

ЦЕНЫ

Цены на внутреннем рынке		
Продукт/Базис	19 авг.	12 авг.
МТБЭ		
fca Осенцы	106000	106000
fca Тобольск	106000	106000
fca Комбинатская	120000	120000
fca Волжский	100000–110000	100000–110000
fca Косяковка	100000	100000
Толуол		
fca Кириши	119000–119300	115000–120300
Ортоксилол		
fca Кириши	156000–156300	140000–156300

Цены на ароматику fca Комбинатская		
Продукт	август	июль
Толуол	124000	120000
Ортоксилол	138000	118000

Цены на бензол на внутреннем рынке		
Базис	август	июль
fca Салават	65000–70000	65000–70000

Цены на метанол на внутреннем рынке		
Базис	август	июль
fca Казначеевка	19200–24000	19200–24000
fca Химзаводская	17400–18000	17400–18000
fca Углеуральская	19200–24000	19200–24000

Цены на полиолефины на базисе срт Москва		
Продукт/Базис	16 авг.	9 авг.
ПВД 15803	132000–145000	133000–145000
ПВД 15303	152500–155000	152500–155000
ПВД 10803	136000–141000	136500–141000
ПНД пленка	126000–130000	126000–130000
ПНД литье	138000–140000	138000–140000
ПНД трубный	129500–133000	130000–133000
ПНД выдувное формование	132000–139000	132000–140000
ПП гомополимер рафия	126500–136000	126500–136000
ПП гомополимер литье	133000–145500	134000–145500
ПП блок-сополимер	139000–140000	139000–140000

Предложение МТБЭ отсутствует

Российские производители метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) на прошедшей неделе не предлагали продукт на спотовом рынке, так как основной объем компонента реализуется в рамках долгосрочных контрактов в адрес НПЗ и ГПЗ в условиях высокого спроса. Котировки продукта за минувшую неделю не изменились (см. табл.).

Спрос на МТБЭ со стороны заводов поддерживает высокая стоимость бензина в России, отмечают участники рынка. В связи с этим они полагают, что продукт подешевеет лишь в октябре, после завершения активного автомобильного сезона. Однако появление продукта на спотовом рынке ожидается уже в сентябре, после завершения профилактики на предприятии «Тольяттикаучук» «Татнефти».

Завод «Тольяттикаучук», способный выпускать до 30 тыс. т/месяц МТБЭ, остановлен на плановый ремонт в первой декаде месяца. Ожидается, что работы продлятся около трех недель.

Ортоксилол вновь подорожал

Цены на спотовые партии ортоксилола производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза» за прошедшую неделю выросли в условиях ограниченного предложения продукта на рынке. Дефицит образовался в связи с проведением в августе – сентябре профилактики на производстве ароматических углеводородов Омского НПЗ «Газпром нефти». Кроме того, выработка продукта на «Уфанефтехиме» «Башнефти» снижена, так как основная часть сырья перенаправляется на выпуск бензина. Цены на киришский продукт вновь обновили рекорд.

Котировки партий ортоксилола с учетом наценки брокера составили 156 000–156 300 руб./т (fca Кириши)

В НОМЕРЕ

- Европейский МТБЭ подешевел 2
- «Роснефть» снизила потребление МТБЭ и ТАМЭ 3
- Экспорт стирола вырос более чем на 10% 4
- Цены на метанол в Китае снижаются 5
- Уфимский ПП продолжает дешеветь 8
- Ценовое равновесие на рынке ПП Казахстана 8

Результаты торгов на «Восточной бирже» — 12 — 16 августа

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Количество сделок, шт
13 авг.	ортоксилол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	156000	63	1
14 авг.	бензол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	65004	3015	2
Общий итог					3078	3

относительно 140 000–156 300 руб./т (fca Кириши) — неделей ранее. Сделки по продаже 63 т продукта на «Восточной бирже» на прошедшей неделе были заключены по 156 000 руб./т (fca Кириши), а неделей ранее покупатели приобрели на этой площадке 63 т по 143 004 руб./т (fca Кириши).

Стоимость брокерских услуг на биржевых торгах при закупке ароматических углеводородов производства Киришского НПЗ составляет 200–300 руб./т.

Котировка толуола производства Киришского НПЗ с учетом наценки брокера за неделю составила 119 000–119 300 руб./т (fca Кириши) относительно 115 000–120 300 руб./т (fca Кириши) — неделей ранее. Сделки на «Восточной бирже» на прошедшей неделе не заключались, однако трейдеры сообщили, что продукт продавался примерно по 119 000 руб./т (fca Кириши).

Цены на европейский МТБЭ снижаются

Спотовые партии метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в Северо-Западной Европе (СЗЕ) за неделю подешевели на \$16/т, до \$947,13/т (fob Роттердам), вслед за снижением

стоимости бензина в регионе. В свою очередь, котировки бензина Eurobob oху за этот период уменьшились на \$13/т, до \$770/т (fob Роттердам). Соотношение цен на МТБЭ и Eurobob oху (МТБЭ-фактор) составило 1,23, как и неделю назад.

Информация о продажах спотовых партий компонента на прошедшей неделе не поступала. Спрос на бензин в Европе был невысоким, в то время как поставки топлива в США — непривлекательными.

Цена на партии алкилата в Европе за неделю выросла на \$15,75/т, до \$1 027,75/т (fob СЗЕ).

