

ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на границах бывшего СССР						\$/m
	4 янв.	5 янв.	8 янв.	9 янв.	10 янв.	
Пропан						
Польша (daf Брест)	490/510	490/510	- - -	490/530	490/530	
fob порты Черного моря	545/560	545/560	- - -	545/560	545/560	
Бутан						
fob порты Черного моря	520/537	520/537	- - -	520/537	520/537	
СПБТ						
Польша (daf Брест)	441/447	444/451	- - -	450/455	452/454	
Польша (daf Брест), €/т	366/371	368/374	- - -	377/381	377/378	
fob порты Черного моря	530/550	530/550	- - -	530/550	530/550	
daf граница Украины	420/430	420/430	- - -	430/440	430/440	

Argus индекс цен на СПБТ в Польше						\$/m
	3 янв.	4 янв.	5 янв.	8 янв.	9 янв.	
fca Плоцк	538	535	537	- - -	538	

Индекс цен на СПБТ в Юго-Восточной Европе				\$/m
		10 янв.	27 дек.	
daf украинско-румынская граница		460/470	470/485	

Цены на СПБТ на узбекско-таджикской границе				\$/m
		10 янв.	27 дек.	
daf Бекабад		460/510	450/500	

Цены на сжиженный газ на ГНС России					руб./т
Регион/дата	10 янв.		27 дек.		
	мин.	макс.	мин.	макс.	
Москва, Московская обл.	25300	28100	25300	28100	
Краснодарский край	27700	28500	27700	28500	
Ставропольский край	27000	28000	27000	28000	
Ростовская область	27930	28400	27930	28400	
Нижегородская область	25000	25500	25100	27000	
Татарстан	25000	26500	25400	26500	
Ленинградская область	26000	27000	26000	28000	

В НОМЕРЕ

- Год начался удешевлением газа в России 5
- Итоги года: импорт газа на Украину вырос на 9,3% 11
- Рынок автогаза Татарстана развивается 15
- Выпуск газа в Казахстане обновит рекорд 16
- Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г. 21

Газ на польской границе подорожал

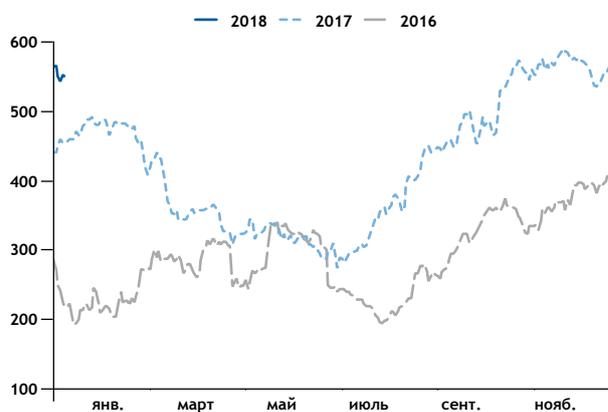
Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси на белорусско-польской границе выросли за две недели на \$24–27/т, до \$452–454/т (daf Брест), на фоне оживления торговой активности.

На платформе Argus Open Markets (AOM) в период 28 декабря – 10 января было продано 44 партии пропан-бутановой смеси общим объемом 12,9 тыс. т по сравнению с 3,6 тыс. т в период 21–27 декабря. Площадка была закрыта 1 и 8 января в связи с Новым годом и Рождеством.

В среду на этой неделе три партии продукта по 300 т были реализованы по \$452–454/т (daf Мамоново, Брузги). Позже в ходе торговой сессии покупатели были готовы приобрести еще 1,5 тыс. т продукта по ценам в диапазоне \$450–454/т (daf Брест, Мамоново), но встречных предложений не поступило.

Между тем границы диапазона цен на мелкооптовые партии продукта на востоке Польши опустились до 1 820–1 930 злотых/т (fot Малашевичи) по сравнению с 1 900–1 980 злотыми/т (fot Малашевичи) в конце декабря в связи с увеличением предложения. «На приграничные терминалы поступили достаточные объемы газа, и импортеры начали снижать цены, чтобы привлечь покупателей», – комментирует ситуацию участник рынка. Стоимость газа в долларовом эквиваленте при пересчете на условия поставки daf Брест составляет \$474,30–505,73/т

Каботажные партии пропана (fob СЗЕ) \$/m



(fot Малашевичи) по сравнению с \$493,58–516,27/т (fot Малашевичи) в конце декабря.

Диапазон цен на спотовые железнодорожные партии пропана расширился до \$490–530/т (daf Брест) по сравнению с \$500–529/т (daf Брест) в конце декабря. Некоторые участники рынка отмечали невысокий спрос на пропан в начале января в связи с теплой погодой. Но похолодание на текущей неделе может привести к росту объема продаж продукта.

В среду две компании были заинтересованы в приобретении спотовых партий пропана общим объемом 600 т по \$490/т (daf Брест, Брузги), но не получили встречных предложений.

Суммарный объем спотовых сделок в декабре по продаже пропан-бутановой смеси на платформе АОМ повысился до 30,85 тыс. т по сравнению с 28,25 тыс. т – в ноябре.

По данным железнодорожных экспедиторов, российские производители отгрузили в Польшу в декабре 120,2 тыс. т сжиженного газа (пропана, бутана и пропан-бутановой фракции) по сравнению со 109,1 тыс. т в ноябре. В период 1–9 января с российских заводов в Польшу было отгружено 29,5 тыс. т.

Среднее значение котировки пропан-бутановой смеси Argus daf Брест в декабре составило \$451,28/т по сравнению с \$458,74/т в ноябре.

ANSI снизился в январе

Североморский индекс Argus ANSI на партии пропана в январе уменьшился на \$19,50/т, до \$537/т, а на партии бутана – на \$10,50/т, до \$492,50/т.

Крупные партии пропана в Северо-Западной Европе (СЗЕ) с 22 декабря подешевели на \$17–19/т, до \$535–541/т (cif Амстердам – Роттердам – Антверпен, АРА).

Во вторник на текущей неделе торговая компания Glensore приобрела у Gunvor 20,5 тыс. т пропана с поставкой 19–23 января по комбинированной цене: 50% – по \$537/т (cif Флиссинген), 50% – с премией \$0,50/т к среднему значению котировки Argus cif АРА на пропан в январе. Ранее, 8 января, BP приобрела у норвежского Statoil крупную партию пропана по \$540/т (cif Флиссинген) с поставкой 18–22 января.

Цены на границах бывшего СССР					\$/т
	28 дек.	29 дек.	1 янв.	2 янв.	3 янв.
Пропан					
Польша (daf Брест)	500/529	500/533	- - -	500/533	490/510
fob порты Черного моря	555/570	555/570	- - -	545/560	545/560
Бутан					
fob порты Черного моря	520/537	520/537	- - -	520/537	520/537
СПБТ					
Польша (daf Брест)	430/432,5	435/440	- - -	445/452	445/451
Польша (daf Брест), €/т	360/362	363/367	- - -	369/375	445/451
fob порты Черного моря	540/552	540/552	- - -	530/550	530/550
daf граница Украины	420/435	420/440	- - -	420/440	420/440
Argus индекс цен на СПБТ в Польше					\$/т
	27 дек.	28 дек.	29 дек.	1 янв.	2 янв.
fca Плоцк	527	529	534	- - -	542

Цены на каботажные партии пропана с реализацией в порту отгрузки с 22 декабря снизились на \$8/т, до \$546–556/т (fob АРА), а котировки партий с доставкой в порт назначения уменьшились за этот период на \$10/т, до \$579–589/т (cif АРА), на фоне удешевления крупных объемов.

Цена на баржевые партии пропана снизилась на \$18/т, до \$564–574/т (fob АРА), а на железнодорожные – на \$9/т, до \$588–598/т (fca АРА). Во вторник покупатель из Франции приобрел железнодорожную партию пропана объемом 450 т с отгрузкой до 20 января по \$598/т (fca АРА).

Отгрузка баржевых партий в регионе ограничена в связи с повышением уровня воды в реке Рейн. Помимо этого, в период рождественских и новогодних праздников в Германии наблюдался дефицит железнодорожных цистерн в связи с их временным использованием для хранения газа на НПЗ. В настоящее время в СЗЕ спрос на газ усиливается на фоне похолодания.

Цены на крупные партии бутана в СЗЕ с 22 декабря повысились на \$18–19/т, до \$518–528/т (cif АРА), а котировки нефти – альтернативного сырья для нефтехимии – выросли за этот период на \$14,75/т, до \$597,25–598,25/т (cif АРА).

Во вторник Gunvor искал 8 тыс. т захлажденного бутана с поставкой 18–22 января по комбинированной цене: 50% – по цене, соответствующей 88,5% стоимости нефти в январе и 50% – со скидкой \$3,50/т к среднему значению котировки Argus cif АРА на бутан в январе.

Цены на автомобильные партии газа в Румынии					
Компания	Базис	10 янв.		27 дек.	
		леев/т	\$/т	леев/т	\$/т
Gaspeco	fot Плоешти	2200–2300	567,89–593,70	2300–2400	587,95–613,51
Vixon Gas	fot Джурджу	2250–2250	580,80–580,80	2300–2350	587,95–600,73
City Gas	fot Галац	–	–	–	–

Каботажные партии бутана с реализацией в порту отгрузки подорожали с 22 декабря на \$13/т, до \$521–531/т (fob APA), а партии с доставкой в порт назначения – на \$20/т, до \$563–573/т (cif APA).

В начале текущей недели Statoil продал торговой компании Petredec 2 тыс. т бутана по \$515/т (fob Карсто) с отгрузкой на судне *Kris Kin* 14–16 января. В тот же день Statoil предложил еще 1,9 тыс. т продукта с отгрузкой 16–18 января по \$520/т (fob Тиссайд), но это предложение не вызвало интереса.

Баржевые и железнодорожные партии бутана подорожали на \$20/т, до \$542–552/т (fob APA) и \$557–567/т (fca APA) соответственно.

Газ дешевеет на Черном море

Цены на спотовые партии пропана и пропан-бутановой смеси снизились за прошедшие две недели в портах Черного моря вслед за уменьшением январских контрактных цен алжирской компании Sonatrach. Стоимость бутана не изменилась за прошедшие две недели на фоне низкой торговой активности.

Sonatrach понизила цену на январские партии пропана на \$10/т, до \$550/т (fob Беджая), и сохранила стоимость бутана на прежнем уровне \$530/т (fob Беджая). Эти цены являются ориентиром для всего рынка Средиземноморья.

В результате спотовые железнодорожные партии пропана подешевели за две недели на \$10/т, до \$545–560/т (fob порты Черного моря), а стоимость пропан-бутановой смеси снизилась на \$2–10/т, до \$530–550/т (fob порты Черного моря). Однако торговая активность на спотовом рынке Черного моря остается низкой, отмечают трейдеры. «Небольшой интерес к продукту наблюдается только со стороны турецких покупателей», – отмечает черноморский трейдер.

Порт Темрюк работал без перебоев в течение прошедших двух недель, однако участники рынка не исключают, что в четверг, 11 января, штормовой ветер может привести к его закрытию.

Котировки крупных партий пропана в Средиземноморье снизились в период 22 декабря – 9 января на \$17/т, до \$541–551/т (cif Лавера), а каботажных – на \$14/т, до \$593–603/т (fob Лавера), вслед за ценами в Северо-Западной Европе. Стоимость железнодорожных партий пропана уменьшилась за период на \$10/т, до \$560–570/т (fca Лавера).

Цены на крупные партии бутана в Средиземноморье выросли на \$18/т, до \$544–554/т (cif Лавера), на фоне увеличения стоимости нефти – альтернативного сырья для нефтехимии, – которое за этот период подорожало на \$13,75/т, до \$587,50–588,50/т (cif Лавера). Котировки каботажных партий бутана за неделю снизились на \$30/т, до \$585–595/т (fob Лавера).

Поставки газа на рынок Средиземноморья затруднены из-за штормовой погоды, что может привести к повышению цен на продукт к концу января. Газ, доставленный в понедельник на крупнотоннажном судне *BW Princess*, уже распродан. Однако трейдеры ожидают поставку партий в Марокко из Америки и Норвегии.

Во вторник на прошлой неделе, торговая компания Vitol была готова закупить партию бутана французской спецификации (максимальное содержание олефинов – 30%) объемом 5 тыс. т с отгрузкой 7–9 января на газозове *Kirkby* по цене \$583/т (fob Уэльва), но встречных предложений не поступило.

Спрос на Балканах снизился

Стоимость сжиженного газа уменьшилась за прошедшие две недели в балканских странах на фоне сезонного ослабления спроса на газ.

Цены на НПЗ и оптовых базах «Лукойла» в Болгарии				
Базис	10 янв.		27 дек.	
	леев/т	\$/т	леев/т	\$/т
fot Бургас	1037	635,92	1057	642,73
fot Русе	1047	642,06	1067	648,81
fot Пловдив	1082	663,52	1122	682,25
fot Илиенцы	1082	663,52	1122	682,25

Мелкооптовые партии газа подешевели на заводах и оптовых базах в **Румынии**. «Пропан сейчас не нужен, поскольку в стране очень тепло, в результате местные игроки закупаются бутаном производства местных НПЗ и приобретают небольшие партии смеси», — комментирует ситуацию участник рынка.

Rompetrol Gas — крупнейший продавец продукта в стране — с января ввел новую ценовую политику, чтобы привлечь новых постоянных клиентов, сообщили участники рынка. Теперь компания будет предоставлять скидки на партии автогаза в размере 250–520 леев/т (\$64,53–134,23/т). Скидка будет предоставляться в зависимости от условий оплаты и объема приобретаемой партии. Ранее скидка на этот продукт не превышала 7%. Базовая цена на бутан производства НПЗ Petromidia составляла в среду 2 700 леев/т, или \$696,95/т (fot Мидия).

