочных станциях, в основном принадлежащих небольшим частным компаниям, по данным участников рынка. Так,

крупнейшая заправочная сеть в стране принадлежит компании Azpetrol и включает в себя 108 A3C, однако только на четырех из них реализуется СУГ в качестве моторного топлива. Госкомпания Maiset Maye Qaz (MMQ) предлагает СУГ на пяти АГЗС.

По состоянию на начало июня автогаз можно было приобрести по 0,65 маната/л (\$0,38/л), бензин Аи-92 — по 1,10 маната/л (\$0,65/л), а дизельное топливо — по 1 манату/л (\$0,59/л).

Спрос на установку газобаллонного оборудования (ГБО) в стране практически отсутствует, по данным участников рынка. «В Азербайджане насчитывалось примерно 10 сервисных центров по установке ГБО, однако сейчас все из них закрылись. Последние несколько лет в каждом из них удавалось переоборудовать до 10 машин в год», — посетовал владелец одного из сервисных центров.

Кроме того, около 550—600 т/год СУГ используют промышленные предприятия, а крупнейшими потребителями являются «Азералюминий» и Gilan & Knauf, которые получают до 25 т/месяц каждый.

Мелкооптовые партии сжиженного газа на рынке Азербайджана продает только госкомпания ММQ. Ей принадлежит восемь газонаполнительных станций (ГНС) в стране: в Баку, Барде, Евлахе, Сиязане, Ширване, Горадизе и Масаллы (см. maбл.). Мелкооптовые партии СУГ на этих ГНС предлагаются по единой фиксированной цене — 950 манатов/т (\$558,80/т). Цена указана с НДС в размере 18%.

Обеспечение рынка

Азербайджан полностью обеспечивает свои потребности в СУГ. Продукт выпускается на Бакинском НПЗ им. Гейдара Алиева и газоперерабатывающем заводе, входящих в состав ГНКАР. По данным Госкомитета по статистике

ГНС Азербайджана	
Месторасположение	Единовременная мощность хранения, <i>т</i>
Баку	2000
Барда	525
Евлах	400
Сиязан	300
Баку	200
Ширван	200
Горадиз	200
Масаллы	50



Азербайджана, в прошлом году НПЗ сократил выпуск СУГ на 71,3 тыс. т, до 166,3 тыс. т, из-за продолжительного планового ремонта. ГПЗ, напротив, повысил производство технического бутана до 12,2 тыс. т по сравнению с 11,2 тыс. т — в 2023 г.

СУГ из страны не экспортируется с 2022 г., по данным Государственного таможенного комитета страны. Это связано с увеличением использования продукта в качестве

сырья для установки ЭП-300 завода «Азерхимия» в Сумгаите, модернизация которой была завершена в декабре 2021 г.

Так, мощности по выпуску этилена выросли до 192 тыс. т/год с 100-120 тыс. т/год ранее, а по производству пропилена — до 187 тыс. т/год с 90-100 тыс. т/год ранее. Эта установка может использовать в качестве сырья и нафту, которую также поставляют ГПЗ и НПЗ, сырье выбирается в зависимости от конъюнктуры рынка.