Котировки спотовых партий МТБЭ в США за неделю опустились на \$21,32/т, до \$952,49/т (fob Мексиканский залив), на фоне удешевления бензина.

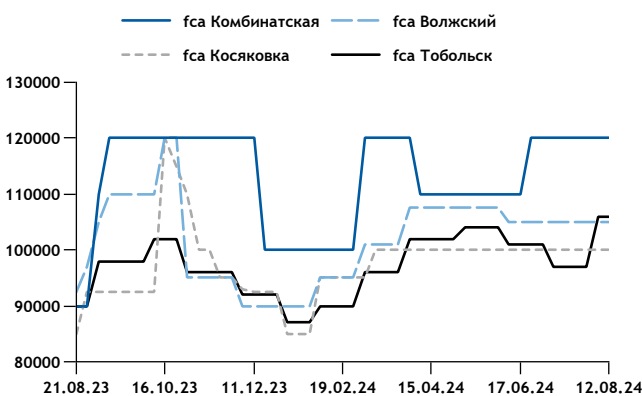
Спрос со стороны Мексики, ключевого импортера американского МТБЭ, остается устойчивым. В то же время одна партия продукта объемом 14 тыс. т была отгружена в августе из США в Европу.

Цены на МТБЭ на мировых рынках	\$/т			
	16 авг.		9 авг.	
fob Роттердам	946,75	947,50	962,75	963,50
fob Мексиканский залив	950,71	954,26	972,03	975,58
fob Сингапур	770,00	772,00	—	—

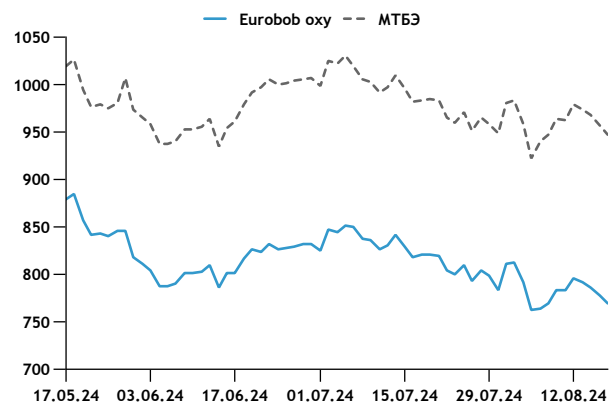
Цены на основное сырье на мировых рынках	\$/т			
	16 авг.		9 авг.	
Североморский дат. (fob Саллом-Бой), \$/барр.	81,57	81,63	81,35	81,41
Нафта 65 cif	652,75	653,75	658,75	659,75
Метанол fob Роттердам Т2 спот	360,00	371,00	344,00	352,00

— котировки публикуются в изданиях Argus Crude, Argus European Products и Argus Methanol

Цены на спотовые партии МТБЭ в России руб./т



Цены на бензин и МТБЭ, fob Роттердам \$/т

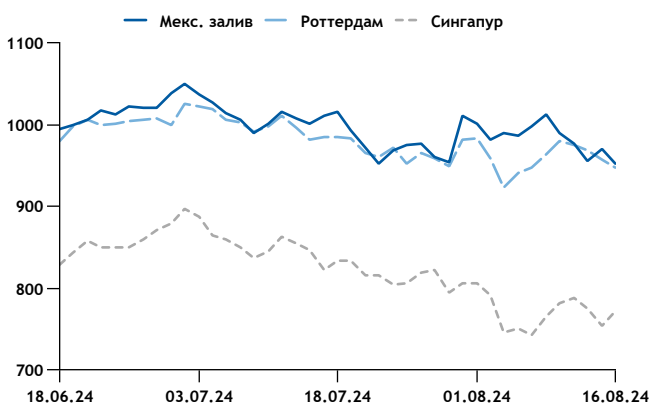


Спотовые партии МТБЭ в Азии подорожали за неделю на \$5/т, до \$771/т (fob Сингапур), на фоне усиления интереса к компоненту. Этому способствовало сокращение поставок метанола из Китая в Юго-Восточную Азию. С середины июля поставки китайского МТБЭ в регион резко сократились из-за закрытого арбитражного окна, отмечают трейдеры.

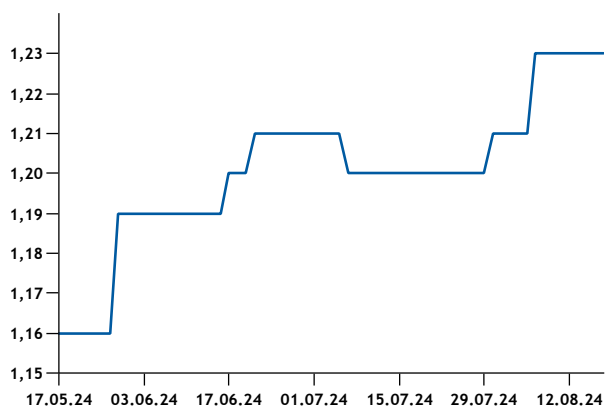
Тем временем малайзийская Hengyuan закупила три партии МТБЭ объемом 5 тыс. т каждая с доставкой в сентябре на базисе cif Порт-Диксон. Продукт был продан с премией \$26–29/т к котировке fob Сингапур, сообщили участники рынка.

По оценкам трейдеров, загрузка заводов по производству МТБЭ в Китае составляет около 60%. Большие запасы продукта в стране продолжают оказывать давление на стоимость компонента на внутреннем рынке. В то же время трейдеры сообщили о нескольких экспортных сделках. Партии МТБЭ неизвестного объема были реализованы по \$767–815/т (fob Китай).