Rompetrol Gas не пересматривал цены на бутан за прошедшие две недели. Компания предлагает продукт по 2 030 леев/т (fot Мидия), или \$524/т (fot Мидия). В зависимости от объемов и условий оплаты Rompetrol Gas предлагает скидку на партии бутана в размере 1,5–5%.

Торговая компания Gasresco — дистрибьютор продукта производства НПЗ Petrobrazil — реализует автогаз по 2 200–2 300 леев/т (fot Плоешти), или \$567,89–593,70/т (fot Плоешти), по сравнению с 2 300–2 400 леев/т (fot Плоешти), или \$587,95–613,51/т (fot Плоешти) неделю назад. Партии бутана компания продает по 1 800–1 850 леев/т (fot Плоешти), или \$464,64–477,54/т (fot Плоешти), по сравнению с 1 900–1 950 леев/т (fot Плоешти), или \$485,70–498,48/т (fot Плоешти) неделю назад.

«Лукойл» реализует бутан производства НПЗ Petrotel по \$420–430/т (fot Плоешти), а автогаз — по \$520–555/т (fot Плоешти), по данным участников рынка.

В начале января в порт Мидия из российской Тамани прибыло судно *Kennington* (5,5 тыс. т). Этот газозов доставил партию пропана в адрес Rompetrol, сообщили участники рынка.

«Лукойл-Болгария» — крупный продавец газа в Болгарии — понизил отпускные цены на свой продукт 30 декабря. Автомобильные партии продукта предлагаются на НПЗ в Бургасе по 1 037 леев/т, или \$635,92/т (fot Бургас), по сравнению с 1 057 леев/т или \$642,73/т неделю назад (см. табл.). Компания предоставляет скидку в размере 45 леев/т (\$27,60/т) своим постоянным клиентам на

условиях предоплаты. Все цены в Болгарии указаны без акциза (340 леев/т) и НДС (20%).

Паром «*Варна*» болгарской компании «Варнафери» 31 декабря и во вторник на этой неделе доставил в Варну две партии газа по 51 цистерне каждая. В среду судно вновь покинуло Варну в направлении порта Кавказ.

Паром «*Славянин*» компании «Анроскрым» доставлял партии газа в Варну 28 декабря и 4 января, а в начале этой недели покинул порт Кавказ с очередной партией продукта.

В румынском порту Галац в ближайшее время ожидают прибытия газозова *Star Prime* (1,7 тыс. т) с партией продукта для болгарской компании Vulmarket. Судно было налито в российском порту Темрюк.

Цены на газ снизились за прошедшие две недели и в **Сербии**. «Это вполне ожидаемое явление, хотя участники рынка следят за стоимостью газа на белорусско-польской границе, и, возможно, цена начнет расти», — комментирует ситуацию участник рынка.

Компания Nis — производитель и крупный продавец продукта в Сербии — в конце декабря понизила отпускные цены на НПЗ в Панчеве на 830 динаров/т, до 60 570 динаров/т. В долларовом эквиваленте продукт подешевел до \$609,25/т (fot завод) с \$616,84/т (fot завод).

На оптовых базах в Чачаке и Нише стоимость продукта уменьшилась на 840 динаров/т (fot ГНС), до

Перевалка газа в черноморских портах			
28 дек. — 10 янв.			
Порт/дата	Танкер	Операция	Объем, тыс. т
Одесса			
3 янв.	<i>Kuzguncuk</i>	налив	3,5
5 янв.	<i>Beylerbeyi</i>	налив	5,5
9 янв.	<i>Beykoz</i>	налив	5,5
Темрюк			
30 дек.	<i>Star Prime</i>	налив	1,7
4 янв.	<i>G Muse</i>	налив	2,1
Тамань			
28 дек.	<i>Belgravia</i>	налив	4,1
29 дек.	<i>Kennington</i>	налив	5,0
31 дек.	<i>Beykoz</i>	налив	5,3
2 янв.	<i>Gremio</i>	налив	3,3
7 янв.	<i>Habas</i>	налив	2,6
8 янв.	<i>Claudia Gas</i>	налив	8,0
9 янв.	<i>Kazak</i>	налив	5,5

61 570 динаров/т (fot ГНС). В долларовом эквиваленте цена снизилась до \$610,86/т с \$618,54/т (fot ГНС).

Также компания реализует автогаз на оптовых базах в Нови-Саде, Белграде и Зреняине по 60 320 динаров/т (fot ГНС), или \$606,74/т (fot ГНС). Продукт для коммунально-бытовых нужд предлагается по 59 320–59 730 динаров/т (fot ГНС), или \$596,68–600,80/т (fot ГНС).

Nis предоставляет скидку в размере 1,50 динара/кг на условиях предоплаты, по данным участников рынка. Цены на газ указаны без акциза (41,65 динара/кг), налога на обязательные резервы (2,60 динара/кг) и НДС (20%).

Отгрузки в портах выросли

Объем отгрузок сжиженного газа в портах Черного моря за минувшую неделю возрос до 52,1 тыс. т по сравнению с 28,6 тыс. т – неделей ранее. Значительное увеличение судозаходов отмечалось в порту Тамань (см. табл.).

РЖД сняла 28 декабря введенные 13 декабря ограничения на погрузку сжиженного газа на железнодорожные станции Темрюк и Темрюк-экспорт. Порт Темрюк в ближайшее время покинет газозов *Venice* (2,5 тыс. т), а в конце недели в порту ожидается судно *Habas* (2,7 тыс. т). Однако участники рынка не исключают, что из-за шторма могут быть прерваны отгрузки в порту во второй половине текущей недели.

В порту Одессы в среду на рейде стоял газозов *Kuzguncuk* (дедвейт – 3,5 тыс. т).

Год начался удешевлением газа в России

«Сибур Холдинг», «Лукойл», «Татнефть» и «Эктос» в начале января снизили отпускные цены на сжиженный газ на фоне ослабления спроса. Только «Новатэк» увеличил стоимость автомобильных и железнодорожных партий газа ввиду роста цен на международных рынках.

«Высокий спрос на газ в России, который наблюдался в конце декабря, уже спал», – комментирует ситуацию один из трейдеров. Участники рынка в регионах ожидают скорого удешевления стоимости продукта на ГНС вслед за снижением цен на заводах. «В январе реализация падает на 10–15%», – добавляет другой источник.

Железнодорожные и автомобильные партии газа производства Пермского НПЗ «Лукойла» подешевели за минувшие две недели на 1 500 руб./т, до 17 500 руб./т (fca Осенцы) и 21 500 руб./т (fot завод) соответственно. Между тем «Лукойл-Нижневожскнефтепродукт» – сбытовое

подразделение «Лукойла» – не пересматривал стоимость автомобильных партий газа производства Волгоградского НПЗ и Коробковского ГПЗ, сохранив цены на уровне 26 200–26 300 руб./т (fot ГНС, завод). На ГНС в Пензе эта компания реализует автомобильные партии продукта по 25 200 руб./т (fot ГНС), как и двумя неделями ранее.

«Сибур Холдинг» опустил цены на продукт производства «Сибур Химпрома» на фоне слабого сезонного спроса в Поволжье. Компания снизила цены и на танк-контейнерные партии газа «Няганьгазпереработки» (см. табл.).

Цены на СПБТ на АГЭС в Крыму (fot ГНС)	
10 янв.	27 дек.
руб./л	руб./л
20,30–21,60	19,90–22,00

Цены на СПБТ в Крыму (fot ГНС)	
10 янв.	27 дек.
руб./т	руб./т
31500–32000	33000–35000

Розничные цены на АГЭС России		
Регион	10 янв.	27 дек.
Московская обл.	17,50–18,50	17,50–18,50
Краснодарский край	18,80–19,30	18,80–19,30
Ленинградская обл.	18,60–19,10	18,60–19,10
Татарстан	16,49–18,00	16,49–18,00
Тверская обл.	17,50–21,00	17,50–21,00
Псковская обл.	15,00–17,00	15,00–17,00
Алтайский край	15,90–18,59	15,90–18,59
Архангельская обл.	17,79–19,30	17,79–19,30
Республика Алтай	18,59–18,59	18,59–18,59
Хакасия	17,30–17,50	17,30–17,50
Красноярский край	17,50–19,50	17,50–19,50
Чувашия	17,50–19,00	17,50–19,00
Башкирия	16,00–17,00	16,00–17,00
Челябинская обл.	15,50–19,50	15,50–19,50
Ставропольский край	16,20–17,65	16,20–17,65
Оренбургская обл.	19,50–20,00	19,50–20,00
Дагестан	16,50–18,00	16,50–18,00
Чеченская Республика	16,50–18,00	16,50–18,00
Нижегородская обл.	17,50–18,90	17,50–18,90
Тюменская обл.	11,96–15,00	11,96–15,00
Кабардино-Балкария	17,00–18,90	17,00–18,90
Калининградская обл.	23,20–23,20	23,20–23,20
Ульяновская обл.	15,30–17,30	15,30–17,30
Иркутская обл.	19,20–19,90	19,20–19,90
Вологодская обл.	18,50	18,50
Смоленская обл.	19,50–20,00	19,50–20,00

Автомобильные партии газа производства Миннибаевского ГПЗ подешевели в начале января на 1 000 руб./т, до 25 000 руб./т (for Альметьевск), что привело к снижению нижней границы ценового диапазона в **Татарстане**. Верхняя граница диапазона осталась без изменений – 26 500 руб./т (for ГНС). По этой цене продукт предлагает компания «Газпром сжиженный газ» на ГНС в Нижнекамске.

Реорганизация «Газпром газэнергосети» (ГЭС) – крупнейшего поставщика продукта в России, на долю которого приходится более 30% общего объема отгрузок газа на внутренний рынок, – пока не сказалась на работе

компании. Во вторник на этой неделе ГЭС возобновила продажи, реализовав 740 т газа на «Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже» (СПбМТСБ) и 1,1 тыс. т продукта на площадке eOil.ru. СПбМТСБ в предыдущий раз проводила торги 22 декабря, а потом прервала работу на время новогодних каникул.

В текущем году полномочия «Газпром газэнергосети» будут постепенно переданы «Газпром межрегионгазу». Владельцами «Газпром газэнергосети» выступают «Газпром межрегионгаз» (32,1%) и «Газпром инвестгазификация» (67,9 %), принадлежащая «Газпром межрегионгазу».

Цены заводов на сжиженный газ в России				руб./т	
Производитель/завод	Продукт	Вид транспорта	10 янв.	27 дек.	
Лукойл					
Нижневожскнефтепродукт	ПБА	автотранспорт	26200–26300	25500–25800	
Пермский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	21500	23000	
Новатэк					
Пуровский ЗПК	ПБТ	автотранспорт	19800	19300	
Сибур Тобольск	ПБТ	ж.-д.	17000	16700	
Газпром нефть					
Московский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	25300	25300	
Омский НПЗ	ПА	автотранспорт	21200	21200	
Омский НПЗ	ПБА	автотранспорт	21200	21200	
Омский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	21100	21100	
Омский НПЗ	ПТ	автотранспорт	21100	21100	
Омский НПЗ	БТ	автотранспорт	19400	19400	
Татнефть					
Миннибаевский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	25000	26000	
Завод синтетического спирта					
Завод синтетического спирта	СПБТ	автотранспорт	–	–	
Газпром					
Астраханский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	25500	25500	
Газпром добыча Уренгой	СПБТ	автотранспорт	20000	20000	
Сургутский ЗСК	СПБТ/ПТ	автотранспорт	20000	20000	
Фортеинвест					
Орский НПЗ	ПТ	автотранспорт	–	25000	
Орский НПЗ	ПТ	ж.-д.	–	–	
Орский НПЗ	БТ	ж.-д.	–	–	
Сибур Холдинг					
Няганьгазпереработка	ПБА	автотранспорт	19500	19500	
Няганьгазпереработка	ПБА	т.-к. (срт Челябинская обл.)	19000	20000	
Няганьгазпереработка	ПБА	т.-к. (срт Архангельская обл.)	22000	23000	
Сибур-Химпром	СПБТ	автотранспорт	21000–21500	22500–23000	
Сибур-Химпром	СПБТ	ж.-д.	17500	18000	
Сибур Тобольск	ПА	автотранспорт	21500–22500	21500–22500	
BerezkaGas					
Березкагаз Обь/Югра	СПБТ	автотранспорт	24000	24000	
Березкагаз Обь/Югра	СПБТ	т.-к. (срт Нижний Новгород)	26400–26900	26400–26900	
Березкагаз Обь/Югра	СПБТ	т.-к. (срт Москва)	26400–26900	26400–26900	
Березкагаз Обь/Югра	СПБТ	т.-к. (срт Ростов)	27000–27500	27000–27500	
Уралоргсинтез					
Уралоргсинтез	СПБТ	автотранспорт	24000	26000	

Цены на мелкооптовые партии продукта, помимо Татарстана, на минувшей неделе опустились также в **Дагестане** и **Чечне** (см. табл.). «В период праздников люди мало использовали автомобили, а высокая конкуренция привела к удешевлению продукта», – отметил участник рынка.

В большинстве южных регионов России цены на мелкооптовые партии продукта остались на уровне конца декабря (см. табл.). «Пока ситуация остается стабильной, мы не исключаем скорого снижения цен», – полагает трейдер в Ставропольском крае.

В Сибири единой ценовой динамики не наблюдается. Автомобильные партии сжиженного газа за неделю подорожали в **Кемеровской области** на 1 000 руб./т, до 28 000 руб./т (fot ГНС). «Пока реализуем объемы, отгруженные на ГНС в декабре, а на этой неделе начнутся поставки январских партий», – комментирует ситуацию участник рынка.