Пропань бузановая до франция Сосногорский ГПЗ Ветласян Темрюк 5 9866 до до дования 10 978 до до до франция 10 978 до	JKCHODI CWAWAHAAFA) FA3A B MAA			
Дугам Сургусский ЗСК Сургут Темрок 4 90% дорождом упровенной горождом 5 98% дорождом 5 19% дорождом 5 98% дорождом 5 19% дор			C72,111140 07-2-2-2-111	Carrier and a service and a se	Pag
Бутан Сургутсьий ЗСК Сургут Темрок 4998 Пропин футиновах Сосногорский ГПЗ Ветласии Темрок 5988 Весто Албания 10978 Афганистия Пропан футиновах фражция Пропан Футиновах Проможий НПЗ Кориши Пропан Футиновах Фражция Пропа	,	Отправитель	станция отправления	станция получения	вес, т
Пропань бузновая до денограсний ГПЗ Ветласян Темрок 5 986 дено Албания 10 978 Вето Вето Вето Вето Вето Вето Вето Вето	Албания				
франция Сектогреви I Та 978 Арганистан Прополь бутиновая француя Оренбургский ГПК Каргала Галаба 42 952 Велорусски Белорусски Бутан Перыский НТЗ Осенцы Витьба 1986 1986 Ооксой коучук Комбинатская Витьба 1986 Перыский НТЗ Осенцы Санслочи 104 Ооксой коучук Комбинатская Речица 48 Ооксой коучук Комбинатская Витьба 511 Ооксой коучук Комбинатская Речица 48 Ооксой коучук Комбинатская Витьба 511 Ооксой коучук Комбинатская Витьба 511 Ооксой коучук Комбинатская Врест-Вост. 188 Киришсий НТЗ Кириши Невопологце 44 Избортан Навогобинаская Брест-Вост. 188 Киришсий НТЗ Кириши Врест-Вост. 188 Киришсий НТЗ Кириши Брест-Вост. 184 Киришсий НТЗ Намина Брест-Вост. 184 Киришсий НТЗ Намина Врест-Вост. 184 Киришсий НТЗ Намина Врест-Вост. 184 Киришсий НТЗ Намина Поличала 184 Кесто Белоруссий ПТК Крагала Поличала 485 Казакстан Киришсий Киришсий Кириши Кетичен 44 Пропам Омский карчук Комбинатская Карабатано 1416 Каробутан Перыский НТЗ Кульшарию Камаца 256 Киричана Пропам-Оутинован Премсий НТЗ Кульшарию Камаца 256 Киричана Пропам-Оутинован Премсий НТЗ Комбинатская Шопоково 1316 Пропам-Оутинован Премсий НТЗ Комбинатская Шопоково 1961 Осенци Дилали-Абад 1980 Осенци Дилали-Абад 1980 Осенци Дилали-Абад 1980 Оренбургский ГТК Карагала Далали-Абад 1980 Оренбургский ГТК Карагала	,	Сургутский ЗСК	Сургут	Темрюк	4 998
Афганистан Пролам бутановал формация Оренбургсовії ГПК Картала Галаба 42 952 формация Белоруссия Бутам Перможий НПЗ Осенци Витьба 1 1966 Белоруссия Бутам Перможий НПЗ Осенци Витьба 1 1966 Белоруссия Саперива Витьба 1 1976 Белоруссия Комбинатская Витьба 1 1976 Перможий НПЗ Осенци Свислочь 1 024 Перможий НПЗ Осенци Витьба 1 51 Дасков в дас		Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Темрюк	5 980
Афганистан Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая фраеция Пропан-бутановая премский НПЗ Осенцы Витьба 1986 Пропан-бутановая Витьба 1172 Омский каучук Комбинатская Лишицы 1046 Пермский НПЗ Осенцы Свислочь 1024 Омский каучук Комбинатская Витьба 1517 Омский каучук Комбинатская Витьба 1517 Омский каучук Комбинатская Витьба 1517 Омский каучук Комбинатская Брест-Вост, 1184 Киришский НПЗ Кернии Верест-Вост, 1184 Киришский НПЗ Кернии Врест-Вост, 124 Изобутан Нококуйбышевская НХК Нококуйбышевская Брест-Вост, 124 Изобутан Нококуйбышевская Кубрийский НПЗ Кернии Врест-Вост, 124 Изопентановая фраеция Запсибиефтеким Тобольск Свислочь 205 Скиж, газ прочий Вапсибиефтеким Тобольск Свислочь 205 ВВОЛУ Локосовский ППЗ Лангенсовский Бре Речица 344 Ввест Белорусский НПЗ Осенцы Парто Цкали 985 Пропан-бутановая Фраеция Времский НПЗ Осенцы Парто Цкали 485 Вест Отрумя Киришский НПЗ Кириши Жетыген 145 Курган Вологорадский НПЗ Кириши Жетыген 145 Коргани Киришский НПЗ Кириши Жетыген 146 Комбинатская Варабатано 146 Пропан Омский научук Комбинатская Карабатано 146 Пропан Омский научук Комбинатская Шопоково 1565 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1293 Пропан-бутановая Пермский ППЗ Кумшарипово Каниды 259 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1366 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1366 Омский НПЗ Комбинатская Врабатан 127 Оренбургский ПТК Каралая Шопоково 1366 Оренбургский ПТК Каралая Диолоково 1466 Оренбургский ПТК Каралая Диолоково 146					10 978
Пропание Кутановаля фунасция Оренбургсний ГПК Картала Галаба 42 952 Белоруссия ————————————————————————————————————					,,,,
Пропание Кутановаля фунасция Оренбургсний ГПК Картала Галаба 42 952 Белоруссия ————————————————————————————————————	Афганистан				
Белоруссия Белоруссия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Витьба 1 986 1 986 1 986 1 986 1 986 1 1986 1 986 1 1986 <th< td=""><td>•</td><td>On autour sour FILL</td><td>Vancasa</td><td>F0 =060</td><td>42.052</td></th<>	•	On autour sour FILL	Vancasa	F0 =060	42.052
Бутан Перысскій НПЗ Осенцы Витьба 1 878 Акогахервис Саперная Витьба 1 174 Омсьий коучук Комбинатская Льщицы 1 046 Омсьий каучук Комбинатская Витьба 311 Омсьий каучук Комбинатская Витьба 311 Изобутан Навокуйбышеская КК Комбинатская Брест-Вост. 118 Изобутан Навокуйбышеская НКК Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 74 Изобутан Навокубышеская Брест-Вост. 74 Изобутан Застобнефтеким Тобольск Свислочь 2,54 Ском, газ прочий Застобнефтеким Красный Бр Речица 2,54 Карамстан Променутановкий ПЗ Красный Бр Парто Цкали <td>фракция</td> <td>Ореноургский г пк</td> <td>каргала</td> <td>Талаоа</td> <td>42 932</td>	фракция	Ореноургский г пк	каргала	Талаоа	42 932
Бутан Перысскій НПЗ Осенцы Витьба 1 878 Акогахервис Саперная Витьба 1 174 Омсьий коучук Комбинатская Льщицы 1 046 Омсьий каучук Комбинатская Витьба 311 Омсьий каучук Комбинатская Витьба 311 Изобутан Навокуйбышеская КК Комбинатская Брест-Вост. 118 Изобутан Навокуйбышеская НКК Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 184 Изобутан Навокуйбышеская Брест-Вост. 74 Изобутан Навокубышеская Брест-Вост. 74 Изобутан Застобнефтеким Тобольск Свислочь 2,54 Ском, газ прочий Застобнефтеким Красный Бр Речица 2,54 Карамстан Променутановкий ПЗ Красный Бр Парто Цкали <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>					
Витьба 1177	• •				
Минитериа Омский каучук Комбинатская Лыщицы 1 040	Бутан	•	·		
Пермский НПЗ Осенцы Свислочь 1024 Омский каучук Комбинатская Вітьба 311 Омский каучук Комбинатская Брест-Вост. 111 Киришский НПЗ Кириши Новополаци 44 Изобутан Новокуйбышевская НХК Новокуйбышевская Брест-Вост. 118 Киришский НПЗ Кириши Брест-Вост. 74 Изопентановая фракция Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2 05 Скиж, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2 05 Скиж, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2 05 Нет данных Красный Бор Речица 25 Весто белорусския ТПЗ Лангеласовский ПЗ Патроцкали 9 Пролан-бутановая фракция Волгоградский НПЗ Татьянна Партоцкали 98 Пролан-бутановая фракция Волгоградский НПЗ Сенцы Партоцкали 98 Пролан-бутановая фракция НПЗ Кириши Жетыген 4 Киробутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 4 Карахатан Киришский НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 1 41 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Кириши Метыген 4 Пролан-бутановая Фракция НПЗ Киришарипово Кавици 2 26 Скиж, газ прочий НПЗ Комбинатская Шопоково 116 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 116 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 116 Омский НПЗ Комбинатская Диопоково 1 2 931 Пропан-бутановая Фракция НПЗ Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 988 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 5 00 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 988 Запсибнефтехим ТОбольск Джалал-Абад 5 00 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 988 Запсибнефтехим Тобольск Арагала 1 202 Оренбургский ГПК Каргала Видоково 988 Запсибнефтехим ТОбольск Каргала 1 90 Оренбургский ГПК Каргала Видоково 988 Запсибнефтехим Тобольск Каргала 1 90 Оренбургский ГПК Каргала		•	•		
Моский каучук Комбинатская Витьба 511		* *			
Воставорий Во		•	•		
Каришский НПЗ Комбинатская Брест-Вост. 118 Изобутан Киришский НПЗ Кириши Новоголошк 44 Изобутан Новокуйбышевская НХК Новокуйбышевская Брест-Вост. 74 Изопентановая фракция Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2056 Симик, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Симик, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Симик, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Метр данных Красный Бор Речица 256 Всего Белоруссия Лангепасовский Речица 256 Всего Белоруссия ПО Лангепасовский Речица 256 Грузия Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2182 Грузия Веростовий НПЗ Осенцы Парто Цкали 488 Всего Грузия Киришский НПЗ Кириши Жетыген 44 Пропан-бутанова Меланиская Комбинатская		, ,			
Киришский НПЗ Кириши Новололоцк 41 Изобутан Новокуйбышевская НХК Новокуйбышевская Брест-Вост. 134 Изопентановая фракция Запсибнефтежим Тобольск Свислочь 264 Изопентановая фракция Запсибнефтежим Тобольск Свислочь 306 Свисим. газ прочий Запсибнефтежим Тобольск Свислочь 306 Нет данных Красный Бор Речица 256 Вф/ГУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 256 Вест Белоруссия Т Т Т 104 74 Грузия Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 <td></td> <td>•</td> <td>•</td> <td>•</td> <td></td>		•	•	•	
Изобутан Новокуйбышевская НХК Киришский НПЗ Кириши Брест-Вост. 74 Сислочь 74 С				•	
Киришский НПЗ Киришии Брест-Вост. 74 Изопентановая фракция Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2054 Скиж. газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Скиж. газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 256 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 256 Весто Белоруссия **** **** 10 471 Грузия **** **** **** 10 471 Трузия *** **** **** **** Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2182 Бутан Волгоградский ГПК Каргала Поничала 485 Восто Крутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Метыген 4 Изобутан Киришский НПЗ Киришс Жетыген 4 Корутан Кири шский НПЗ Комбинатская Шопоково 404	Изобутац	•	•	·	