Цены на МТБЭ на мировом рынке (fob) \$/т



МТБЭ-фактор



«Роснефть» снизила потребление МТБЭ и ТАМЭ

Железнодорожные поставки метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) и трет-амил-метилового эфира (ТАМЭ) на заводе «Роснефти» в январе – июле снизились относительно такого же периода 2023 г. на 9,4 тыс. т, до 123 тыс. т, и на 17,5 тыс. т, до 52,3 тыс. т, по данным экспедиторов. Это связано с уменьшением выпуска бензина на некоторых предприятиях в связи с плановыми и внеплановыми остановами, отмечают участники рынка.

Закупки МТБЭ Комсомольский НПЗ уменьшил на 5,9 тыс. т, до 13,3 тыс. т, из-за продолжительного планового ремонта в мае – июне, что привело к сокращению выработки бензина в этот период.

Ачинский НПЗ в этом году помимо МТБЭ стал использовать ТАМЭ производства Новокуйбышевской нефтехимической компании (ННК) для повышения выпуска топлива, чтобы обеспечить в том числе достаточный объем предложения продукта в Хабаровском крае и других восточных регионах России.

Кроме того, потребление ТАМЭ за семь месяцев повысил Саратовский НПЗ (см. табл.), компенсировав снижение закупок МТБЭ на 4,5 тыс. т, до 8,5 тыс. т.

Резко снизились поставки ТАМЭ на Рязанский НПЗ – на 22,1 тыс. т, до 33,5 тыс. т, а поставки МТБЭ – только на 1,3 тыс. т, до 24,1 тыс. т. Предприятие уменьшило выпуск бензина, в частности из-за внеплановых остановок

Потребление МТБЭ и ТАМЭ заводами Роснефти по ж.д. тыс. т		
Завод	янв. – июль 24	± янв. – июль 23
МТБЭ		
Ачинский	23,1	0,2
Ангарский	0,0	-0,3
Комсомольский	13,3	-5,9
Новокуйбышевский	39,0	0,4
Рязанский	24,1	-1,3
Саратовский	8,5	-4,5
Сызранский	11,0	2,7
Стрежевской	2,1	-0,1
Пурнефтепереработка	1,9	-0,6
Всего	123,0	-9,4
ТАМЭ		
Ачинский	7,5	7,5
Новокуйбышевский	0,2	-1,8
Рязанский	33,5	-22,1
Саратовский	5,6	3,6
Сызранский	5,5	-4,7
Всего	52,3	-17,5

– по данным экспедиторов

в марте — мае в результате нескольких внешних воздействий. Кроме того, в начале года завод увеличивал выработку собственных октаноповышающих компонентов, что также оказало влияние на объем закупки МТБЭ.

Новокуйбышевский НПЗ в январе — июле производил основной объем бензина с использованием МТБЭ, сократив потребление ТАМЭ до минимума (см. табл.).

Экспорт стирола вырос более чем на 10%

Железнодорожные поставки российского стирола в танк-контейнерах за рубеж повысились в январе — июле на 6 тыс. т по сравнению с таким же периодом 2023 г., до 50,3 тыс. т, по данным экспедиторов. Это произошло в условиях низкой базы сравнения, так как в июне 2023 г. предложение продукта на российском рынке резко сократилось из-за одновременного проведения ремонтов на нескольких заводах-производителях.

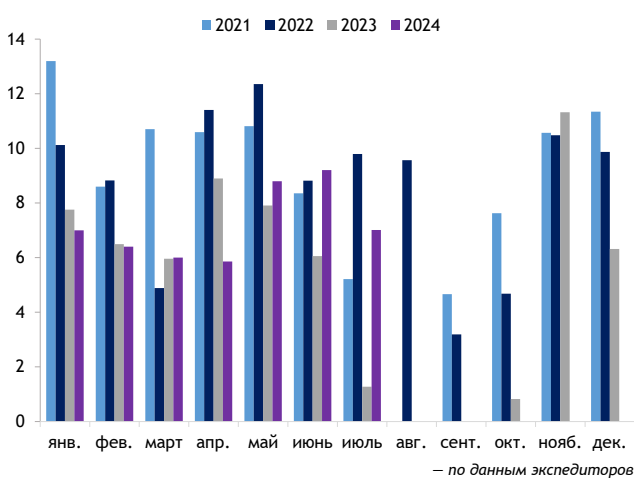
Так, в июне — июле прошлого года плановая профилактика проводилась на «Сибур-Химпроме», Ангарском заводе полимеров «Роснефти» и «Газпром нефтехим Салават», а на «Нижнекамскнефтехиме» «Сибур Холдинга» был выполнен внеплановый ремонт.

Ж.-д. экспорт стирола из России		тыс. т
Завод (компания)	янв. — июль 24	± янв. — июль 23
Газпром нефтехим Салават	46,6	3,1
Ангарский завод полимеров (Роснефть)	3,0	2,2
Сибур-Химпром (Сибур Холдинг)	0,7	0,7
Итого	50,3	6,0

— по данным экспедиторов

Ж.-д. экспорт стирола из России

тыс. т



В этом году изменилась география экспортных поставок. Так, стирол не отгружался через **порт Новороссийска** (Краснодарский край), а также в **Таджикистан** на станцию Худжанд. При этом 100 т салаватского стирола были отправлены в **Азербайджан** на станцию Апшерон, тогда как в январе — июле 2023 г. таких поставок не было.