В **Красноярском крае, Хакасии** и в **Иркутской области**

Оптовые цены на ГНС России		руб./т
Регион	10 янв.	27 дек.
Тверская обл.	25000–26500	25000–26500
Волгоградская обл.	26200–26500	26200–26500
Владимирская обл.	26600	26600
Липецкая обл.	28500–28550	30050–30050
Челябинская обл.	23000–24250	23000–24250
Ульяновская обл.	25000	25000
Астраханская обл.	25500	25500
Чеченская Республика	26000–27000	26000–27500
Дагестан	26000–27000	26000–27500
Мордовия	24000–24500	24000–24500
Брянская обл.	26950–27000	28200–29650
Белгородская обл.	26950–27000	28200–29650
Оренбургская обл.	26950–27100	29450–29500
Красноярский край	24000–25000	24000–25000
Хакасия	24000–24500	24000–24500
Чувашия	27500–28000	27500–28000
Иркутская обл.	23000–24000	23000–24000
Архангельская обл.	24800–25800	24800–25800

Результаты торгов на СПБМТСБ за 9–10 января

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Кол-во сделок, шт.
9 янв.	СПБТ	Сибур Холдинг	fca Пермь	18500	99	1
9 янв.	СПБТ	Сибур Холдинг	fca Пермь	18525	432	4
9 янв.	ПБТ	Роснефть	fca Стенькино-2	21333	75	3
9 янв.	ПБТ	Газпром	fca Сургут	15972	396	3
9 янв.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	17551	32	1
9 янв.	ПТ	Газпром	fca Сургут	16395	128	2
9 янв.	ПТ	Славнефть	fca Новоярославская	20900	32	1
9 янв.	ПБА	Сосногорский ГПЗ	fca Ветласян	17714	216	4
9 янв.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	18500	25	1
9 янв.	СПБТ	Ангарская НХК	fot Ангарск	22000	25	1
9 янв.	СПБТ	Уралоргсинтез	fca Каучук	19100	140	3
9 янв.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	18300	72	2
10 янв.	СПБТ	Сибур Холдинг	fca Пермь	18933	432	6
10 янв.	ПБТ	Роснефть	fca Стенькино-2	21000	100	4
10 янв.	ПБТ	Газпром	fca Сургут	16500	396	2
10 янв.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	17550	32	1
10 янв.	ПТ	Газпром	fca Сургут	16907	128	2
10 янв.	ПБА	Сосногорский ГПЗ	fca Ветласян	18117	216	3
10 янв.	ШФЛУ марки А	Н.д.	crt Башкортостан	20500	756	1
10 янв.	ПБТ	Роснефть	fca Стенькино-2	21000	70	2
10 янв.	ШФЛУ марки Б	Н.д.	crt Башкортостан	23500	1368	1
10 янв.	СПБТ	Роснефть	fot Дземги	25600	32	1
10 янв.	СПБТ	Уралоргсинтез	fca Каучук	19525	140	4
10 янв.	СПБТ	Башнефть	fca Приютово	19250	25	1
10 янв.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	18325	72	2

Результаты торгов на бирже «Санкт-Петербург» за 28 декабря–10 января

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Кол-во сделок, шт.
9 янв.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	18054	450	3
10 янв.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	19057	300	2

Цены на СПБТ на российских заводах, 10 января		руб./т	
Завод	Базис поставки	Цена	
		мин.	макс.
Оренбургский ГПЗ	fca Каргала	18200	19300
Астраханский ГПЗ	fca Аксарайская	20700	21800
Сургутский ЗСК	fca Сургут	16000	16500
Пермский НПЗ	fca Осенцы	17500	17500

* – по данным трейдеров

цены остались на уровне конца декабря (см. табл.). «У нас наблюдается нехватка пропана, в то время как предложение смеси остается высоким», — сообщил участник рынка в Восточной Сибири. По его данным, Ангарская НХК «Роснефти» — крупный поставщик продукта в регионе — ограничивала продажи газа на внутреннем рынке в течение последних двух недель. Но эту нехватку трейдеры компенсировали за счет автомобильных объемов **Иркутской нефтяной компании (ИНК)**, которая реализует продукт по 10 000 руб./т (fot Яракта). Покупателями этих объемов выступают «Газойл», «Газомаркет», «Крайснефть», «Терминалнефтегаз».

По информации участников рынка, в феврале ИНК может приступить к реализации танк-контейнерных партий своего продукта, а запуск железнодорожного терминала на станции Лена-Восточная запланирован на лето. Однако в компании эту информацию не комментируют.

Продукт, производимый на установке подготовки газа и конденсата на Мыльдзинском месторождении «Томскгазпрома», пока предлагается по 18 500–19 000 руб./т (fot Бондарка), как и в конце декабря.

Запасы газа на Украине уменьшились

Мелкооптовые партии сжиженного газа на газонаполнительных станциях (ГНС) Украины, подорожали за две недели на 500–1 000 гривен/т, до 19 500–21 900 гривен/т (fot ГНС) (см. табл.), на фоне снижения запасов продукта. В долларовом эквиваленте цена выросла на \$17,68–35,36/т, до \$689,53–774,40/т (fot ГНС).

«Благоприятные погодные условия способствуют активному использованию автомобильного транспорта, так что спрос на газ достаточно высокий», — сообщил один из трейдеров. Рост оптовых и розничных цен (см. табл.) также обусловлен ослаблением гривны. В течение декабря курс гривны снизился почти на 1 гривну, до 28,11 гривны за доллар США. А по состоянию на вторник доллар уже стоил 28,28 гривны.

Импорт сжиженного газа на Украину в период 1–8 января составил 20,8 тыс. т, по данным трейдеров. При сохранении таких темпов по итогам января в страну может поступить 80,6 тыс. т газа. В декабре на Украину было ввезено 98,6 тыс. т продукта, а в ноябре — 93,8 тыс. т, по данным таможенной статистики.

Котировки спотовых железнодорожных партий пропан-бутановой смеси выросли за две недели на белорусско-украинской и российско-украинской границах на \$5–10/т, до \$430–440/т (daf граница Украины) благодаря усилению интереса к продукту со стороны покупателей после новогодних и рождественских праздников.

Госкомпания «Укргазвидобування» провела в среду электронные торги на Украинской энергетической бирже (УЭБ) по реализации 4,930 тыс. т продукта с отгрузкой 11–18 января. Покупатели выкупили 4,050 газа по ценам в диапазоне 18 962–19 799 гривен/т, или \$670,51–700,11/т (см. табл.).

За прошедшую неделю также прошли торги Полтавской газонефтяной компании (ПГНК), «Природных ресурсов», «Регал Петролеума» (см. табл.).

Цены на СПБТ на АГЭС Украины		гривен/л	
Регионы	10 янв.	27 дек.	
Киевская обл.	11,90–13,59	11,75–13,49	
Харьковская обл.	12,00–13,19	11,94–13,05	
Донецкая обл.	12,10–13,39	11,95–13,00	
Полтавская обл.	12,35–13,69	12,35–13,59	
Кировоградская обл.	11,99–13,39	11,97–13,19	
Запорожская обл.	12,40–13,69	12,25–13,49	
Одесская обл.	12,45–13,79	12,65–13,65	
Николаевская обл.	12,89–13,69	12,79–13,39	
Днепропетровская обл.	12,10–13,39	12,10–13,19	
Черкасская обл.	11,95–13,69	11,95–13,49	
Черниговская обл.	11,50–12,99	11,50–12,59	
Сумская обл.	12,00–13,19	11,94–13,05	
Житомирская обл.	11,85–13,19	11,85–12,99	
Винницкая обл.	11,90–13,19	11,90–13,19	
Ивано-Франковская обл.	12,65–13,79	12,65–13,69	
Львовская обл.	11,55–13,69	11,55–13,60	
Закарпатская обл.	11,50–13,19	11,50–12,99	
Хмельницкая обл.	11,42–13,09	11,20–13,09	
Ровненская обл.	12,40–13,69	12,40–13,49	
Волынская обл.	12,00–13,39	12,00–13,19	
Черновицкая обл.	12,00–13,19	12,00–12,89	

Итоги торгов сжиженным газом Полтавской газонефтяной компании (ПГНК)						
Дата аукциона	Выставленный объем, т	Стартовая цена, гривен/т	Стартовая цена, \$/т	Реализованный объем, т	Цена продажи, гривен/т	Цена продажи, \$/т*
10 января	200	19500	687,59	190	20150	710,51
2 января	120	18700	665,24	133	19850	706,15

* – курс доллара к гривне дан на дату торгов

Белорусские торги

На электронной площадке «Белнефтехим» за прошедшую неделю было продано 500 т сжиженного газа с отгрузкой автотранспортом до 31 января по цене со скидкой \$18/т (fot парк сжиженных газов Мозырский НПЗ) к средней котировке пропан-бутановой смеси Argus daf Брест в январе.

Кроме того, на торгах «Белнефтехима» покупатели приобрели 270 т сжиженного газа с отгрузкой по железной дороге до 31 января со скидкой \$25,19/т (fca Барбаров) к средней котировке пропан-бутановой смеси Argus daf Брест в январе.

«Белоруснефть» до 10 января принимает заявки на участие в тендере на продажу 540 т сжиженного газа производства Мозырского НПЗ с 1 по 10 февраля с возможностью увеличения или снижения объема поставки на 20%. Ценовая формула компании привязана к котировкам Argus

Цены на СПБТ на Украине (fot ГНС)		
Регионы	гривен/т	
	10 янв.	27 дек.
Ивано-Франковская обл.	21100–21400	20200–20600
Львовская обл.	21100–21400	20200–20700
Закарпатская обл.	21000–21900	20200–20900
Киевская обл.	19500–21000	19000–20300
Одесская обл.	21100–21400	20200–20600
Харьковская обл.	20500–20900	19700–20300
Полтавская обл.	20700–21000	19800–20300
Черниговская обл.	20600–21000	20000–20400
Кировоградская обл.	20900–21100	20200–20500
Николаевская обл.	20700–21400	20100–20600
Житомирская обл.	20500–21000	19800–20300
Донецкая обл.	20700–21000	20000–20400
Днепропетровская обл.	20900–21300	20100–20400
Луганская обл.	20700–21000	20000–20400

Итоги торгов ПБА на электронной площадке Fabrikant.ua*				
Дата аукциона	Продавец	Выставленный объем, т	Реализованный объем, т	Цена продажи, гривен/т
09/01/18	Регал Петролеум	80	80	19380
05/01/18	Регал Петролеум	80	80	19400

* – по информации трейдеров; ** – курс доллара к гривне дан на дату торгов

Результаты торгов сжиженным газом и ШФЛУ на Украинской энергетической бирже (УЭБ)											
Дата	Продавец	Продукт	Производитель	Базис	Выставленный объем, т	Стартовая цена		Реализованный объем, т	Цена продажи		Срок поставки
						гривен/т	\$/т*		гривен/т	\$/т*	
10/01/18	Укргазвдобування БТ	Шебелинский ГПЗ	fot завод		300	18962	668,62	315	18962–19172	668,62–676,02	11 – 18 января
10/01/18	Укргазвдобування ПБА	Селещинский ГПЗ	fca/fot завод		1240	19099	673,45	1120	19500–19799	687,59–698,13	11 – 18 января
10/01/18	Укргазвдобування СПБТ	Тимофеевская установка	fot завод		1100	19147	675,14	820	19100–19357	673,48–682,55	11 – 18 января
10/01/18	Укргазвдобування СПБТ	Юльевская установка	fca завод		75	19119	674,15	75	19119	674,15	11 – 18 января
10/01/18	Укргазвдобування СПБТ	Юльевская установка	fca/fot завод		315	19119	674,15	315	19010–19649	670,31–692,84	11 – 18 января
10/01/18	Укргазвдобування СПБТ	Яблуневский ГПЗ	fca/fot завод		1900	19178	676,23	1420	19418–19768	684,70–697,04	11 – 18 января

* – курс доллара к гривне дан на дату торгов

Итоги торгов компании «Природные Ресурсы» на электронной площадке SmartTender*			
Дата аукциона	Реализованный объем, т	Цена продажи	
		гривен/т	\$/т**
1/9/2018	240	19825	701,03

* – по информации трейдеров; ** – курс доллара к гривне дан на дату торгов

Результаты торгов сжиженным газом на Petroleum Trading Platform (PTP)											
Дата	Продавец	Продукт	Производитель	Базис	Выставленный объем, т	Стартовая цена		Реализованный объем, т	Цена продажи		Количество сделок, шт.
						гривен/т	\$/т*		гривен/т	\$/т*	
10/01/18	УПК-Коммерц	СПБТ	Мозырский НПЗ	fot Макаровская ГНС	20	19700	694,64	20	19800–19800	698,17–698,17	2
05/01/18	УПК-Коммерц	СПБТ	Мозырский НПЗ	fot Макаровская ГНС	20	19600	694,79	20	19650–19650	696,56–696,56	2
02/01/18	УПК-Коммерц	СПБТ	Мозырский НПЗ	fot Макаровская ГНС	20	19500	693,70	20	19670–19670	699,75–699,75	2

* – курс доллара к гривне дан на дату торгов

daf Брест в евро. Базисом продажи являются daf граница Украины с отгрузкой в железнодорожные цистерны, предоставляемые продавцом, daf граница Белоруссии с отгрузкой в железнодорожные цистерны, предоставляемые продавцом, а также fca Барбаров с отгрузкой в железнодорожные цистерны белорусского «СГ-транса».

Поставка на Украину железнодорожным транспортом возможна только на условиях fca станция Барбаров с отгрузкой в цистерны белорусского «СГ-транса».

Газ немного подорожал в Таджикистане

Цены на спотовые партии газа для поставки в Таджикистан выросли за прошедшие две недели на \$10/т, до \$460–510/т (daf Бекабад), на фоне оживления спроса на продукт после завершения праздников. Стоимость партий газа с отгрузкой в Афганистан не изменилась по сравнению с концом декабря в связи с низкой торговой активностью и составляет \$550–570/т (срт Галаба).

Казахстанские и российские трейдеры предлагают спотовые партии газа по \$500–520/т (daf Бекабад), в то время как таджикские покупатели не готовы приобретать продукт дороже \$450–480/т (daf Бекабад).