Изопентановая фракция запсибнефтехим Тобольск Свислочь 2056 Пентан фракция запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Сжиж, газ прочий запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Нет данных Красный Бор Речица 256 ВШОЛУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 546 Всего Белоруссия ТПЗ Лангепасовский Речица 546 Всего Белоруссия ТПК Парто Цкали 1218 Пермский НПЗ Осенцы Парто Цкали 988 Волгоградский НПЗ Осенцы Парто Цкали 988 Всего Грузия Карабатано Поничала 485 Всего Грузия Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан-бутановая Оксий каучук Комбинатская Карабатано 1146 Всего Казахстан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 146 Всего Карахстан Киришский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Скиж, газ прочий Миннибавеский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1956 Пропан-бутановая Пермский НПЗ Комбинатская Шопоково 1959 Пропан-бутановая Пермский НПЗ Комбинатская Иропоково 1959 Пропан-бутановая Пермский ППК Каргала Шопоково 1968 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 1000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Навымия 492 Пропан-бутанова Канадыня 492 Пропан-бутанова Премский ППК Каргала Карабалта 492 Пропан-бутанова Премский ППК Каргала Карабалта 492 Пропан-бутанова Премский ППК Каргала Навыжия 492 Пропан-бутанова Премский ППК Каргала Карабалта 492 Пропан-бутанова Пранский ППВ Пранский ППВ Каргала Навыжий 1492 Пропан-бутанова Пранский ППВ Пран	изобутан	•	,	•	
Пентан фракция Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 Скиж, газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 546 Всего Белоруссия 10 471 Грузия Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пролан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пролан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Комбинатская Карабатано 1 410 Киргизия Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 40 Киргизи Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Сжик. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая Пермский НПЗ	Изопентановая фракция	•	•	'	
Сжиж. газ прочий Запсибнефтехим Тобольск Свислочь 306 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Дангенасовский Речица 256 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангенасовский Речица 540 Всего Белоруссия 10 471 Грузия Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Казахстан Избутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 44 Всего Казахстан Киришский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Устана Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Киргизия Куртан Пермский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каниды 256 Оксий НПЗ Комбинатская Шопоково 1 561 Пропан-бутановая фракций Пермский НПЗ Комбинатская <t< td=""><td></td><td>·</td><td></td><td></td><td></td></t<>		·			
Мет данных Красный Бор Речица 256 ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангеласовский Речица 540 Бесто Белоруссия Грузия Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия Карстала Поничала 485 Казахстан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 4 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киришский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Киргизия Осенцы Джалал-Абад 488 Скиж. газ прочий Минибаевский ГПЗ Кумбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Минибаевский ГПЗ Комбинатская Шопоково 2 93 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 93 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Комбинатская Шопо		•			
ШФЛУ Локосовский ГПЗ Лангепасовский Речица 540 Всего Белоруссия 10 471 10 471 Грузия Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия Каркажстан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Всего Казахстан Киришки Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киришки Жетыген 40 Киргизия Кульшарилово Карабатано 1 410 Киргизия Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 40 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарилово Каниды 256 Смиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 1 561 Пропан-бутановая фракция Комбинатская	CAMIAC TUS TIPO 1717	•			
Всего Белоруссия 10 471 Грузия бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия - 3 652 Казахстан - - 400 1 410 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 416 Всего Казахстан - 1 450 1 450 Киргизия - - 1 450 Киргизия Комбинатская Шопоково 448 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 2 56 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 2 56 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово 1 56 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 2 56 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Комбинатская Шопоково 1 56 Оренокий НПЗ Осенцы <td>ШФЛУ</td> <td>••</td> <td>·</td> <td></td> <td></td>	ШФЛУ	••	·		
Грузия Бутан Волгоградский НПЗ Осенцы Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия - 3 652 Казахстан - - 40 Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Всего Казахстан - 1 450 Киргизия - - 1 450 Киргизия - - - 1 450 Киргизия - - - - 1 450 Киргизия -		7.5.1.6.5.5.5.1.7.7.	7.4 646524		10 471
Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия 3 652 Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Комбинатская Джалал-Абад 488 Киргизия Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 2.56 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2.993 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Комбинатская Карабалта 1.227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1.000 Оренбургский ГПК Каргала Диалал-Абад 1.000 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 494	-				
Бутан Волгоградский НПЗ Татьянка Парто Цкали 2 182 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия 3 652 Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Комбинатская Джалал-Абад 488 Киргизия Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Скиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 2.56 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2.993 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Комбинатская Карабалта 1.227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1.000 Оренбургский ГПК Каргала Диалал-Абад 1.000 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 494	Грузия				
Пермский НПЗ Осенцы Парто Цкали 985 Пропан-бутановая фракция Оренбургский ГПК Каргала Поничала 485 Всего Грузия 3 652 Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский нПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 115 Пропан-бутановая Омский НПЗ Комбинатская Нопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Нопоково 988 Запсибнефтехим Тобольск Дмалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Нопоково 988 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 444 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 449 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 449 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 449 Оренбургский ГПК Каргала Назылкия 4492		Волгоградский НПЗ	Татьянка	Парто Цкали	2 182
фракция ореноургский ПК каргала поничала 463 Всего Грузия Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Минибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 115 Пропан-бутановая Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492		• • •	Осенцы		985
Всего Грузия 3 652 Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 416 Всего Казахстан 1 450 Киргизия Киргизия Джалал-Абад 488 Бутан Пермский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК <td>Пропан-бутановая</td> <td>Ορομόνητενικά ΓΠΚ</td> <td>Vanca na</td> <td>Пошинала</td> <td>195</td>	Пропан-бутановая	Ορομόνητενικά ΓΠΚ	Vanca na	Пошинала	195
Казахстан Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492		Ореноургский ГПК	каргала	Попичала	
Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 <tr< td=""><td>Всего Грузия</td><td></td><td></td><td></td><td>3 652</td></tr<>	Всего Грузия				3 652
Изобутан Киришский НПЗ Кириши Жетыген 40 Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 <tr< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr<>					
Пропан Омский каучук Комбинатская Карабатано 1 410 Всего Казахстан Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 1561 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Нопоково 986 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492		W			
Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	,	•	·		
Киргизия Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Фракция Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Каралал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Кызылкия 492 Сенцы Джалал-Абад 475	•	Омский каучук	Комбинатская	Карабатано	
Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Мосенцы Шопоково 2 993 Деракция Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Пермский ГПК Каргала Рыбачье 494 Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	Всего Казахстан				1 450
Бутан Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 488 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Мосенцы Шопоково 2 993 Деракция Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Пермский ГПК Каргала Рыбачье 494 Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	Vuneunus				
Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 404 Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	•	Пормений ППЭ	Ocauu	Awaran Asan	400
Сжиж. газ прочий Миннибаевский ГПЗ Кульшарипово Каинды 256 Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	рутан				
Омский НПЗ Комбинатская Шопоково 115 Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	Cyrry 522 Epolitič				
Пропан-бутановая фракция Пермский НПЗ Осенцы Шопоково 2 993 3апсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	сжиж. газ прочии				
фракция пермский нітз Осенцы шопоково 2993 Запсибнефтехим Тобольск Шопоково 1 561 Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475	Пропацьбутацовая		комоинатская	шопоково	113
Омский НПЗ Комбинатская Карабалта 1 227 Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Пермский НПЗ	Осенцы	Шопоково	2 993
Оренбургский ГПК Каргала Джалал-Абад 1 000 Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Запсибнефтехим	Тобольск	Шопоково	1 561
Оренбургский ГПК Каргала Шопоково 989 Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Омский НПЗ	Комбинатская	Карабалта	1 227
Запсибнефтехим Тобольск Джалал-Абад 508 Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Оренбургский ГПК	Каргала	Джалал-Абад	1 000
Оренбургский ГПК Каргала Рыбачье 494 Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Оренбургский ГПК	Каргала	Шопоково	989
Оренбургский ГПК Каргала Кызылкия 492 Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Запсибнефтехим	Тобольск	Джалал-Абад	508
Пермский НПЗ Осенцы Джалал-Абад 475		Оренбургский ГПК	Каргала	Рыбачье	494
		Оренбургский ГПК	Каргала	Кызылкия	492
Всего Киргизия 11 002		Пермский НПЗ	Осенцы	Джалал-Абад	475
	Всего Киргизия				11 002