Основной объем российские производители реализуют в **Турцию** через терминал «Каргохим» в порту Темрюк (Краснодарский край). В январе — июле такие поставки выросли на 9,3 тыс. т, до 48,2 тыс. т, из которых 45,1 тыс. т отгрузил «Газпром нефтехим Салават», а еще 3,1 тыс. т — Ангарский завод полимеров.

В свою очередь, заметно снизились отгрузки стирола через Олинский нефтехимический терминал, расположенный в **порту Оля** (Астраханская обл.) — на 3,6 тыс. т, до 622 т. Весь объем поставил «Газпром нефтехим Салават». Затем продукт вывозился в Индию и ОАЭ, по данным участников рынка.

Объем поставок в **Узбекистан** изменился незначительно и составил 1,4 тыс. т против 1,1 тыс. т — за семь месяцев 2023 г. Два российских производителя отгрузили почти равный объем: 717 т — «Сибур-Химпром» и 711 т — «Газпром нефтехим Салават».

Бензол в Китае подешевел

Цены на бензол с доставкой в **Китай** за прошедшую неделю снизились до \$1 052—1 058/т (сfg Китай) с \$1 070—1 075/т (сfg Китай) — неделей ранее вслед за уменьшением котировок продукта в Южной Корее по причине удешевления стирола.

В пятницу, 16 августа, информация о спросе и предложении продукта не поступала, тогда как на базе ex-tank Восточный Китай цена выросла до 8 500—8 540 юаней/т (\$1 028—1 033/т) с 8 420—8 440 юаней/т — неделей ранее. Кроме того, Синпорес на прошедшей неделе поднял стоимость бензола на 100 юаней/т, до 8 500 юаней/т на базе ex-works Китай.

Дифференциал цен на бензол и нефту составил в среднем \$331/т в период с 12 по 14 августа по сравнению с \$333/т — на предыдущей неделе.

Участники рынка полагают, что спрос на продукт в IV квартале вырастет в связи с ожидаемым увеличением загрузки мощностей по переработке бензола.

Запасы продукта в портах Восточного Китая 14 августа выросли на 38 тыс. т относительно показателя недель ранее, до 67,2 тыс. т. Загрузка установок по выпуску бензола в стране была стабильной и в середине августа составила 82%.

Арбитражное окно для поставок продукта из Южной Кореи в США оставалось закрытым. Стоимость фрахта судов для перевозки 40 тыс. т бензола по этому маршруту составила \$70–73/т, как и неделей ранее.

Ожидается, что Китай станет основным импортером продукта из Южной Кореи. Так, экспорт южнокорейского бензола 1–10 августа достиг примерно 79,6 тыс. т: 38,3 тыс. т были отгружены в Китай, 14,3 тыс. т – на Тайвань, а 27 тыс. т – в США. Стоимость фрахта судов для поставки 3 тыс. т бензола на китайский рынок составила \$30–32/т относительно прежних \$31–33/т.

Цены на спотовые партии бензола в **Северо-Западной Европе** (СЗЕ) за прошедшую неделю снизились лишь на \$4,50/т, до \$1 017/т (cif Амстердам – Роттердам – Антверпен, АРА). Информация о заключении сделок 16 августа не поступала.

Экспортные поставки помогли сдерживать рост предложения бензола в Европе в условиях слабого спроса. Более 30 тыс. т продукта было отгружено из Европы в США с момента открытия арбитражного окна во второй половине июня. Привлекательность поставок в США снизилась в конце минувшей недели.

Сбои в работе установок крекинга в Европе привели к дальнейшему сокращению доступности сырья для выпуска бензола и пиролизного бензина. Так, одна из установок компании OMV в Бургхаузене (Германия) работает с заметно сниженной загрузкой из-за неполадок на НПЗ. Мощность установки по производству бензола на предприятии составляет 110 тыс. т/год.

Дифференциал цен на бензол и нефть в СЗЕ 1–16 августа составил в среднем \$360/т относительно \$357/т – в июле.

Метанол в Китае подешевел

Котировки спотовых объемов метанола с поставкой в **Китай** за неделю уменьшились до \$279–291/т (сfr Китай) с \$284–293/т (сfr Китай) неделей ранее вслед за снижением цен на нефть в условиях низкой торговой активности.

Кроме того, давление на стоимость метанола в Китае оказали высокие запасы продукта в местных портах.

На прошлой неделе были заключены три сделки по закупке импортных объемов метанола. Партии продукта объемом 5 тыс. т каждая с поставкой в конце августа или начале сентября были проданы по \$287/т (сfr Китай). Еще две сентябрьские партии метанола были реализованы по \$290/т (сfr Китай) и \$291/т (сfr Китай).

Объем запасов метанола в портах Китая составил 939 тыс. т против 938 тыс. т неделей ранее. Импорт продукта в Китай во второй половине августа может достичь 860 тыс. т, что приведет к росту предложения продукта в стране.

Тем временем участники рынка сообщили о нескольких плановых ремонтах на китайских установках по выпуску метанола в этом месяце. В результате выпадающие мощности по выпуску продукта в августе могут составить 1,01 млн т против 1,05 млн т – в июле.

Загрузка установок по выпуску олефинов из метанола (МТО) в стране за неделю выросла на 8%, до 79%. Это пока не оказало поддержку ценам, поскольку производители ранее накопили достаточное количество запасов продуктов. Участники рынка также отмечали, что спрос на метанол в августе снизился со стороны производителей МТБЭ и уксусной кислоты в условиях проведения ремонтов.