В начале января газовые цистерны с продуктом, простаивавшие с середины ноября на границе Казахстана и Узбекистана, поступили в адрес таджикских покупателей, сообщили участники рынка. Узбекские железные дороги задерживали отправку вагонов с газом в связи с прохождением цистерн с российской нефтью транзитом через Казахстан на Ферганский НПЗ в Узбекистан.

«С 1 по 15 января отгрузки нефти в Узбекистан не осуществляются, такие отгрузки начнутся с 15 января, но будут снижены в два раза, поэтому заторов вагонов, следующих в Таджикистан, не должно быть», – комментирует ситуацию источник на рынке.

Крупнейший экспортер газа из Казахстана в Таджикистан – компания «СНПС-Актобемунайгаз» – планирует в январе поставить страну 20 тыс. т продукта, без выделения дополнительных объемов в середине месяца.

Цены на сжиженный газ в странах Средней Азии \$/т		
Страна	10 янв.	27 дек.
Афганистан (срт Галаба)	550–570	550–570
Таджикистан (daf Бекабад)	460–510	450–500

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



Цены на автомобильные партии газа производства НПЗ компании «Чайна Петроль Компани Джунда» в Кара-Балте в *Киргизии* выросли за две недели до \$420/т (fot завод), включая НДС (12%), по сравнению с \$412/т – двумя неделями ранее.

Итоги года: импорт газа на Украину вырос на 9,3%

Поставки сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на Украину увеличились в 2017 г. на 100 тыс. т, или 9,3% по сравнению с годом ранее, до 1,17 млн т (см. табл.), по данным таможенных органов страны. Наибольший объем газа поступил в страну в сентябре – 127,7 тыс. т. Это стало максимальным показателем за весь период мониторинга Argus с 2003 г.

Основным фактором роста спроса на сжиженный газ по-прежнему является активный переход автовладельцев на автогаз в связи с его более низкой ценой по сравнению с традиционными видами топлива. Однако отмечается некоторое замедление темпов импорта по сравнению с предыдущими двумя годами. Так, в 2016 г. импорт вырос на 359,3 тыс. т по сравнению с 2015 г., до 1,07 млн т. Одной из причин уменьшения роста ввоза продукта в 2017 г. стали ограничения прямого импорта газа из России.

Трейдерам были вынуждены искать круглые пути доставки продукта, и белорусская станция Витьба стала одним из крупнейших транзитных пунктов для поставок российского сжиженного газа на Украину. С 1 мая 2017 г. власти России требуют для прямого экспорта на Украину разрешение со стороны Федеральной службы технического и экспортного контроля (ФСТЭК). Пока такое разрешение получили только две компании: «Роснефть», которая

отгружает сжиженный газ на Украину при посредничестве Proton Energy Group, а также небольшая торговая компания из Уфы. «Газпром газэнергосеть» в ближайшее время также может начать поставки.

«Рост импортных поставок газа на Украину в 2017 г. ожидался на уровне 15%, однако он не достиг и 10%. Если бы была возможность, как раньше, покупать газ напрямую в России, прогноз бы осуществился. Все дело в ценообразовании – в обход, через Белоруссию, российский газ стоит дороже, чем при прямых поставках из России», – поясняет ситуацию участник рынка.

Тем не менее трейдеры отмечают, что высокий спрос на газ в стране сохранится и в текущем году, а рост поставок газа на Украину продолжится, однако не превысит 5–7%.

Лидирующие позиции среди стран-поставщиков газа на Украину в 2017 г., несмотря на ограничения, сохранила Россия – 553,3 тыс. т, или 47,1% общего объема импорта продукта в 2017 г., по данным таможенной службы страны. Основной объем газа поступил по железной дороге (см. табл.).

Импорт газа из Белоруссии на Украину вырос по итогам года на 267,5 тыс. т, до 513,9 тыс. т, в результате чего Белоруссия заняла второе место после России среди крупнейших поставщиков газа на Украину. Отгрузки продукта из Белоруссии осуществляются в основном с ГНС «Трансэкспедиция», которая расположена на железнодорожной станции Витьба (Витебская обл.). Именно через эту станцию перегружается основной объем газа российского производства, отмечают трейдеры.

Импорт газа на Украину по странам в декабре*					тыс. т
Страна-поставщик	дек. 17	± нояб. 17	± дек. 16	янв. – дек. 17	± янв. – дек. 16
Белоруссия	56,4	9,3	34,2	513,9	267,5
Казахстан	8,0	1,3	3,8	44,9	35,4
Россия	34,0	-4,1	-39,7	553,3	-223,2
Прочие	0,2	-1,7	-7,2	62,4	20,4
Всего	98,6	4,8	-8,9	1174,5	100,0

* – по данным таможи

Импорт газа из России и Белоруссии на Украину по видам транспорта в декабре*					тыс. т
Страна-поставщик, вид транспорта	дек. 17	± нояб. 17	± дек. 16	янв. – дек. 17	± янв. – дек. 16
Белоруссия авто	15,0	-1,2	5,1	182,2	64,5
Белоруссия жд	41,4	10,5	29,1	331,5	202,9
Россия авто	0,0	0,0	-6,2	13,9	-20,4
Россия жд	34,0	-4,1	-33,6	539,4	-202,8
Всего	90,4	5,2	-5,6	1067,0	44,1

* – по данным таможи

Казахстанские производители сжиженного газа в 2017 г. также увеличили отгрузки продукта на Украину. Импорт из Казахстана вырос на 35,4 тыс. т, до 44,9 тыс. т. Большую часть импорта (27 тыс. т) составляют железнодорожные партии продукта производства «Тенгизшевройла» (ТШО).

Крупнейшим поставщиком газа ТШО на Украину стала компания «Надежда» (21 тыс. т). Весь этот объем поступил по железной дороге через территорию России в сентябре – декабре. Импортером газа ТШО в июле – декабре была также компания Socar LPG (4,4 тыс. т), в октябре – декабре – «Петро Карбо-Хем Мукачево» (1,1 тыс. т), а в декабре – «Газтрон Украина» (466 т). Все четыре компании покупают газ производства ТШО в рамках долгосрочных контрактов.

Украинские трейдеры завозили также партии сжиженного газа в прошлом году из Литвы (16,1 тыс. т), Венгрии (8,5 тыс. т), Польши (8,3 тыс. т), Румынии (5,9 тыс. т), Латвии (5,8 тыс. т), Египта (4,8 тыс. т), Италии (3,2 тыс. т) и других стран.

Основные импортеры

Крупнейшими украинскими компаниями, импортировавшими газ в 2017 г., были «Глуско Украина» – 152,3 тыс. т, «Надежда» – 132,7 тыс. т, «БРСМ-Нафта» – 120,7 тыс. т, «Авантаж 7» – 78 тыс. т и «Вог» – 71,5 тыс. т (см. табл.).

Поставки газа начались нефтехимическое предприятие «Карпатнефтехим» (г. Калуш, Ивано-Франковская обл.). В начале июня завод получил 885 т нормального бутана со станции Витьба (Белоруссия). Продукт производства Туймазинского ГПЗ на завод поставила торговая компания Vitol, сообщили участники рынка. В июне на завод через

румынско-украинский погранпереход Вадул-Сирет также поступила 1,8 тыс. т бутана производства Rompetrol, а через Витьбу – 106 т изобутановой фракции Новокуйбышевской НХК «Роснефти». В период с 19 по 29 декабря

Импортёры газа и ШФЛУ на рынке Украины*			
Компания/период	тыс. т		
	2017	2016	2015
Авантаж 7	78,0	54,3	54,4
Автотранс (СВГ-Плюс)	22,4	32,0	28,3
Альянс Ойл Трейдинг	1,1	0,0	0,0
Альянс Энерго Трейд	6,9	18,1	3,6
Амик-Украина	22,9	17,3	2,6
Артпроект	1,9	4,4	0,3
Барс 2000	18,2	27,2	41,7
БК Стандарт	7,7	0,0	0,0
БНК-Украина	36,6	19,6	1,8
БРСМ-Нафта	120,7	109,9	72,3
Вог	71,5	68,6	54,4
ГТ (Газтрон Украина)	30,1	51,1	33,8
Еврогазгруп	37,5	21,6	0,0
Захидэкотоп (Пропан Трейд)	15,3	86,3	74,5
Им газ	3,1	3,6	2,1
Интер Глобал	38,3	9,3	6,3
Карпатнефтехим	5,4	0,0	0,0
КЛО	40,9	9,5	10,1
Глуско Украина	152,3	0,0	0,0
Креатив Трейдинг	21,5	10,2	5,4
Лео Петрол (Укр Петрол)	8,2	1,8	0,0
Манго Групп	3,9	9,2	2,6
Мастер Премиум	0,2	40,8	30,6
Надежда	132,7	121,7	95,3
Nord Energy	3,3	30,1	1,8
ОККО	39,4	23,3	9,5
Optimus LPG	14,4	0,0	0,0
Orange LPG	3,1	0,0	0,0
Параллель	7,2	12,0	6,6
Петро Карбо Хем-Мукачево	1,2	1,6	1,2
Пропан Сервис	6,3	7,6	6,6
СП газ	12,1	1,1	0,0
Спецтранссервис	1,3	16,5	6,5
Стартнафта	3,4	0,0	0,0
Socar LPG	27,1	15,9	10,2
Солар газ	19,2	32,8	8,6
Трейд Коммодити	1,6	0,0	0,0
УРК Group (УПК-Коммерц, УПК-Европлюс)	10,0	13,1	20,4
Укргазвдобування	6,1	0,0	0,0
Укргазпетролеум	13,7	23,7	0,0
Укрспецтрансгаз	0,2	0,0	0,0
Укртатнафта	1,1	0,0	0,0
ФЕУ-Дагаз	5,5	15,6	6,8
Фонтекс Агро	14,2	1,2	0,0
Центрнафтогазпостач (Агенство инвестиционного менеджмента)	13,3	16,7	21,3
Энергоимпекс	19,2	20,4	10,3
Прочие	74,4	126,4	85,1
Всего	1174,5	1074,5	715,2

* – по данным таможи

Импортёры ШФЛУ на рынок Украины в 2015-2017 гг.* тыс. т			
Компания/период	2017	2016	2015
БРСМ-Нафта	3,3	6,3	0,5
ГТ (Газтрон Украина)	1,1	10,8	3,0
Меледа	0,0	0,3	0,0
Надежда	0,4	2,3	5,6
Полтавская газонефтяная компания	0,0	0,0	0,1
Socar LPG	0,1	0,0	0,0
Солар газ	2,0	0,3	0,0
Укргазвдобування	6,1	0,0	0,0
Укр Петрол	0,0	0,5	0,0
Центрнафтогазпостач (Агенство инвестиционного менеджмента)	0,0	0,0	1,5
Эпром Про	0,0	0,3	0,5
Всего	13,1	20,8	11,1

* – по данным таможи

компания оформила партию нормального бутана объемом 2,7 тыс. т производства «Сургутнефтегаза» и Омского НПЗ. Поставка газа также была выполнена с ГНС «Трансэкспедиции» в Белоруссии.

Среди новых покупателей импортного газа фигурируют также «Укртатнафта», оператор Кременчугского НПЗ (Полтавская обл.), а также перевозчик сжиженного газа – «Укрспецтрансгаз» (Долина, Ивано-Франковская обл.), принадлежащий «Нафтогазу Украины».

Поставки газа «Роснефти» на Украину в декабре* тыс. т		
Компания/период	дек. 17	нояб. 17
Авантаж 7	1,3	0,0
Автотранс (СВГ-Плюс)	1,8	1,9
БРСМ-Нафта	4,9	6,2
Вог	3,8	3,0
Глуско Украина	4,3	5,6
Еврогазгруп	3,2	4,4
КЛО	3,2	1,5
Надежда	0,0	1,0
ОККО	4,2	4,7
Optimus LPG	2,4	3,9
Параллель	1,6	0,8
Sosag LPG	1,3	1,4
Центрнафтогазпостач	1,9	3,2
Прочие	0,0	0,0
Всего	34,0	37,6

* – по данным таможи

Поставки с Белорусского ГПЗ на Украину в декабре* тыс. т		
Компания/период	дек. 17	нояб. 17
Авантаж 7	1,0	1,3
Автотранс (СВГ-Плюс)	0,4	0,0
БНК-Украина	3,4	3,3
БРСМ-Нафта	1,1	1,0
Вог	0,8	0,5
GT (Газтрон-Украина)	0,4	0,5
Интер Глобал	0,4	0,5
КЛО	0,9	1,2
Манго Групп	0,2	0,3
Мидас Ойл	0,5	0,6
Надежда	2,3	1,9
Прометей Ойл	0,1	0,1
Пропан Сервис	0,3	0,7
СП газ	0,4	0,2
Солар газ	0,7	0,9
Фаворит Ойл	0,2	0,1
Фонтекс Агро	0,3	0,4
Укргазпетролеум	0,0	0,2
URK Group (УПК-Коммерц, УПК-Европлюс)	0,2	0,1
Энергоимпекс	0,7	0,6
Прочие	0,3	0,2
Всего	14,5	14,6

* – по данным таможи

«Укртатнафта» в ноябре – декабре осуществила первую поставку почти 1,1 тыс. т пропан-бутановой смеси с ГНС «Трансэкспедиции». В текущем году компания планирует развивать не только сухопутные поставки, но и заняться ввозом морских партий газа через терминал в Одессе, принадлежащий материнской группе «Приват». По состоянию на январь «Приват» реализует автогаз через сеть из 504 газовых заправок, которые расположены по всей территории Украины.