Экспорт сжиженного	_	CTANUMA OTTOGO TOURS	Станция поличения	Pos -
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Bec, n
Китай				
Бутан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Забайкальск	20 62
	Нет данных	Пыть-Ях	Камышовая	1 12
Пропан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Забайкальск	16 20
	Иркутская НК	Лена-Восточная	Камышовая	2 17
	Уралоргсинтез	Каучук	Камышовая	1 20
	Омский каучук	Комбинатская	Камышовая	1 02
Пропилен фракция	Ангарская НХК	Китой-Комбинатская	Камышовая	6 08
Сжиж. газ прочий	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Камышовая	4 94
Бутилен-бутадиен фракция	Томскнефтехим	Копылово	Камышовая	4 48
	Нет данных	Восстание	Камышовая	2 39
Пропан-бутановая фракция	Томскнефтехим	Копылово	Камышовая	4 25
	Запсибнефтехим	Тобольск	Камышовая	1 04
	Роза мира	Пыть-Ях	Камышовая	530
Всего Китай				66 089
Корея, Нар.Дем.Респ.				
Сжиж. газ прочий	Нет данных	Барабинск	Хасан	228
	Нет данных	Арсеньев	Хасан	140
	Нет данных	Уссурийск	Хасан	3!
Пропан-бутановая фракция	Нет данных	Клещиха	Хасан	25
Всего Корея, Нар.Дем. Респ.				66
Латвия	V	v		4 43:
Изопентановая фракция	уралоргсинтез	Каучук	Вентспилс	1 433
Монголия				
Бутан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	1 30
	Омский каучук	Комбинатская	Наушки-2	393
Пропан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	170
Сжиж. газ прочий	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	65-
	Нет данных	Магнитог-Гр	Наушки-2	58
Всего Монголия				2 58
Нидерланды				
Изопентановая фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Вентспилс	6 95
Пропан	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	7 70
Сжиж. газ прочий	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	3 980
Всего Нидерланды				18 637
Польша				
Бутан	Уралоргсинтез	Каучук	Брест-Центр.	1 55
	Пермский НПЗ	Осенцы	Брест-Центр.	1 47
	Уралоргсинтез	Каучук	Мамоново	186
Сжиж. газ прочий	Нет данных	Красный Бор	Свислочь	893
	Запсибнефтехим	Тобольск	Брузги	29
	Запсибнефтехим	Тобольск	Брест-Центр.	14
Всего Польша				4 552
Таджикистан				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Ханака	370
	Омский НПЗ	Комбинатская	Худжанд	7'