Цены на спотовые партии метанола с поставкой в **Южную Корею** на прошлой неделе составили \$345–350/т (сfr Южная Корея) против \$346–355/т (сfr Южная Корея) неделей ранее. Стоимость объемов метанола в **Юго-Восточной Азии** (ЮВА) сохранилась в прежнем диапазоне: \$345–350/т (сfr ЮВА).

Партии метанола в **портах Индии** на прошлой неделе можно было приобрести по \$282–287/т (сfr Западное побережье Индии) относительно \$280–293/т (сfr Западное побережье Индии) – неделю назад. Трейдеры ожидают, что спрос в Индии вырастет в конце месяца после завершения сезона муссонов. Основной объем метанола в стране используется для производства формальдегида.

Стоимость баржевых объемов метанола в **Северо-Западной Европе** (СЗЕ) на прошедшей неделе увеличилась на €13–16/т, до €328–338/т (fob Роттердам), вследствие сокращения предложения продукта из других регионов.

Цены на выдувной ПНД немного снизились

Котировки полиэтилена низкого давления (ПНД) выдувных марок в России за неделю немного уменьшились в условиях превышения предложения продукта над спросом. Кроме того, снизились цены на некоторые пленочные марки из-за высокой конкуренции, сложившейся на рынке. В свою очередь, цены на полиэтилен высокого давления (ПВД) изменились незначительно.

Котировки **ПНД выдувных марок** составили 132 000–139 000 руб./т (срт Москва) против 132 000–140 000 руб./т (срт Москва) – неделей ранее. Немного подешевел продукт производства «Ставролена» «Лукойла» (см. табл.).

Спотовые объемы **трубных марок ПНД** можно было приобрести по 129 500–133 000 руб./т (срт Москва) против 130 000–133 000 руб./т (срт Москва) – неделю назад. Цены

Предложение ПЭ от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва			руб./т	
Продукт	Марка	Производитель	16 авг.	9 авг.
Пленочный ПЭ				
ПВД	15813-020	Казаньоргсинтез	138000–145000	140000–145000
ПВД	15313-003	Казаньоргсинтез	153000–155000	154000–155000
ПВД	10803-020	Казаньоргсинтез	136000–141000	137000–141000
ПВД	15803-020	Уфаоргсинтез	136000–137000	136000–137000
ПВД	15303-003	Уфаоргсинтез	152500–153000	152500–153000
ПВД	10803-020	Уфаоргсинтез	136000	136500–137000
ПВД	15803-020	Томскнефтехим	138000–145000	140000–145000
ПВД	15303-003	Томскнефтехим	153000–155000	154000–155000
ПВД	15803-020-С	Газпром нефтехим Салават	132000–133000	133000
ПВД	10803-020	Ангарский завод полимеров	–	–
ПВД	15803-020	Полимир	–	136000–137000
ПВД	10903-020	Полимир	133000–135000	135000–136000
ПВД	15803-020	Азерхимия	137000–138000	137000–138000
ПНД	HD 12443 FE	Казаньоргсинтез	126000–130000	127000–130000
ПНД	HD 10500 FE	Запсибнефтехим	126000–130000	127000–130000
ПНД	PE 4FE 72	Ставролен	–	–
ПНД	PE 6FE 68	Ставролен	126000–130000	127000–130000
ПНД	PE 4FE 69	Ставролен	–	–
ПНД	HL 1050 BF	Socar Polymer	126000–128000	126000–128000
ПНД	FL7000	Uz-Kor Gas Chemical	130000	130000
Линейный ПЭНП	LL30203 FH	Нижнекамскнефтехим	135000	135000
Линейный ПЭНП	LL 30200 FE	Запсибнефтехим	135000	135000
Линейный ПЭНП	LL 09200 FE	Запсибнефтехим	130000	130000
Трубный ПЭ				
ПНД	EP 0.26/51N	Газпром нефтехим Салават	129500–132000	130000–132000
ПНД	HD 03490 PE	Запсибнефтехим	131000–133000	131000–133000
ПНД	HM 0349 PE	Socar Polymer	133000	133000
ПНД	HD 03594 PE (черный)	Запсибнефтехим	144000	144000
ПНД	HM 0359 PE (черный)	Socar Polymer	144000	144000
Выдувное формование ПЭ				
ПНД	HD 12500 LB	Казаньоргсинтез	132000–135000	135000
ПНД	273-83	Ставролен	133000–135000	133000–135000
ПНД	HD 07580 SB	Казаньоргсинтез	137000–138000	137000–138000
ПНД	HD 03580 SB	Запсибнефтехим	138000–139000	138000–139000
ПНД	HD 0358 BM	Socar Polymer	138000	138000
ПНД	HD 10530 LB	Запсибнефтехим	132000–135000	132000–135000
ПНД	276-73	Ставролен	138000–139000	138000–140000
ПНД	BL 6200	Uz-Kor Gas Chemical	138000	138000
Литьевой ПЭ				
ПНД	HD 85612 IM	Казаньоргсинтез	138000–140000	138000–140000
ПНД	277-73	Ставролен	138000–140000	138000–140000
ПНД	HD 6056 MO HD 4056 MO HD 9056 MO	Socar Polymer	140000	140000

📄 скачать данные из Argus direct

на продукт производства «Газпром нефтехим Салавата» незначительно снизились, тогда как стоимость трубных марок других заводов не изменилась (см. табл.).