«Укрспецтрансгаз» – крупнейший собственник украинских газовых цистерн с парком, насчитывающим 1,2 тыс. единиц, – в декабре также приступил к импорту продукта. Так, 19 декабря компания ввезла по железной дороге около 109 т сжиженного газа с ГНС «Трансэкспедиции», а 27 декабря – еще 102 т с этого же терминала. Ранее «Укрспецтрансгаз» не занимался импортом продукта. В текущем году компания планирует развивать торговлю газом в западных областях Украины.

Импорт с ГНС Трансэкспедиции на Украину* тыс. т		
Компания/период	дек. 17	нояб. 17
Авантаж 7	2,3	4,7
Автотранс (СВГ-Плюс)	0,2	0,7
Алкирол Групп	0,1	0,2
Альянс Энерго Трейд	0,3	0,3
Амик-Украина	2,0	1,1
Барс 2000	1,4	1,1
БРСМ-Нафта	5,2	6,1
Вог	0,2	0,1
GT (Газтрон Украина)	1,4	0,4
Захидэкотоп	0,2	0,1
Им газ	0,2	0,0
Интер Глобал	3,3	3,2
Карпатнефтехим	2,3	0,0
КЛО	0,5	0,5
Лео Петрол	1,1	0,2
Манго Групп	0,0	0,1
Надежда	0,1	0,4
Nord Energy	0,3	0,0
ОККО	0,4	0,5
Рикойл	0,1	0,1
Сан Ойл Трейдинг	0,3	0,2
Стартнафта	0,3	0,4
Солар газ	0,7	0,2
VNT Group	0,1	0,0
Укргазвдобування	0,0	2,0
Укрспецтрансгаз	0,2	0,0
Укртатнафта	1,0	0,1
Фонтекс Агро	1,2	1,1
Центрнафтогазпостач	0,0	0,2
Прочие	1,6	1,2
Всего	26,9	25,1

* – по данным таможи

Госкомпания «Укргазвидобування» начала в прошлом году завозить ШФЛУ, став крупнейшим импортером этого сырья в объеме 6,114 тыс. т. Продукт поступил из России через белорусскую станцию Витьба для переработки на Селешинском ГПЗ, по данным участники рынка. Ранее ШФЛУ на Селешинский завод ввозили другие поставщики для давальческой переработки.

Всего в 2017 г. импорт ШФЛУ составил 13,1 тыс. т, по данным украинской таможни. В 2016 г. было ввезено 20,8 тыс. т продукта, а в 2015 г. – 11,1 тыс. т (см. табл.).

Декабрьский рост

Импорт сжиженного газа на Украину в декабре увеличился до 98,6 тыс. т по сравнению с 93,8 тыс. т – в ноябре, по данным таможенной службы страны (см. табл.). Рост поставок связан с активными закупками перед новогодними и рождественскими праздниками.

Отгрузки сжиженного газа на Украину из Белоруссии в декабре вновь выросли и составили 56,4 тыс. т, или 57,2% общего объема импорта в декабре. Так, Мозырский НПЗ увеличил поставки в страну на 8,5 тыс. т, до 12,7 тыс. т, а Белорусский ГПЗ сохранил отгрузки на уровне ноября: 14,5 тыс. т против 14,6 тыс. т в ноябре. С Мозыря и Речицы основной объем продукта был поставлен по железной дороге – 12 тыс. т и 7,7 тыс. т соответственно.

С ГНС «Трансэкспедиции» в Витебске в декабре на Украину было отгружено 26,9 тыс. т продукта по сравнению

Поставки с Мозырского НПЗ на Украину в декабре*		
Компания/период	дек. 17	нояб. 17
Авантаж 7	3,5	1,3
Автотранс (СВГ-Плюс)	0,4	0,0
Алиум Пром	0,7	0,0
Альянс Ойл Трейдинг	0,4	0,3
Альянс Энерго Трейд	0,3	0,1
Барс 2000	0,8	0,7
БРСМ-Нафта	0,5	0,3
Вог	0,3	0,3
ГТ (Газтрон-Украина)	0,0	0,1
Захидэкотоп	0,6	0,4
Интер Глобал	0,2	0,0
КЛО	2,7	0,5
Optimus LPG	0,1	0,0
Принт Инжиниринг	0,0	0,0
Sosar LPG	1,5	0,0
Солар газ	0,0	0,3
УПК-Коммерц	0,1	0,0
Центрнафтогазпостач	0,6	0,0
Прочие	0,0	0,0
Всего	12,7	4,2

* – по данным таможни

с 25,1 тыс. т – месяцем ранее (см. табл.). По железной дороге с этой ГНС поставлено в декабре 20,9 тыс. т продукта, весь остальной объем поступил автотранспортом.

Отгрузки с другого белорусского терминала в Витьбе, «Чесс-Бел», в декабре не осуществлялись, тогда как в ноябре они составили 1 тыс. т.

Импортеры газа на рынке Украины в декабре*			
Компания/период	дек. 17	± нояб. 17	тыс. т ± дек. 16
Авантаж 7	8,3	-0,8	2,5
Автотранс (СВГ-Плюс)	3,0	0,2	0,8
Альянс Ойл Трейдинг	0,4	-0,4	0,4
Альянс Энерго Трейд	0,6	0,2	-1,2
Амик-Украина	2,0	0,9	-0,2
Арпроект	0,0	0,0	-0,9
Барс 2000	2,2	0,4	-0,8
БНК-Украина	3,4	0,1	2,4
БРСМ-Нафта	11,7	-1,8	2,4
Вог	5,4	0,5	-5,1
ГТ (Газтрон Украина)	2,3	1,3	-3,3
Еврогазгруп	3,2	-1,2	0,5
Захидэкотоп (Пропан Трейд)	0,8	0,3	-6,6
Им газ	0,2	0,2	0,2
Интер Глобал	3,9	0,2	2,5
Карпатнефтехим	2,7	2,7	2,7
КЛО	7,3	3,5	4,2
Глуско Украина	4,3	-1,3	4,3
Лео Петрол (Укр Петрол)	1,1	0,9	0,8
Манго Групп	0,3	-0,1	-1,4
Надежда	8,6	-0,7	-2,7
Nord Energy	0,4	0,4	-0,3
ОККО	4,7	-1,0	0,8
Optimus LPG	2,6	-1,3	2,6
Orange LPG	0,0	0,0	0,0
Параллель	1,6	0,8	0,6
Петро Карбо Хем-Мукачево	0,6	0,1	0,6
Пропан Сервис	0,3	-0,4	0,3
СП газ	0,4	-0,1	-0,3
Спецтранссервис	0,0	-0,1	-1,6
Стартнафта	0,3	-0,1	0,3
Sosar LPG	3,6	1,6	1,5
Солар газ	1,4	0,0	-1,7
УПК Group (УПК-Коммерц, УПК-Европлюс)	0,3	0,1	-1,4
Укргазпетролеум	0,0	-0,2	-0,5
Укрспецтрансгаз	0,2	0,2	0,2
Укртатнафта	1,0	0,9	1,0
ФЕУ-Дагаз	0,1	0,0	-2,0
Фонтекс Агро	1,6	0,1	1,4
Центрнафтогазпостач (Агенство инвестиционного менеджмента)	2,5	-0,9	1,4
Энергоимпэкс	0,7	-0,5	-0,9
Прочие	4,8	0,0	-12,4
Всего	98,6	4,8	-8,9

* – по данным таможни

Импорт газа из Белоруссии осуществлялся также через «Белресурс», «Экойл Кемикл» и другие компании, которые продавали продукт с Речицы и со станции Витьба.

«Роснефть» оставалась в декабре единственным экспортером газа непосредственно из России, уменьшив поставки продукта в декабре на Украину на 3,6 тыс. т, до 34 тыс. т (см. табл.). Доля компании в импорте сжиженного газа сократилась до 34,5% по сравнению с 40,1% — в ноябре.

Казахстанские производители сжиженного газа увеличили отгрузки продукта на Украину в декабре на 1,36 тыс. т, до 8 тыс. т (см. табл.). Поставки осуществлял только ТШО, который отгружал газ в адрес компании «Надежда» (6,1 тыс. т), Socar LPG (876 т) и «Петро КарбоХем-Мукачево» (570 т). В декабре ТШО впервые поставил газ также в адрес «Газтрон Украины» в объеме 466 т.

Из Литвы на Украину в декабре было ввезено 123 т продукта против 1,5 тыс. т в ноябре. Продавцом этой партии с доставкой автотранспортом стала торговая компания Lrg Logistika, а покупателем — «Укр Ойл».

Из Польши в декабре было импортировано 19 т газа по сравнению с 446 т — в ноябре. Весь объем поступил автотранспортом в адрес компании «ОККО».

Крупнейшими украинскими импортерами газа в декабре были компании «БРСМ-Нафта» — 11,7 тыс. т, «Надежда» — 8,6 тыс. т, «Авантаж 7» — 8,3 тыс. т и «КЛО» — 7,3 тыс. т (см. табл.).

Рынок автогаза Татарстана развивается

Розничные продажи автогаза в Татарстане увеличились в минувшем году на 4–5% по сравнению с уровнем 2016 г., до 9–10 тыс. т/месяц, по данным участников рынка. Многие местные операторы продолжают устанавливать газовые модули на заправках.

«Перспективы развития автогаза по сравнению с другими видами топлива сохраняются, несмотря на ужесточение требований по установке газобаллонного оборудования» — отметил частный владелец небольшой местной сети заправок. По данным трейдеров, в среднем одна заправка в Татарстане реализует 60–70 т/месяц сжиженного газа.

«Татнефть АЗС Центр» — крупнейший участник рынка топлива Татарстана — установил в прошлом году три газовых

модуля на многотопливные заправки в Казани, расширив сеть заправок, реализующих автогаз в регионе, до 56 единиц. За последние четыре года количество заправок компании увеличилось более чем в три раза. В 2018 г. компания планирует установить как минимум два газовых модуля в Казани.

Дочерняя структура «Газпром газэнергосети» — «Газпром сжиженный газ» — в 2017 г. расширила сеть АГЗС в Татарстане на две единицы, до 18 станций. Обе заправки были открыты в Казани. С ноября 2015 г. «Газпром сжиженный газ» реализует программу перевода автомобилей на сжиженный газ, в рамках которой выплачивает потребительский кредит на газобаллонное оборудование в обмен на обязательство клиента приобретать на АГЗС сети автогаз в объеме не менее 500 л/месяц. В компании сообщили, что после введения программы количество установок ГБО увеличилось до 600 единиц/год против 200 единиц/год ранее.

Частная компания «Ирбис» увеличила сеть многотопливных заправок в Татарстане в прошлом году на четыре единицы, до 14 станций. Розничными продажами автогаза в Татарстане занимаются также компании «Таиф НК АЗС» (35 АГЗС под брендами «Татнефтепродукт» и «Автострой»), «Татгазсервис» (4 МАЗС), «Магистраль» (3 МАЗС) и «Астра-продукт» (3 АГЗС).

На текущей неделе автогаз продавался в рознице в регионе по 18,5–19 руб./л, а бензин Аи-92 — по 37,30–37,40 руб./л.

Основные поставщики

Продажи мелкооптовых партий газа в Татарстане осуществляются с Миннибаевского ГПЗ «Татнефти», газонаполнительной станции (ГНС) «Газпром газэнергосети» в Казани (мощность единовременного хранения 3,5 тыс. т) и ГНС «Газпром сжиженный газ» в Нижнекамске (360 т). Другая ГНС компании «Газпрома сжиженный газ», в Буинске, была демонтирована в прошлом году, сообщили участники рынка.

Миннибаевский ГПЗ произвел в январе — ноябре 402,6 тыс. т сжиженного газа по сравнению с 425,1 тыс. т — годом ранее. Около 17–18 тыс. т/месяц вывозится с предприятия автотранспортом, и примерно половина этого объема поступает на заправки «Татнефти» в Поволжье.

Железнодорожные поставки газа с Миннибаевского ГПЗ на внутренний рынок в январе–ноябре составили

40,4 тыс. т. Основным получателем продукта является нефтехимическое предприятие «Казаньоргсинтез», в адрес которого за этот период было отгружено 29,4 тыс. т.

Экспорт газа с Миннибаевского ГПЗ за 11 месяцев прошлого года увеличился лишь на 7,4 тыс. т, до 161,8 тыс. т.

Поставки газа на ГНС «Газпрома» в Казани по железной дороге снизились за 11 месяцев на 4,9 тыс. т, до 40,8 тыс. т. Основная часть продукта, 34 тыс. т, поступила с Сургутского ЗСК «Газпрома», еще 4,8 тыс. т отгрузил Оренбургский ГПК, а 1,2 тыс. т – Пермский НПЗ «Лукойла».

«Таиф» произвел в январе – ноябре 237,2 тыс. т сжиженного газа, из них 91,3 тыс. т – на НПЗ в Нижнекамске и 145,8 тыс. т – на «Нижнекамскнефтехиме». Весь объем газа, произведенный НПЗ, поступает по трубопроводу на «Нижнекамскнефтехим», где используется в качестве сырья для дальнейшей переработки, а выделяемый пропан отправляется по железной дороге на другое нефтехимическое предприятие группы – «Казаньоргсинтез».

«Нижнекамскнефтехим» сократил объем железнодорожных отгрузок сжиженного газа на рынок России за 11 месяцев на 76,7 тыс. т, до 36,9 тыс. т. Это произошло, в основном, за счет уменьшения поставок пропана для «Казаньоргсинтеза» на 69,9 тыс. т, до 31,9 тыс. т.

«Нижнекамскнефтехим» также прокачивает 0,4–1 тыс. т/месяц продукта по трубопроводу на ГНС «Газпром сжиженный газ» в Нижнекамске.

Экспортные отгрузки бутановых фракций с «Нижнекамскнефтехима» увеличились в январе – ноябре на

35,5 тыс. т, до 65,3 тыс. т, на фоне слабого спроса на синтетические каучуки.