Экспорт сжиженно				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Bec, m
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Худжанд	1 076
	Омский НПЗ	Комбинатская	Ханака	897
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Ханака	742
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Спитамен	526
	Омский НПЗ	Комбинатская	Худжанд	498
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Джаб.Расулов	491
	Орский НПЗ	Никель	Спитамен	166
Пропан-бутановая фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Худжанд	5 011
	Запсибнефтехим	Тобольск	Спитамен	4 360
	Оренбургский ГПК	Каргала	Спитамен	2 000
	Пермский НПЗ	Осенцы	Спитамен	1 008
	Оренбургский ГПК	Каргала	Душанбе-2	489
Всего Таджикистан				17 713
Тунис				
Изобутан	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	3 164
Пропан	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	33 613
Сжиж. газ прочий	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	24 333
	Запсибнефтехим	Каучук	Лужская	10 487
	Запсибнефтехим	Соболеково	Лужская	9 364
Фракция пентаиз	Уфанефтехим	Загородняя	Автово	6 879
Всего Тунис	7 7 300 7 1 300 000	2 2F.2H	1,2,322	87 840
200.0 . y				2, 210
Турция	"	V	<u>.</u>	2.420
Бутан	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Темрюк	2 128
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Темрюк	1 988
П	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Темрюк	514
Пропан-бутановая фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Темрюк	2 846
Всего Турция				7 476
Узбекистан				
Сжиж. газ прочий	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Туракурган	997
сжиж. газ прочии	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Каган	973
	Роспан Интернешнл	Сывдарма		747
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Ахангаран Джамбай	698
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Алтыарык	489
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Какир	300
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Карши	299
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Карши	295
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Хамза	143
Пропан-бутановая	Запсибнефтехим	Тобольск	Пайтуг	2 438
фракция	Сургутский ЗСК	Сургут	Янгиер	1 986
	Пермский НПЗ	Осенцы	Ахангаран	1 659
	Сургутский ЗСК	Сургут	Джамбай	1 440
	Запсибнефтехим	Тобольск	Ангрен	1 049
	Пермский НПЗ	Осенцы	Киргили	763
	Сургутский ЗСК	Сургут	Туракурган	750
	Оренбургский ГПК	Каргала	Самарканд	698
	Пермский НПЗ	Осенцы	Ахтачи	588
	Запсибнефтехим	Тобольск	Хамза	519
	Сургутский ЗСК	Сургут	Бухара 1	444
	Омский НПЗ	Сург у г Комбинатская	Бухара I Ахтачи	357
	Пермский НПЗ	Осенцы	Андижан 2	337
	пермекий ппэ	оссицы	Апдимап 2	333