В свою очередь, партии **пленочного ПНД** можно было приобрести по 126 000–130 000 руб./т (срт Москва), как и неделю назад. Тем не менее торговые компании немного уменьшили цены на продукцию российских заводов после удешевления продукта производства Socar Polymer в первой декаде августа (см. табл.). Участники рынка сообщили, что на рынке есть отдельные предложения иранского ПНД по ценам 125 000–128 000 руб./т (срт Москва), но подтвердить факт сделок не удалось.

Цены на **литьевого ПНД** сохранились в прежнем диапазоне: 138 000–140 000 руб./т (срт Москва).

Партии **ПВД марки 15803-020** предлагались по 132 000–145 000 руб./т (срт Москва) против 133 000–145 000 руб./т (срт Москва) – неделю назад. Цены на продукт производства «Газпром нефтехим Салавата» незначительно снизились, а также подешевел ПВД «Сибур Холдинга» у торговых компаний, поскольку объем предложения продукта превышал спрос.

Объемы марки 15803-020 производства белорусского «Полимира» отсутствовали на рынке из-за ремонтных работ, сроки которых не раскрываются.

Котировки **ПВД марки 10803-020** составили 136 000–141 000 руб./т (срт Москва) против 136 500–141 000 руб./т (срт Москва) – на предыдущей неделе. Немного подешевел продукт производства «Уфаоргсинтеза» (см. табл.).

Предложение ПП от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва			руб./т	
Марка	Производитель		16 авг.	9 авг.
ПП гомополимер рафия				
01030 Бален	Уфаоргсинтез		126500–127000	126500–128000
PP H030 GP/1	Томскнефтехим		129000–136000	130000–136000
PP H030 GP/3	Запсибнефтехим		129000–136000	130000–136000
PP H030 GP/2	Нефтехимия		129000–136000	130000–136000
PP H030 GP Poliom	Полиом		129000–136000	130000–136000
PPG1035-08	Ставролен		–	129000–130000
HB0356FR HB0256FR HB0456FR	Socar Polymer		136000	136000
ПП гомополимер литье				
01130 Бален	Уфаоргсинтез		133000–134000	134000–135000
01270 Бален	Уфаоргсинтез		133500–134000	134000–135000
PP H250 GP/2	Нефтехимия		137000–143000	137000–143000
PP H250 GP/3	Запсибнефтехим		137000–143000	137000–143000
SIBEX PP H270 FF/1	Томскнефтехим		137000–143000	137000–143000
PP H270 FF/3	Запсибнефтехим		137000–145000	137000–145000
PP H270 FF Poliom	Полиом		137000–145000	137000–145000
SIBEX PP H350 FF/3	Запсибнефтехим		137500–145500	137500–145500
PP H350 GP/2	Нефтехимия		137500–143500	137500–143500
PPG1350-21	Ставролен		–	137000–138000
HB1200GP HB2500GP HB3500GP HB4500GP HB6500GP	Socar Polymer		142000	142000
ПП блок-сополимер				
02015 Бален	Уфаоргсинтез		139000	139000–140000
SIBEX PP I452 IM/5	Нижнекамскнефтехим		140000	140000
SIBEX PP I452 IM/3	Запсибнефтехим		140000	140000
PP I013 GP/5	Нижнекамскнефтехим		140000	140000
SIBEX PP I083 IM/5	Нижнекамскнефтехим		140000	140000
Блок-сополимеры ПП	Socar Polymer		140000	140000
ПП рандом-сополимер				
SIBEX PP R401 IM/5	Нижнекамскнефтехим		147000	147000
RB4545MO RB6545MO RB3545MO	Socar Polymer		147000	147000

 скачать данные из [Argus direct](#)

Между тем партии **ПВД марки 15303-003** вторую неделю подряд можно было купить по 152 500–155 000 руб./т (срт Москва).

Уфимский ПП продолжает дешеветь

Цены на партии полипропилена (ПП) производства «Уфаоргсинтеза» за неделю снизились в условиях превышения объема предложения над спросом. «Сибур Холдинг» и Socar Polymer не пересматривали стоимость этого продукта.

Диапазон цен на **гомополимер ПП для литья** немного расширился: нижняя граница опустилась на 1 000 руб./т, до 133 000 руб./т (срт Москва), тогда как верхняя не изменилась – 145 500 руб./т (срт Москва). Уфимские продукты марок 01130 Бален и 01270 Бален подешевели (см. табл.).

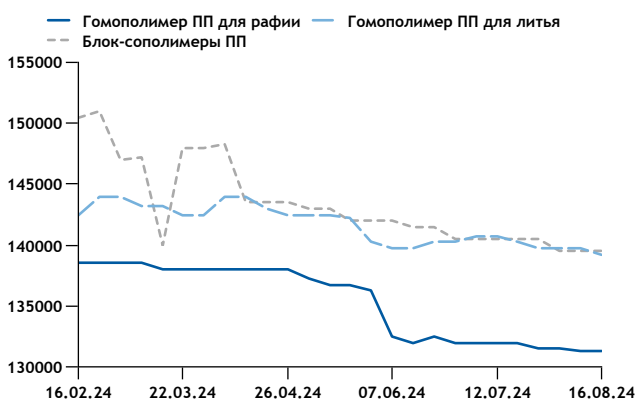
Между тем участники рынка сообщили, что «Ставролен» в конце второй декады августа возобновит выпуск ПП. Информация о предложении продукта в течение недели не поступала.