Владельцы небольших сетей АГЗС в Татарстане приобретают автомобильные партии газа в объеме 2–3 тыс. т/месяц на предприятии «Уралоргсинтез», входящем в группу компаний «Эктос». Кроме того, в период высокого спроса и сокращения отгрузок с Миннибаевского ГПЗ, небольшие объемы газа поступают в регион из соседних областей – Чувашии, Марий Эл и Ульяновской области.

Потребление газа для коммунально-бытовых нужд в Татарстане невысоко в связи с высоким уровнем газификации природным газом – около 99%. Реализацией продукта в баллонах занимается «Газпром сжиженный газ».

Выпуск газа в Казахстане обновит рекорд

Казахстанские заводы в январе – ноябре увеличили производство сжиженного газа на 244,1 тыс. т относительно аналогичного показателя годом ранее, до 2,65 млн т, по данным министерства энергетики страны. Участники рынка ожидают, что выпуск газа по итогам 2017 г. превысит 2,85 млн т, что станет историческим рекордом.

Производство газа по итогам 11 месяцев немного снизилось на трех заводах: Чимкентском НПЗ, предприятии KazFrac и Амангельдинском ГПЗ, но это сокращение было компенсировано ростом показателей у других производителей (см. табл.).

Наибольшее увеличение выпуска сжиженного газа в январе – ноябре отмечалось на Жанажольском ГПЗ компании «СНПС-Актобемунайгаз» – на 186,9 тыс. т, до 574,1 тыс. т, благодаря увеличению мощности предприятия в середине 2016 г.

Выпуск сжиженного газа в Казахстане					тыс. т
Завод-производитель	нояб. 17	± ноя. 16, %	январь–ноя. 17	± январь–ноя. 16, %	
Павлодарский НХЗ	11,0	-56,1	234,5	9,4	
Чимкентский НПЗ	6,6	16,6	89,3	-17,8	
Атырауский НПЗ	5,0	-18,7	33,7	16,6	
Казахстанский ГПЗ	14,3	2,5	155,0	4,9	
ТШО	111,3	-9,9	1261,8	3,0	
Жанажольский ГПЗ	56,6	12,7	574,2	48,3	
Акшабулакский ГПЗ	12,8	-1,6	138,2	1,0	
Тургай-Петролеум	0,0	-	0,0	-	
АГПЗ	0,3	-13,8	3,3	-2,9	
Жаикмунай	10,6	-16,2	131,2	4,8	
Казахойл-Актобе	2,0	7,6	22,5	12,5	
KazFrac (Саутс Ойл)	0,4	-0,8	3,8	-28,3	
Итого	230,9	-8,7	2647,4	10,2	

«Тенгизшевройл» (ТШО), крупнейший производитель сжиженного газа в стране, повысил объемы выпуска продукта за этот период на 36,6 тыс. т, до 1,26 млн т.

Прирост выпуска газа в Казахстане мог бы быть более существенным, но на Павлодарском НХЗ во время завершения плановых ремонтных работ в конце октября произошла авария на установке водорода. В результате завод в ноябре произвел лишь 11 тыс. т по сравнению с обычными 22–25 тыс. т/месяц.

Пуск мощностей откладывается

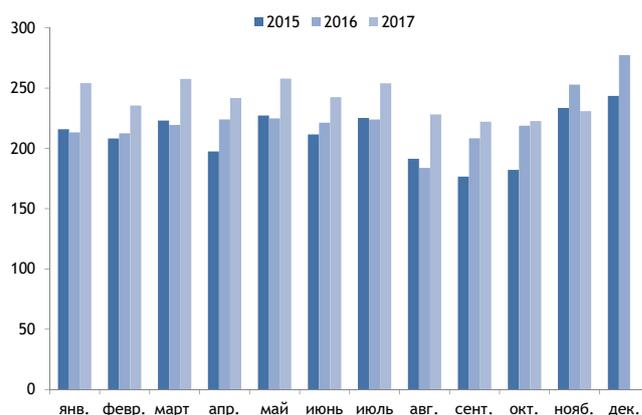
Компания Nostrum Oil&Gas (прежнее название - «Жаикмунай»), разрабатывающая Чинаревское газоконденсатное месторождение на северо-западе Казахстана, перенесла запуск третьей установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3) по переработке до 2,5 млрд м³/год попутного газа ориентировочно на вторую половину 2018 г., сообщили трейдеры.

По данным Nostrum Oil&Gas, строительство УКПГ-3 стоимостью \$532 млн, которое осуществляет компания «Казстройсервис», планируется завершить в апреле 2018 г, а ввод мощностей в эксплуатацию ожидается в течение двух последующих месяцев. Ранее компания заявляла о планах запустить завод весной 2016 г., но затем перенесла запуск из-за низких цен на нефть на конец 2017 г.

По оценкам трейдеров, после ввода в эксплуатацию новой установки, мощности по выпуску сжиженного газа компании вырастут до 40–45 тыс. т/месяц по сравнению с 11–13 тыс. т/месяц в настоящее время.

Действующие мощности Nostrum Oil&Gas состоят из двух газоперерабатывающих установок суммарной мощностью по переработке до 1,7 млрд м³/год попутного газа. Они были выведены на полную мощность в ноябре 2011 г.

Производство сжиженного газа в Казахстане тыс. т



6-я международная конференция
**Argus Рынок Каспия
 и Центральной Азии 2018**
 5–6 февраля 2018 · Абу-Даби, ОАЭ



Узнайте подробнее по телефону **+7 (495) 933-75-71**
 или по эл. почте: moscowconferences@argusmedia.com

Котировки и аналитика

Исследования

Конференции

Мы освещаем рынки

Железнодорожные поставки сжиженного газа на Украину 1–20 декабря 2017 г.			
Станция назначения	Продукт	Станция отправления	Объем, т
Белозерье	Бутан или бутана смеси	Кульсары	71
Белозерье	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	78
Белозерье	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	158
Белозерье	Пропан	Кульсары	64
Белозерье	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	114
Большой Токмак	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	98
Большой Токмак	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	444
Борисполь	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	601
Бородянка	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	322
Бородянка	Бутан или бутана смеси	Кульсары	537
Бородянка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Бугяняй	212
Бородянка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	526
Бородянка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новополоцк	200
Бородянка	Пропан	Тюльпан	317
Бородянка	Пропан	Кульсары	1102
Бородянка	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	1198
Бородянка	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	779
Бородянка	Фракция пропан-бутановая	Кашпир	820
Братковцы	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	68
Васильков-1	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	483
Васильков-1	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	1648
Васильков-1	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	491
Васильков-1	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	884
Васильков-1	Пропан	Тюльпан	346
Васильков-1	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	946
Виктория	Бутан или бутана смеси	Брест-Восточный	144
Виктория	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новополоцк	311
Долина	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	190
Измаил	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	172
Измаил	Пропан	Комбинатская	734
Измаил	Фракция пропан-бутановая	Каргала	2292
Им. Кожушко А. М.	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новокуйбышевская	112
Им. Кожушко А. М.	Пропан	Новокуйбышевская	293
Им. Кожушко А. М.	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	610
Им. Кожушко А. М.	Фракция пропан-бутановая	Кряж	152
Им. Кожушко А. М.	Фракция пропан-бутановая	Новоярославская	252
Индустриальная	Газы углеводородные сжиженные прочие	Киржач	39
Кагамлыкская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	350
Кагамлыкская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	432
Каменское	Бутан или бутана смеси	Витьба	248
Канатово	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	323
Канатово	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новополоцк	198
Канатово	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	77
Канатово	Фракция пропан-бутановая	Кряж	153
Каховка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	69
Каховка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	292
Каховка	Пропан	Кульсары	128
Ключарки	Пропан	Кульсары	196
Коростень	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	1418

Железнодорожные поставки сжиженного газа на Украину 1–20 декабря 2017 г.			
Станция назначения	Продукт	Станция отправления	Объем, т
Коростень	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	1060
Костополь	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	69
Купянск-Сортировочный	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	488
Купянск-Сортировочный	Фракция пропан-бутановая	Кашпир	156
Лелековка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	685
Лелековка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новокуйбышевская	81
Лелековка	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	77
Луцк	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	99
Мелитополь	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	161
Мелитополь	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	219
Мелитополь	Пропан	Тюльпан	170
Мелитополь	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	263
Мелитополь	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	373
Немиров	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	59
Немиров	Фракция пропан-бутановая	Кряж	192
Новозолотаревка	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	76
Новозолотаревка	Пропан	Тюльпан	175
Новозолотаревка	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	456
Новозолотаревка	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	113
Одесса-Застава-1	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	106
Одесса-Застава-1	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	734
Одесса-Застава-1	Пропан	Речица	303
Одесса-Застава-1	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	270
Основа	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	573
Основа	Фракция пропан-бутановая	Кашпир	309
Переяславская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	1562
Переяславская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новокуйбышевская	243
Переяславская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	852
Переяславская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новополоцк	2207
Переяславская	Пропан	Новокуйбышевская	920
Переяславская	Пропан	Тюльпан	286
Переяславская	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	1328
Подгородная	Бутан или бутана смеси	Кульсары	574
Подгородная	Пропан	Кульсары	805
Подгородная	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	490
Прибугская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	75
Прибугская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	209
Прибугская	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	112
Привольное	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	76
Привольное	Бутан или бутана смеси	Кульсары	216
Привольное	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новокуйбышевская	561
Привольное	Пропан	Тюльпан	107
Привольное	Пропан	Кульсары	224
Привольное	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	826
Радехов	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	70
Рожнятов	Бутан или бутана смеси	Витьба	329
Самаровка	Фракция пропан-бутановая	Кряж	116
Селещина	Бутан или бутана смеси	Речица	90
Селещина	Бутан или бутана смеси	Кульсары	823

Железнодорожные поставки сжиженного газа на Украину 1–20 декабря 2017 г.			
Станция назначения	Продукт	Станция отправления	Объем, т
Селещина	Пропан	Кульсары	1142
Сенча	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	146
Сенча	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	272
Сенча	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	412
Скалат	Бутан или бутана смеси	Речица	89
Скалат	Газы углеводородные сжиженные прочие	Бугяняй	250
Скалат	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	156
Спартак	Бутан или бутана смеси	Витьба	29
Спартак	Бутан или бутана смеси	Речица	132
Спартак	Бутан или бутана смеси	Кульсары	108
Спартак	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	4034
Спартак	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	2202
Спартак	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	554
Спартак	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новополоцк	1430
Спартак	Фракция пропан-бутановая	Брест-Восточный	204
Спартак	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	150
Станишевка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	199
Станишевка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	459
Станишевка	Фракция пропан-бутановая	Тюльпан	245
Страбичево	Бутан или бутана смеси	Речица	75
Супруновка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	211
Супруновка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	157
Супруновка	Газы углеводородные сжиженные прочие	Речица	156
Супруновка	Пропан	Тюльпан	177
Супруновка	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	791
Терновое	Газы углеводородные сжиженные прочие	Витьба	498
Харьков-Сортировочный	Бутан или бутана смеси	Тюльпан	303
Харьков-Сортировочный	Фракция пропан-бутановая	Стенькино-2	1718
Хутор-Михайловский	Газы углеводородные сжиженные прочие	Новокуйбышевская	324
Хутор-Михайловский	Пропан	Тюльпан	36
Шепетовка-Подольская	Газы углеводородные сжиженные прочие	Барбаров	24
Шепетовка-Подольская	Фракция пропан-бутановая	Новокуйбышевская	489
Итого			59230

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
АЛЖИР				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Тамань	8 000
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Тамань	13 400
ВСЕГО АЛЖИР				21 400
АФГАНИСТАН				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Галаба	550
	Павлодарский НХЗ	Павлодар-порт	Галаба	1 000
Пропан	Орский НПЗ	Никель	Галаба	850
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Галаба	5 000
Сжиж. газ прочий	Атырауский НПЗ	Тендык	Галаба	1 050
	Атырауский НПЗ	Тендык	Галаба	4100*
	Нет данных	Жилаево	Галаба	2000*
	Нет данных	Манкент	Галаба	455
	Павлодарский НХЗ	Павлодар-порт	Галаба	1 000
ВСЕГО АФГАНИСТАН				9 905
БЕЛАРУСЬ				
Бутан	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Брест-Северный	185
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Витьба	3 000
	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Колядичи	592
	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Лососна	259
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Лыщицы	1 000
Бутан-бутилен фракция	Московский НПЗ	Яничкино	Витьба	1 500
Пропан	Нет данных	Звенигород	Брест-Восточный	315
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Витьба	2 495
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Витьба	3 000
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Лыщицы	5 000
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Новополоцк	60
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Брест-Восточный	500
	Пермский НПЗ	Осенцы	Брест-Северный	5 200
	Оренбургские производители	Каргала	Витьба	2 200
	Пермский НПЗ	Осенцы	Витьба	2 000
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Витьба	5 150
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Витьба	10 000
	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Витьба	500
	Экогазсервис	Саперная	Грицевец	30
	Экогазсервис	Саперная	Калинковичи	50
	Пермский НПЗ	Осенцы	Колядичи	3 000
	Пермский НПЗ	Осенцы	Лососна	2 000
	Экогазсервис	Саперная	Луполово	50
	Экогазсервис	Саперная	Оранчицы	30
	Экогазсервис	Саперная	Пинск	30
	Экогазсервис	Саперная	Руденск	250
Пропан-пропилен фракция	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Новополоцк	300
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Таиф)	Соболеково	Витьба	1 000
	Омский НПЗ	Комбинатская	Витьба	490
ШФЛУ	Казахстанские производители	Кульсары	Речица	120
	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Речица	2 983
	Сургутские производители	Сургут	Речица	15 225
Пропилен фракция	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Новополоцк	7 300
ВСЕГО БЕЛАРУСЬ				75 814
БОЛГАРИЯ				
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Кавказ	5 000