Экспорт сжижен	нного газа в мае			
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Bec, m
	Сургутский ЗСК	Сургут	Хамза	302
	Оренбургский ГПК	Каргала	Киргили	298
	Пермский НПЗ	Осенцы	Джамбай	289
	Пермский НПЗ	Осенцы	Каган	258
	Сургутский ЗСК	Сургут	Бозсу	235
	Пермский НПЗ	Осенцы	Какир	183
	Омский НПЗ	Комбинатская	Джамбай	103
	Омский НПЗ	Комбинатская	Пайтуг	78
Всего Узбекистан				19 711
Итого Экспорт				307 198

Транзит сжиженно	ого газа в мае			
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Bec, m
Казахстан				
Сжиж. газ прочий	Транзит из Казахстана	Жем	Петропавловск	2 969
	Транзит из Казахстана	Жем	Булаево 1	869
	Транзит из Казахстана	Тендык	Петропавловск	234
Всего Казахстан				4 072
Латвия				
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Даугавпилс	2 390
Сжиж. газ прочий	Транзит из Казахстана	Жилаево	Даугавпилс	889
Всего Латвия				3 279
Монголия				
	Транзит из порта Владивосток	Владивосток	Наушки-2	248
Бутан	транзит из порта владивосток	ъладивосток	паушки-2	240
Польша				
Бутан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Брест-Центр.	276
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Свислочь	1 867
	Транзит из Казахстана	Кульсары	Брест-Центр.	732
Всего Польша				2 875
Турция				
Бутан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Темрюк	5 021
	Транзит из Казахстана	Кульсары	Батуми	1 332
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Темрюк	8 682
	Транзит из Казахстана	Кульсары	Батуми	6 736
Всего Турция				21 771
Эстония				
	Tanana va Aaaasa va awaya	Carrena	Юлемисте	307
Сжиж. газ прочий	Транзит из Азербайджана	Сумгаит	Юлемисте	307
Итого Транзит				32 552
F				22 332
итого				339 750



Экспорт и транзит га	зового конденсата в мае			
Порт отгрузки/страна поставки/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Bec, m
Афганистан				
Газоконденсат	Астраханский ГПЗ	Аксарайская-2	Аксарайская2	2 985
Узбекистан				
Газоконденсат	Астраханский ГПЗ	Аксарайская-2	Аксарайская2	34 063
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Аксарайская2	4 990
Всего Узбекистан				39 053
Ванино/Китай				
Газоконденсат	Газпром	Окунайский	Ванино	41 344
Владивосток				
Газоконденсат	Газпром	Окунайский	Гайдамак	15 242
СДАЧА В СИСТЕМУ КТК				
Газоконденсат	Нет данных	Бузулук	Гетмановская	637
	Нет данных	Погрузная	Гетмановская	1 019
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Гетмановская	7 161
Всего КТК				8 817
ИТОГО				107 441



цены на рынках международной торговли

Северо-Западная Европа		\$/m
	10 июня 25	3 июня 25
Пропан		
cif APA (крупные)	461,00/463,50	457,00/461,50
fob C3E (малые)	495,25/501,25	492,25/498,25
cif APA (малые)	557,25/563,25	555,25/561,25
fob APA (баржи)	489,25/495,25	488,75/494,75
fca APA (жел. дорога)	519,00/525,00	501,25/507,25
Бутан		
cif APA (крупные)	464,75/470,75	457,75/463,75
fob C3E (малые)	409,25/415,25	400,00/406,00
cif APA (малые)	458,50/464,50	434,75/440,75
fob APA (баржи)	427,50/433,50	407,00/413,00
fca APA (жел. дорога)	447,50/453,50	427,00/433,00
Нафта		
Спот	549,00/550,00	536,75/537,75
Нефтяные фьючерсы (ICE Брент)		
Североморск. датированый	69,52/69,58	67,29/67,35

Средиземноморье		\$/m
	10 июня 25	3 июня 25
Пропан		
cif Средиз. (крупные)	454,75/460,75	451,75/457,75
fob Средиз. (малые)	511,50/517,50	508,50/514,50
fca Средиз. (жел. дорога)	490,00/496,00	487,00/493,00
Бутан		
cif Средиз. (крупные)	432,75/438,75	425,75/431,75
fob Средиз. (малые)	442,00/448,00	432,25/438,25

Цены на СПБТ китайских НПЗ и	терминалов	юаней/т
	10 июня 25	3 июня 25
Вост. Китай, цены на терминалах		
Нинбо	4700,00/4800,00	4750,00/4850,00
Вэньчжоу	4800,00/4850,00	4850,00/4900,00
Чжанцзяган	4850,00/4950,00	4850,00/4950,00
Фуцзянь	4550,00/4600,00	4750,00/4800,00
Вост. Китай, цены НПЗ		
Шанхай	4350,00/4400,00	4400,00/4450,00
Чженьхай	4380,00/4430,00	4380,00/4430,00
Янцзы	4600,00/4650,00	4650,00/4700,00
Фуцзянь	4500,00/4550,00	4700,00/4750,00
Гаоцяо	4300,00/4350,00	4350,00/4400,00
Юж. Китай, цены на терминалах		
Чжухай	4550,00/4700,00	4600,00/4650,00
Шэньчжэнь	4630,00/4670,00	4610,00/4650,00
Жаопин	4670,00/4710,00	4820,00/4860,00
Наньша	4630,00/4670,00	4610,00/4650,00
Шаньтоу	4670,00/4710,00	4820,00/4860,00
Янцзян	4580,00/4620,00	4730,00/4770,00
Юж. Китай, цены НПЗ		
Маомин	4600,00/4650,00	4650,00/4700,00
Гуанчжоу	4500,00/4550,00	4600,00/4650,00
Сев Вост. Китай, цены НПЗ		
Дацин	4050,00/4100,00	4050,00/4100,00
Далянь	4050,00/4100,00	4100,00/4150,00
СевЗап. Китай, цены НПЗ		
Урумчи	3090,00/3130,00	3240,00/3280,00
Внутр. Китай, цены НПЗ		
Яньань	4410,00/4415,00	4345,00/4350,00



ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Азиатско-Тихоокеанский р	егион	\$/m
	10 июня 25	3 июня 25
Рефрижераторы		
Пропан		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-37,05/-27,05	-37,05/-27,05
Япония (cfr)	541/545	535,00/540,00
Индекс Argus Far East	543,00	537,50
Бутан		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-37,05/-27,05	-37,05/-27,05
Япония (cfr)	525/529	519,00/524,00
Зап. Поб. Индии СР (cfr) (средняя за месяц)	-	-
Индекс Argus Far East	527,00	521,50
Газовозы		
Пропан		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	675,15/685,15	675,15/685,15
Бутан		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	652,00/662,00	652,00/662,00

США		
	10 июня 25	3 июня 25
Пропан (fob), \$/т		
Терминал Enterprise	380,33/385,54	373,82/379,68
Монт-Бельвью	73,00/74,00	71,75/72,88
Бутан (fob), \$/т		
Терминал Enterprise	387,32/391,85	378,26/383,92
Монт-Бельвью	85,50/86,50	83,50/84,75
Нетрубопроводные поставки	, центов/галлон	
Чистый этан	22,75/23,38	20,50/22,50
Смесь этан/пропан	18,63/19,25	16,38/18,38
Изобутан	98,00/100,25	99,75/100,25
Газовый бензин	127,75/129,38	127,25/129,00
Свопы (пропан), \$/т		
1 мес.	75,00/75,38	74,25/74,50
2 мес.	75,00/75,50	73,75/74,25
3 мес.	75,75/76,25	74,75/75,25
след. квартал	75,25/75,75	74,00/74,50

Цены на СПБТ в Крыму (fot ГНС	E)
10 июня	3 июня
руб./т	руб./т
35000—36500	35000-36500

Цены на СПБТ на АГЗС в Крыму (fot ГНС)								
10 июня	3 июня							
руб./л	руб./л							
36,40-37,50	36,40-37,50							



Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии 2025

26-27 июня | Алматы, Казахстан



СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Пропан													
	май 24	июнь24	июль 24	авг.	сент. 24	окт, 24	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	580,00	580,00	580,00	590,00	605,00	625,00	635,00	635,00	625,00	635,00	615,00	615,00	610,00
Кувейт	580,00	580,00	580,00	590,00	605,00	625,00	635,00	635,00	625,00	635,00	615,00	615,00	610,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	500,00	495,00	550,00	555,00	590,00	590,00	595,00	585,00	550,00	565,00	560,00	550,00	490,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	479,00	487,00	535,00	547,50	565,50	548,50	572,00	541,50	529,00	540,50	538,50	537,50	440,00
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif APA	498,57	540,01	576,92	591,17	565,39	606,24	577,67	556,74	580,98	570,64	553,15	465,73	456,54
Крупные суда cif Лавера	503,36	541,36	577,92	592,17	567,00	608,05	576,83	554,24	578,48	568,14	550,60	461,56	452,04
Крупные суда Япония cfr	618,05	629,42	643,54	646,42	646,86	665,56	625,61	605,58	630,27	619,79	607,82	524,91	532,10
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	618,05	629,42	643,54	646,42	646,86	665,56	625,61	605,57	630,26	619,79	607,81	524,90	532,10
Премия к споту в АТР, \$/т													
Персидский залив	-11,95	-10,89	4,17	11,05	16,76	19,45	1,71	-21,00	-15,75	-23,70	-17,95	-1,71	-32,05
Газовозы Юж. Китай	82,00	84,37	89,48	90,00	89,33	87,45	81,67	79,14	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	50,57	50,05	60,07	49,56	37,48	40,33	-3,73	-24,00	-1,19	4,64	3,42	-70,19	-63,20
Монт-Бельвью, центов/галлон													
Хранилище LDH	70,51	75,55	78,92	76,58	62,53	71,57	80,44	77,63	89,68	92,53	87,85	85,82	74,86
Прочие хранилища	69,43	75,73	79,75	74,95	65,35	77,95	80,44	76,85	90,05	92,22	87,14	85,27	73,37
Европа, \$/т													
Малые суда fob C3E	550,88	574,61	612,79	630,24	614,29	679,89	665,25	602,44	669,05	685,09	660,08	530,60	493,48
Баржи fob C3E	569,76	586,15	594,99	585,05	543,29	734,13	817,95	788,30	752,86	737,91	659,48	516,10	497,18
Малые суда fob Средиз.	504,83	529,91	583,29	584,79	565,80	643,16	665,48	626,15	645,65	671,76	634,57	537,23	534,09

Нафта													\$/m
	май 24	июнь24	июль 24	авг.	сент. 24	окт. 24	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25
cif C3E	661,49	663,19	687,30	658,17	624,87	647,35	623,30	611,59	649,49	654,76	611,45	548,56	547,24
с+f Япония	676,30	680,99	695,96	671,71	647,60	673,73	643,84	637,91	672,42	666,63	634,66	571,88	565,46