Котировка **ПП для рафии** вторую неделю подряд составляет 126 500–136 000 руб./т (срт Москва). Между тем уфимский ПП марки 01030 Бален также подешевел в условиях большого объема запасов (см. табл.), тогда как предложение продукта марки PPG1350-21 производства «Ставролена» отсутствовало.

Участники рынка сообщили о предложении ПП марки TRP D30 S Туркменбашинского НПЗ по 119 000–120 000 руб./т (fot Астрахань) относительно 120 000–122 000 руб./т (fot Астрахань) – неделей ранее. Однако информация о заключении сделок не поступала.

Стоимость **блок-сополимеров ПП** третью неделю подряд составляет 139 000–140 000 руб./т (срт Москва). Уфимский продукт марки 02015 Бален подешевел (см. табл.). Кроме того, трейдеры сообщали, что продукт «Сибур Холдинга» можно было приобрести у торговых компаний по 138 000 руб./т (срт Москва), однако информацию о заключении сделок подтвердить не удалось. Компания не пересматривала цену на продукт.

Цены на ПП (срт Москва) руб./т

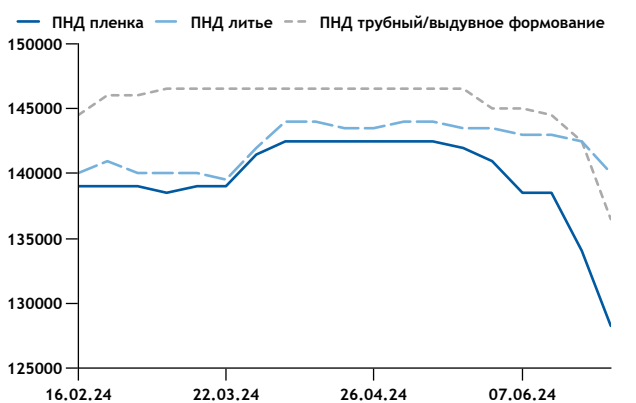


Цены на ПП в Казахстане остались прежними

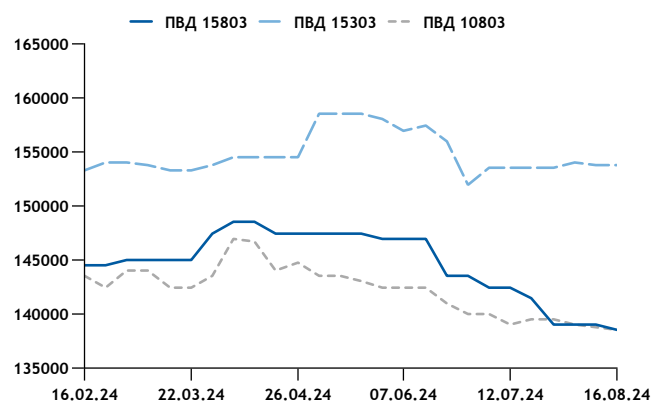
Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), крупнейший производитель полипропилена (ПП) в Казахстане, в августе не пересматривал цены на продукт для рафии в условиях сложившегося на рынке баланса спроса и предложения.

ПП марки PP H030 GP производства KPI в текущем месяце можно купить по 499 000 тенге/т (\$1 041,95/т) (fca/fot завод) с учетом НДС в размере 12%, как и в июле. При этом партии продукта производства KPI со склада в Алма-Ате предлагались по 520 000 тенге/т, или \$1 085,80/т (fca Алма-Ата). KPI поставляет объемы продукта до склада в Алма-Ате по железной дороге. Участники рынка

Цены на ПНД (срт Москва) руб./т



Цены на ПВД (срт Москва) руб./т



утверждали, что некоторые клиенты могут приобрести продукт со скидкой, размер которой не уточняется.

KPI в августе планирует отгрузить 2 тыс. т ПП на внутренний рынок, а еще 35 тыс. т – экспортировать. Приоритетным направлением отгрузок станет Турция: туда производитель намерен отправить около 20 тыс. т продукта. Поставки в Китай достигнут примерно 10 тыс. т, а в Россию – 5 тыс. т, по данным отраслевого источника. В июле фактический объем отгрузок ПП производства KPI составил около 17 тыс. т, из них примерно 2 тыс. т были реализованы на внутреннем рынке Казахстана.

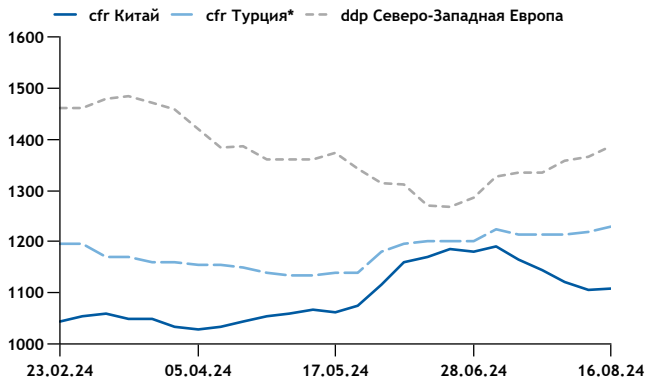
Цена на ПП для рафии производства «Компании Нефтехим Ltd» в августе осталась на уровне 500 000 тенге/т (\$1 044,04/т) (fca/fot завод) с НДС, как и в июле.