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Кавказ	2 000
ВСЕГО БОЛГАРИЯ				7 000
ВЕНГРИЯ				
Бутан	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Батево	1 995
	Омский НПЗ	Комбинатская	Батево	2 200
	Тенгизшевройл	Кульсары	Батево	1 630
	Трансэкспедиция	Витьба	Батево	5 300
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	1 100
	Тенгизшевройл	Кульсары	Чоп в Венгрии	850
Пентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	500
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Батево	4 030
	Тенгизшевройл	Кульсары	Чоп в Венгрии	1 969
Пропан-бутан фракция	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Батево	2 200
	Оренбургские производители	Каргала	Чоп в Венгрии	5 710
	Пермский НПЗ	Осенцы	Чоп в Венгрии	2 000
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Таиф)	Соболеково	Батево	4 100
ВСЕГО ВЕНГРИЯ				33 584
ГРУЗИЯ				
Бутан	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Гори	120
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Поничала	500
Пропан	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Гори	105
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Поничала	500
Пропан-бутан фракция	Пермский НПЗ	Осенцы	Батуми	105
	Пермский НПЗ	Осенцы	Поти	105
	Пермский НПЗ	Осенцы	Тбилиси	105
ВСЕГО ГРУЗИЯ				1 540
ЕГИПЕТ				
Бутан	Туймазинский ГПЗ	Туймазы	Тамань	2 000
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Темрюк	1 995
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Темрюк	6 000
	Шкаповский ГПЗ	Приютово	Темрюк	2 000
Изобутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Темрюк	6 240
Пропан	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Темрюк	1 995
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Темрюк	1 000
Пропан-бутан фракция	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Темрюк	2 000
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Таиф)	Соболеково	Керчь-Южная	2450*
ВСЕГО ЕГИПЕТ				23 230
КАЗАХСТАН				
Пропан	Сургутские производители	Сургут	Тюратам	200
КИРГИЗИЯ				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Шопоково	385
ЛАТВИЯ				
Бутан	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Резекне 2	500
Изобутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Олайне	250
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Резекне 2	500
Пропан	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Болдерая	2 600
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Валмиера	35
	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Валмиера	200
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Валмиера	150

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Даугавпилс	375
	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Даугавпилс	1 300
	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Олайне	532
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Олайне	250
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Резекне 2	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Скулте	180
	Экогазсервис	Саперная	Скулте	70
Пропан-бутан фракция	Пермский НПЗ	Осенцы	Валмиера	1 000
	Оренбургские производители	Каргала	Даугавпилс	3 848
	Пермский НПЗ	Осенцы	Даугавпилс	4 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Олайне	250
	Оренбургские производители	Каргала	Олайне	1 500
	Пермский НПЗ	Осенцы	Олайне	532
	Покровская установка	Тюльпан	Олайне	295
	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Олайне	200
ВСЕГО ЛАТВИЯ				19 067
МАЛЬТА				
Бутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Тамань	6 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Тамань	4000*
ВСЕГО МАЛЬТА				6 000
МОНГОЛИЯ				
Бутан	Нет данных	Мегет	Наушки в Монголию	560
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Наушки в Монголию	76
Пропан	Нет данных	Мегет	Наушки в Монголию	80
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Наушки в Монголию	1 195
Сжиж. газ прочий	Ангарский НПЗ	Китой-Комбинатская	Наушки в Монголию	1 584
ВСЕГО МОНГОЛИЯ				3 495
НИДЕРЛАНДЫ				
Бутан	Киришский НПЗ	Кириши	Вентспилс	500
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Вентспилс	750
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Вентспилс	800
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Лужская	83 200
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Палдиски	950
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Палдиски	800
Изобутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Вентспилс	750
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Палдиски	4 800
Изопентан фракция	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Клайпеда	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Клайпеда	16 000
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Палдиски	10 000
	Уралоргсинтез	Каучук	Палдиски	1 500
Пентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Клайпеда	8 000
Пропан	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Болдерая	2 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Болдерая	1 500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Лужская	129 600
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Болдерая	500
	Пермский НПЗ	Осенцы	Болдерая	5 000
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Болдерая	500
ВСЕГО НИДЕРЛАНДЫ				267 650
ПОЛЬША				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Брест-Центральный	2 113
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брест-Центральный	7 000

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брузги	1 750
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Железнодорожный	2 000
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Железнодорожный	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Железнодорожный	1 000
	Тенгизшевройл	Кульсары	Изов	2 412
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Мамоново	100
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	1 500
	Тенгизшевройл	Кульсары	Свислочь	467
Бутан-бутилен фракция	Московский НПЗ	Яничкино	Болдерая	1 500
	Куйбышевский НПЗ	Кряж	Мамоново	165*
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Мамоново	390*
Изобутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Мамоново	135
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Мамоново	120*
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Мамоново	200*
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	200
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	200*
Изопентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	320
Пентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	520
Пропан	Нет данных	Нет данных	Брест-Центральный	220*
	Тенгизшевройл	Кульсары	Брест-Центральный	3 668
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брест-Центральный	11 450
	Трансэкспедиция	Витьба	Брест-Центральный	8 000
	Трансэкспедиция	Витьба	Брест-Центральный	2000*
	Уралоргсинтез	Каучук	Брест-Центральный	5 226
	Тенгизшевройл	Кульсары	Брузги	260
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брузги	3 100
	Трансэкспедиция	Витьба	Брузги	1 000
	Уралоргсинтез	Каучук	Брузги	2 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Железнодорожный	500*
	Тенгизшевройл	Кульсары	Изов	5 285
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Изов	504
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Мамоново	400
	Нет данных	Нет данных	Мамоново	352
	Нет данных	Нет данных	Мамоново	352*
	Нет данных	Торопец	Мамоново	500
	Нет данных	Торопец	Мамоново	500*
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Мамоново	800
	Омский НПЗ	Комбинатская	Мамоново	2 350
	Омский НПЗ	Комбинатская	Мамоново	160*
	Тенгизшевройл	Кульсары	Мамоново	420
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	3 787
	Тенгизшевройл	Кульсары	Свислочь	360
	Нет данных	Нет данных	Ягодин	220
Пропан-бутан фракция	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Болдерая	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брест-Центральный	12 916
	Трансэкспедиция	Витьба	Брест-Центральный	10 000
	Трансэкспедиция	Витьба	Брест-Центральный	2000*
	Пермский НПЗ	Осенцы	Брузги	1 900
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Брузги	1 500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Брузги	648
	Трансэкспедиция	Витьба	Брузги	1 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Железнодорожный	700*
	Оренбургские производители	Каргала	Железнодорожный	420
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Железнодорожный	3 024
	Шкаповский ГПЗ	Приютово	Железнодорожный	500

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Оренбургские производители	Каргала	Изов	7 248
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Изов	20 160
	Трансэкспедиция	Витьба	Изов	2 000
	Оренбургские производители	Каргала	Мамоново	1 188
	Оренбургские производители	Каргала	Мамоново	1080*
	Пермский НПЗ	Осенцы	Мамоново	1 000
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Мамоново	1000*
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Мамоново	8 400
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Свислочь	500*
	Оренбургские производители	Каргала	Ягодин	3 000
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Ягодин	4 644
	Трансэкспедиция	Витьба	Ягодин	4 500
Пропан-пропилен фракция	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Брест-Центральный	2 000
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Мамоново	6 000
Сжиж. газ прочий	Трансэкспедиция	Витьба	Брест-Центральный	4 000
	Мажейкяйский НПЗ	Бугяняй	Брузги	3 500
	Трансэкспедиция	Витьба	Изов	1 000
	Мажейкяйский НПЗ	Бугяняй	Свислочь	700
Пропилен фракция	Мажейкяйский НПЗ	Бугяняй	Железнодорожный	800
ВСЕГО ПОЛЬША				173 747
РУМЫНИЯ				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Вадул-Сирет	617
	Тенгизшевройл	Кульсары	Дьяково	573
Изобутан	Трансэкспедиция	Витьба	Вадул-Сирет	1 500
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Вадул-Сирет	1 630
	Тенгизшевройл	Кульсары	Дьяково	2 760
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Вадул-Сирет	1 600
	Оренбургские производители	Каргала	Керчь-Южная	1 400
	Оренбургские производители	Каргала	Рени	1 900
	Оренбургские производители	Каргала	Черноморск (Ильичевск)	3 350
ВСЕГО РУМЫНИЯ				15 330
СЛОВАКИЯ				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Чоп в Словакии	461
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Чоп в Словакии	1 104
ВСЕГО СЛОВАКИЯ				1 565
ТАДЖИКИСТАН				
Бутан	Орский НПЗ	Никель	Джаббор Расулов	300
	Орский НПЗ	Никель	Спитамен	300
	Орский НПЗ	Никель	Спитамен	600*
Пропан	Орский НПЗ	Никель	Спитамен	800
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Джаббор Расулов	2 500
	Оренбургские производители	Каргала	Спитамен	2 860
	Оренбургские производители	Каргала	Спитамен	3000*
	Пермский НПЗ	Осенцы	Спитамен	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Спитамен	1 000
	Оренбургские производители	Каргала	Худжанд	2 000
	Оренбургские производители	Каргала	Худжанд	1500*
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Худжанд	1 000
ВСЕГО ТАДЖИКИСТАН				11 260
ТУРЦИЯ				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Одесса	16 485

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Тамань	16 500
	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Темрюк	3 000
	Омский НПЗ	Комбинатская	Черноморск (Ильичевск)	2 200
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Одесса	17 335
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Тамань	13 500
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Тамань	3 200
	Сургутские производители	Сургут	Тамань	5 075
	Коробковский ГПЗ	Лапшинская	Темрюк	2 000
	Пермский НПЗ	Осенцы	Темрюк	6 000
ВСЕГО ТУРЦИЯ				85 295
УКРАИНА				
Бутан	Тенгизшевройл	Кульсары	Белозерье	325
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Бородянка	345
	Тенгизшевройл	Кульсары	Бородянка	685
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Васильков 1	695
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Заосколье	40
	Тенгизшевройл	Кульсары	Каховка	121
	Тенгизшевройл	Кульсары	Ключарки	235
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Машчермет	495
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Мена	95
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Новозолотаревка	155
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Основа	195
	Тенгизшевройл	Кульсары	Подгородная	770
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Прибугская	95
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Привольное	75
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Самаровка	245
	Тенгизшевройл	Кульсары	Селещина	1 135
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Спартак	540
	Тенгизшевройл	Кульсары	Спартак	640
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Станишевка	295
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Супруновка	295
	Тенгизшевройл	Кульсары	Харьков	625
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Хутор-Михайловский	145
Изопентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Терновое	500
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Шебелинка	250
Пропан	Тенгизшевройл	Кульсары	Белозерье	720
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Бородянка	345
	Тенгизшевройл	Кульсары	Бородянка	1 035
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Васильков 1	695
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Заосколье	40
	Нет данных	Звенигород	Измаил	525
	Омский НПЗ	Комбинатская	Измаил	1 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Канатово	100
	Тенгизшевройл	Кульсары	Каховка	135
	Тенгизшевройл	Кульсары	Ключарки	435
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Машчермет	955
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Мена	95
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Новозолотаревка	235
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Одесса	170
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Основа	195
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Переяславская	2 480
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Подгородная	300
	Тенгизшевройл	Кульсары	Подгородная	1 170
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Прибугская	95

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Привольное	115
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Привольное	500
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Самаровка	245
	Тенгизшевройл	Кульсары	Селещина	1 635
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Спартак	370
	Тенгизшевройл	Кульсары	Спартак	960
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Станишевка	295
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Супруновка	645
	Тенгизшевройл	Кульсары	Харьков	1 110
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Хутор-Михайловский	205
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Шепетовка	100
Пропан-бутан фракция	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Бородянка	1 050
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Бородянка	800
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Васильков 1	100
	Покровская установка	Тюльпан	Васильков 1	1 395
	Оренбургские производители	Каргала	Измаил	3 900
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Конотоп	600
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Купянск	1 760
	Покровская установка	Тюльпан	Купянск	2 430
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Купянск	500
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Машчермет	1 000
	Покровская установка	Тюльпан	Машчермет	745
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Мелитополь	210
	Покровская установка	Тюльпан	Мелитополь	745
	Покровская установка	Тюльпан	Мелитополь	745*
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Новозолотаревка	450
	Покровская установка	Тюльпан	Новозолотаревка	595
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Одесса	225
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Основа	600
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Основа	200
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Переяславская	2 500
	Покровская установка	Тюльпан	Переяславская	695
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Подгородная	380
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Привольное	850
	Покровская установка	Тюльпан	Скалат	315
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Спартак	225
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Супруновка	790
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Харьков	700
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Хутор-Михайловский	2 560
	Покровская установка	Тюльпан	Хутор-Михайловский	145
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Шепетовка	300
Сжиж. газ прочий	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Канатово	100
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Переяславская	1 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Подгородная	300
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Привольное	500
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Спартак	110
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Шепетовка	100
ВСЕГО УКРАИНА				54 776
ФИНЛЯНДИЯ				
Бутан	Киришский НПЗ	Кириши	Бусловская	9 500
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Бусловская	6 995
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Бусловская	3 000
	Омский НПЗ	Комбинатская	Бусловская	4 780
	Пермский НПЗ	Осенцы	Бусловская	14 000