Этан											u	центов/а	галлон
	май 24	июнь24	июль 24	авг.	сент. 24	окт. 24	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25
Монт-Бельвью	19,44	19,14	15,43	13,96	17,81	21,16	19,91	24,88	26,59	26,00	29,22	25,28	24,57



СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Evenu													
Бутан							нояб.			февр.			
	май 24	июнь24	июль 24	авг.	сент. 24	окт. 24	24	дек. 24	янв. 25	φε υ ρ. 25	март 25	апр. 25	май 25
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	585,00	565,00	565,00	570,00	595,00	620,00	630,00	630,00	615,00	625,00	605,00	605,00	590,00
Кувейт	585,00	565,00	565,00	570,00	595,00	620,00	630,00	630,00	615,00	625,00	605,00	605,00	590,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	490,00	425,00	500,00	500,00	565,00	580,00	600,00	585,00	560,00	600,00	585,00	545,00	490,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	448,50	421,00	473,00	503,50	526,00	557,50	577,50	514,50	543,00	589,00	549,00	519,50	444,00
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif APA	449,48	465,89	534,09	555,26	558,98	611,41	568,86	552,31	613,97	611,99	549,96	476,39	458,56
Крупные суда cif Лавера	420,99	438,21	512,09	533,26	536,77	588,78	537,86	521,31	582,97	580,64	519,15	444,43	426,56
Крупные суда Япония cfr	604,95	615,28	637,50	645,66	658,93	671,16	625,16	602,64	640,17	621,29	600,29	522,69	524,05
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	604,95	615,28	637,50	645,65	658,93	671,16	625,15	602,64	640,16	621,29	600,29	522,69	524,05
Премия к споту на рынке АТР,	\$/т												
Персидский залив	-11,95	-10,89	4,17	11,05	16,76	19,45	1,71	-21,00	-15,75	-23,70	-17,95	-1,71	-32,05
Индия cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовозы Юж. Китай	82,00	84,26	89,48	90,00	89,33	87,41	81,67	79,14	77,95	78,00	78,00	78,00	78,00
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	40,10	53,91	67,28	62,33	50,50	52,07	3,11	-22,03	18,47	16,39	7,64	-52,83	-46,85
Монт-Бельвью, центов/галлон													
Хранилище LDH	65,85	70,93	77,25	76,38	83,23	108,69	111,35	110,75	117,64	90,67	81,72	73,44	73,83
Прочие хранилища	82,89	90,93	97,24	96,38	98,24	114,63	111,95	111,06	117,93	106,64	93,62	88,02	87,12
Европа, \$/т													
Малые суда fob C3E	447,51	467,38	546,88	531,99	539,77	622,75	600,83	601,99	665,35	653,46	545,11	456,83	445,16
Баржи fob C3E	445,77	464,81	496,72	514,95	614,38	655,51	614,13	614,75	662,90	681,44	530,08	440,16	431,45
Малые суда fob Средиз.	426,92	474,60	564,25	530,93	568,61	694,73	640,69	660,11	718,20	726,48	668,77	510,00	463,41





Argus Сжиженный газ и конденсат выпускается Argus Media group

Юридический адрес Argus Media Limited, Lacon House, 84 Theobald's Road, London, WC1X 8NL Тел.: +44 20 7780 4200 sales@argusmedia.com

Copyright notice

Все права защищены © 2025 Argus Media group. Все интеллектуальные права на данный отчет и включенную в него информацию принадлежат Argus и/или его лицензиарам и могут быть использованы исключительно на основании лицензионного договора, заключенного с Argus. Копирование или иное воспроизведение материалов, полностью или частично, включая отдельные цены или данные, в любой форме и для любых целей, может производиться только при наличии предварительного письменного разрешения Argus. Чтение отчета разрешено только в случае Вашего согласия с этим повавилом.

Сведения о товарных знаках

ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, ARGUS СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ И КОНДЕНСАТ и другие наименования продуктов и сервисов ARGUS и индексов ARGUS являются товарными знаками, принадлежащими Argus Media Ltd. Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите стоаницу сайта www.argusmedia.com/trademarks.

Ограничение ответственности

Все материалы и информация, включенные в продукты и сервисы (далее совместно именуются — Информация), предоставляются на условиях принципа «как есть». Argus не гарантирует точность, полноту, достоверность или актуальность какой-либо Информации, содержащейся в любом из продуктов и сервисов, или ее пригодность для использования в определенных целях. Argus не несет ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования Информации в определенных целях, и исключает любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием Информации или связанную с ней. Всязи с использованием Информации или связанную с нейся в соответствии с «Политикой конфиденциальности Аргус Медиа» www.argusmedia.com/ru/privacy-policy

Argus Rus Limited

Россия, 107045, Москва Колокольников пер., 11, помещ. 1/3 Тел.: +7 495 232 0110 Факс: +7 495 925 6484

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор Эдриан Бинкс

Глава московского филиала Михаил Дубик

Вице-президент по развитию бизнеса в России, странах СНГ и Балтии Виктор Парно

Коммерческий директор Антон Григорьев Директор ценового и аналитического департамента Екатерина Дербилова

Главный аналитик Олег Кирсанов

Argus Сжиженный газ и конденсат Светлана Новолодская (руководитель)
Сандугаш Ахметуллина
Яна Кулаева
Наталья Перевертайло
Лиза Кольцова
feedbackru@argusmedia.com

Отдел продаж moscowsales@argusmedia.com



Сжиженный газ

illuminating the markets®