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
Изобутан	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Бусловская	500
	Киришский НПЗ	Кириши	Бусловская	750
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Бусловская	4 000
Изопентан фракция	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Бусловская	17 000
Пропан	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Бусловская	1 260
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Бусловская	2 000
	Уралоргсинтез	Каучук	Бусловская	2 000
Пропан-бутан фракция	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Вяртсиля	2 905
	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Бусловская	1 500
ВСЕГО ФИНЛЯДИЯ				70 190
ЭСТОНИЯ				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Палдиски	952
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Реола	1 000
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Юлемисте	110
	Омский НПЗ	Комбинатская	Юлемисте	40
	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Юлемисте	70
	Туймазинский ГПЗ	Туймазы	Юлемисте	65
Изобутан	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Реола	1 050
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Юлемисте	160
Пропан	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Реола	245
	Нет данных	Торопец	Реола	300
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Реола	750
	Тобольск-Нефтехим	Тобольск	Реола	200
	Экогазсервис	Саперная	Реола	70
	Зайкинский ГПЗ	Тюльпан	Юлемисте	195
	Новокуйбышевский НПЗ	Новокуйбышевская	Юлемисте	355
	Омский НПЗ	Комбинатская	Юлемисте	220
	Экогазсервис	Саперная	Юлемисте	30
	Пропан-бутан фракция	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Реола
Экогазсервис		Саперная	Юлемисте	30
ВСЕГО ЭСТОНИЯ				6 042
МОЛДОВА, РЕСПУБЛИКА				
Бутан	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Соколены	250
Пропан	Коробковский ГПЗ	Лапшинская	Соколены	805
Пропан-бутан фракция	Оренбургские производители	Каргала	Бэльць	542
	Оренбургские производители	Каргала	Вэлчинец	1 050
	Оренбургские производители	Каргала	Гидигич	216
	Оренбургские производители	Каргала	Гиндешть	1 000
	Оренбургские производители	Каргала	Комрат	1 040
	Оренбургские производители	Каргала	Унгень	216
ВСЕГО МОЛДОВА, РЕСПУБЛИКА				5 119
АЗЕРБАЙДЖАН				
Пропан-пропилен фракция	Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Гаджи Зейналабдин	250
	Ярославский НПЗ	Новоярославская	Гаджи Зейналабдин	250
ВСЕГО АЗЕРБАЙДЖАН				500
ЛИВАН				
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Таиф)	Соболеково	Керчь-Южная	2 400
ИТОГО				895 494

Плановый экспорт сжиженного газа в январе 2018 г.				
Порт отгрузки/Страна поставки	Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Объем, т
НОВОПОЛОЦК				
Газоконденсат	Бярат	Плес	Новополоцк	520
	Нет данных	Камышин	Новополоцк	400
ВСЕГО НОВОПОЛОЦК				920
БУГЯНЯЙ				
Газоконденсат	Оренбургские производители	Каргала	Бугяняй	16 800
ТАМАНЬ				
Газоконденсат	Nostrum Oil and Gas	Ростошский (рзд.)	Тамань	30 000
БАЛТИЙСКИЙ ЛЕС				
Газоконденсат	Оренбургские производители	Каргала	Балтийский лес	39 050
ИТОГО				86 770

ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Азиатско-Тихоокеанский регион		\$/т	США		
		9 янв. 18	2 янв. 18		
		9 янв. 18	2 янв. 18	9 янв. 18	2 янв. 18
Рефрижераторы			Пропан (fob), \$/т		
Пропан			Терминал Enterprise		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-13,70/-3,70	-13,70/-3,70	488,35/494,23	511,20/513,81	
Япония (cfr)	578/581,5	602/605	Монт-Бельвю	93,50/94,63	97,88/98,38
Вост. Китай (cfr) (средняя за месяц)	593,15/597,13	593,15/597,13	Бутан (fob), \$/т		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	593,15/597,13	593,15/597,13	Терминал Enterprise	431,48/441,68	471,12/477,92
Индекс Argus Far East	579,75	603,25	Монт-Бельвю	95,25/97,50	104,00/105,50
Бутан			Нетрубопроводные поставки, центов/галлон		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-13,70/-3,70	-13,70/-3,70	Чистый этан	24,75/26,25	23,25/24,63
Япония (cfr)	553/556,5	582/585	Смесь этан/пропан	23,50/24,00	22,13/22,63
Вост. Китай (cfr) (средняя за месяц)	567,05/571,03	567,05/571,03	Изобутан	104,00/106,75	109,50/110,50
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	632,25/642,25	632,25/642,25	Газовый бензин	142,63/144,00	143,50/145,00
Зап. Поб. Индии СР (cfr) (средняя за месяц)	-7,60/-3,63	-7,60/-3,63	Свопы (пропан), \$/т		
Индекс Argus Far East	554,75	583,25	1 мес.	93,50/94,00	98,25/98,75
Газовозы			2 мес.	88,63/89,13	91,00/91,50
Пропан			3 мес.	83,50/84,00	84,13/84,63
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	653,20/663,20	653,20/663,20	след. квартал	81,88/82,38	82,25/82,75
Бутан					
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	632,25/642,25	632,25/642,25			

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Пропан													
	дек. 16	январь 17	Февр. 17	март	апр. 17	май 17	июнь 17	июль 17	авг. 17	сент. 17	окт. 17	нояб. 17	дек. 17
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	380,00	435,00	510,00	480,00	430,00	385,00	385,00	345,00	420,00	480,00	575,00	575,00	590,00
Кувейт	380,00	435,00	510,00	480,00	430,00	385,00	385,00	345,00	420,00	480,00	575,00	575,00	590,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	345,00	400,00	440,00	405,00	350,00	330,00	355,00	315,00	400,00	475,00	525,00	525,00	560,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	334,00	386,50	440,50	408,50	345,50	326,50	350,00	315,00	384,50	447,00	514,50	524,50	556,50
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	387,75	447,19	450,20	381,26	367,72	363,31	345,43	371,60	439,36	501,48	520,61	560,09	553,97
Крупные суда cif Лавера	380,70	456,10	470,88	399,04	378,89	377,14	359,52	386,10	455,86	519,93	537,64	571,05	563,00
Крупные суда Япония cfr	426,10	504,30	496,30	446,28	416,37	404,91	379,24	394,71	464,77	544,23	574,05	591,18	595,14
Крупные суда Вост. Китай cfr	426,10	504,30	496,30	446,28	416,37	404,91	379,24	394,71	464,77	544,23	574,05	591,18	595,14
Крупные суда Юж. Китай cfr	426,10	504,30	496,30	446,28	416,37	404,91	379,24	394,71	464,77	544,23	574,05	591,18	595,14
Индекс АТР крупн. суда	426,10	504,30	496,30	446,28	416,37	404,90	379,24	394,71	464,77	544,23	574,05	591,18	595,14
Премия к споту в АТР, \$/т													
Персидский залив	-2,00	2,45	5,85	-2,13	-2,37	-6,38	-4,86	-0,57	2,41	0,30	-6,91	-9,73	-8,70
Газовозы Юж. Китай	73,52	87,35	71,70	66,39	70,32	60,14	61,91	64,48	73,46	70,75	70,10	63,05	69,10
Рефрижераторы Вост. Китай	36,62	54,85	-10,70	-22,67	-2,63	19,48	1,71	34,57	32,77	41,98	-0,67	12,32	5,29
Рефрижераторы Юж. Китай	36,62	54,85	-10,70	-22,67	-2,63	19,48	1,71	34,57	32,77	41,98	-0,67	12,32	5,29
Тайвань	27,29	28,20	5,80	1,98	11,00	18,52	14,76	19,43	24,23	23,43	6,71	6,82	13,34
Япония	27,29	28,20	5,80	1,98	11,00	18,52	14,76	19,43	24,23	23,43	6,71	6,82	13,34
Монт-Бельвю, центов/галлон													
Хранилище LDH	64,10	75,94	76,67	61,85	65,35	64,00	59,30	65,43	75,75	88,70	93,84	98,25	95,89
Прочие хранилища	63,25	73,96	78,55	61,07	65,03	63,96	59,08	65,49	76,02	88,86	93,17	97,53	95,95
Европа, \$/т													
Малые суда fob СЗЕ	400,30	467,14	475,15	383,22	345,89	329,48	308,36	304,86	387,64	462,91	513,77	568,32	559,21
Баржи fob СЗЕ	403,55	472,24	554,80	432,04	376,83	376,86	349,36	329,10	407,18	504,38	516,91	581,77	584,21
Малые суда fob Средиз.	472,15	538,95	566,30	493,11	460,89	455,95	432,23	397,76	449,00	503,57	562,09	609,50	604,21
Нафта													
	дек. 16	январь 17	Февр. 17	март	апр. 17	май 17	июнь 17	июль 17	авг. 17	сент. 17	окт. 17	нояб. 17	дек. 17
cif СЗЕ	462,09	499,56	498,29	459,46	468,10	434,75	400,67	424,57	460,02	504,40	519,06	572,93	576,13
c+f Япония	477,06	511,48	515,98	468,83	478,30	446,53	414,01	426,38	467,49	511,09	530,03	588,75	592,54
Этан													
	дек. 16	январь 17	Февр. 17	март	апр. 17	май 17	июнь 17	июль 17	авг. 17	сент. 17	окт. 17	нояб. 17	дек. 17
Монт-Бельвю	26,41	22,25	25,27	22,93	24,36	25,45	24,35	25,32	26,32	26,58	26,56	26,16	22,10

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Бутан	дек. 16	январь 17	Февр. 17	март	апр. 17	май 17	июнь 17	июль 17	авг. 17	сентяб. 17	окт. 17	нояб. 17	дек. 17
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	420,00	495,00	600,00	600,00	490,00	390,00	390,00	365,00	460,00	500,00	580,00	580,00	570,00
Кувейт	420,00	495,00	600,00	600,00	490,00	390,00	390,00	365,00	460,00	500,00	580,00	580,00	570,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	380,00	430,00	500,00	490,00	380,00	350,00	355,00	315,00	410,00	475,00	520,00	528,00	530,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	352,50	404,50	453,00	449,00	357,00	328,00	327,00	284,50	378,50	445,00	505,50	502,50	503,00
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	406,70	462,67	475,05	396,33	364,47	344,33	312,80	351,64	443,20	499,86	506,82	535,66	508,47
Крупные суда cif Лавера	417,00	473,14	505,33	455,80	420,31	397,64	356,20	383,98	474,23	532,57	535,14	556,77	532,89
Крупные суда Япония cfr	480,76	577,70	603,25	521,63	432,32	418,19	394,26	422,33	488,23	546,28	577,67	576,23	569,04
Крупные суда Вост. Китай cfr	480,76	577,70	603,25	521,63	432,32	418,19	394,26	422,33	488,23	546,28	577,67	576,23	569,04
Крупные суда Юж. Китай cfr	480,76	577,70	603,25	521,63	432,32	418,19	394,26	422,33	488,23	546,28	577,67	576,23	569,04
Индекс АТР крупн. суда	480,76	577,70	603,25	521,63	432,32	418,19	394,26	422,33	488,23	546,28	577,67	576,23	569,04
Премия к споту на рынке АТР, \$/т													
Персидский залив	-2,00	2,45	5,85	-2,13	-2,37	-6,38	-4,86	-0,57	2,41	0,55	-6,91	-9,73	-8,70
Индия cfr	43,81	58,25	-1,75	-59,33	-39,84	22,91	4,36	32,55	15,68	22,78	-6,91	-8,73	-5,61
Газовозы Юж. Китай	73,52	87,25	71,70	66,39	70,32	60,14	61,91	64,48	73,46	71,50	70,10	63,05	69,10
Рефрижераторы Вост. Китай	48,81	63,25	3,25	-54,33	-34,84	27,91	9,36	39,05	20,68	27,78	-1,91	-3,73	-0,61
Рефрижераторы Юж. Китай	48,81	63,25	3,25	-54,33	-34,84	27,91	9,36	39,05	20,68	27,78	-1,91	-3,73	-0,61
Тайвань	35,43	31,90	10,95	-7,02	0,37	22,86	19,79	22,81	21,23	15,38	5,48	2,77	10,34
Япония	35,43	31,90	10,95	-7,02	0,37	22,86	19,79	22,81	21,23	15,38	5,48	2,77	10,34
Монт-Бельвю, центов/галлон													
Хранилище LDH	99,73	101,92	111,80	65,49	72,44	68,60	65,46	73,88	84,07	98,55	103,34	101,75	101,12
Прочие хранилища	99,77	102,08	116,06	77,02	79,88	77,51	70,65	79,93	91,00	101,99	105,38	103,86	103,01
Европа, \$/т													
Малые суда fob СЗЕ	434,53	488,14	503,20	431,57	350,42	339,36	306,00	350,71	444,07	489,52	504,09	542,66	507,90
Баржи fob СЗЕ	407,40	460,02	449,43	393,15	348,22	314,95	283,09	343,05	409,96	477,00	510,14	563,46	531,05
Малые суда fob Средиз.	489,60	574,91	592,20	506,00	463,72	402,95	348,14	398,19	513,46	538,81	553,21	563,36	608,79

13-я международная конференция

Argus LPG Москва 2018

19–20 апреля 2018 · Москва, Россия

Более подробную информацию
вы можете узнать по телефону
+7 (495) 933-75-71 или по эл. почте:
moscowconferences@argusmedia.com

Сжиженный газ

Мы освещаем рынки

Котировки и аналитика

Исследования

Конференции

argus

Argus Сжиженный газ и конденсат издается 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 © 2018 Argus Media group. Все интеллектуальные права на данное издание 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 издания, 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 издания разрешено только в случае Вашего согласия с этим правилом.

Сведения о товарных знаках

ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, ARGUS СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ И КОНДЕНСАТ и другие наименования изданий ARGUS и индексов ARGUS являются товарными знаками, принадлежащими Argus Media Ltd.

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите страницу сайта www.argusmedia.com/trademarks.

Ограничение ответственности

Все материалы и информация, включенные в издания (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 изданий, 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.

Argus Media (Russia) Limited

Россия, 127006, Москва
Настасьинский переулок, д. 7
Тел.: +7 495 933 7571
Факс: +7 495 933 7572

Издатель
Эдриан Бинкс

Управляющий директор
Мэтью Беркли

Глава московского филиала
Вячеслав Мищенко

Коммерческий директор
Алексей Семенчук

Главный редактор
Олег Кирсанов

Редакция
Светлана Новолодская (редактор)
Владимир Баранов
Эльнара Гулиева
Варвара Лесина
Наталья Первертайло
Ирина Петренко
moscowfeedback@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com

Сжиженный газ

Мы освещаем рынки