Доля ПП местных производителей на рынке Казахстана увеличивается, а предложение российского и китайского ПП, напротив, снижается, отмечают трейдеры. Основной причиной является более привлекательные цены на казахстанский ПП.

Импортные партии гомополимера ПП *китайского производства* в августе оценивались в 550 000–610 000 тенге/т (\$1 148,44–1 273,73/т) (ddp Алма-Ата). Участники рынка отмечали, что интерес к продукту по таким ценам минимален.

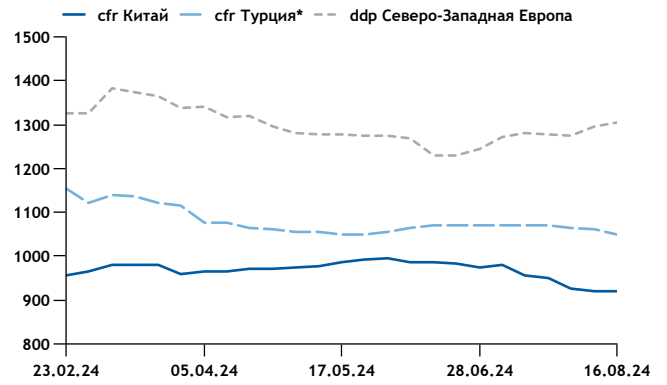
Продукт производства завода «Ставролен» «Лукойла» в августе можно было приобрести по 520 000 тенге/т (\$1 085,80/т) (ddp Алма-Ата), сообщили трейдеры. По их данным, объем предложения российского продукта на рынке Казахстана в текущем месяце минимален, в том числе из-за того, что в июле на «Ставролене» проводились ремонтные работы.

Цены на ПВД на мировом рынке \$/m



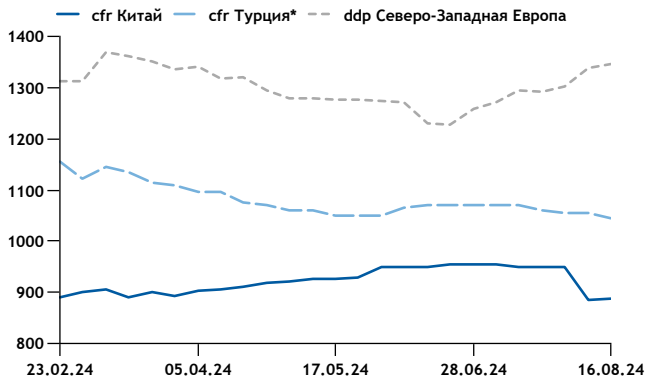
* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на пленочный ПВД на мировом рынке \$/m



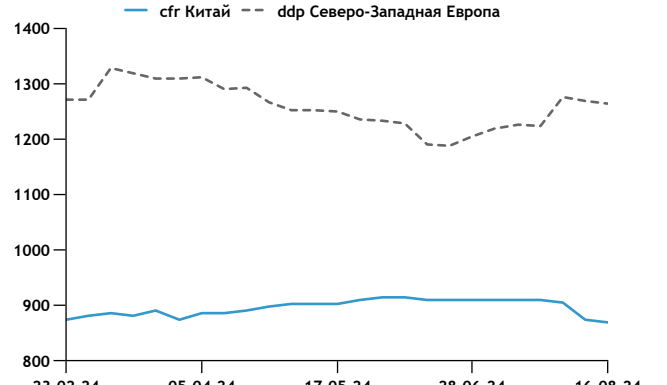
* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на выдувной ПВД на мировом рынке \$/m

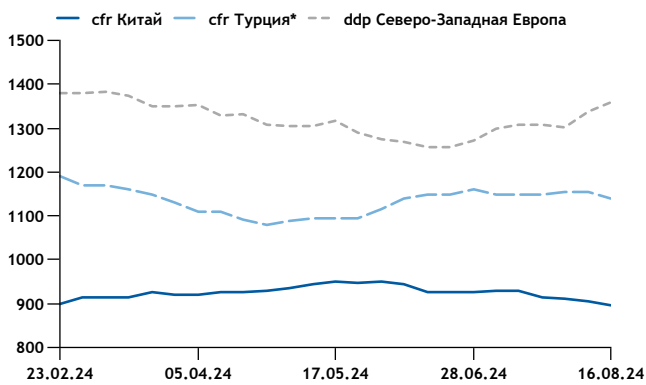


* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на литьевой ПВД на мировом рынке \$/m

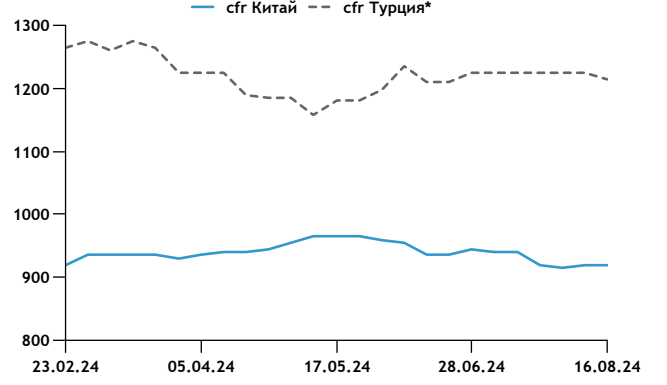


Цены на ПП для рафии на мировом рынке \$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на блок-сополимеры ПП на мировом рынке \$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

План экспортных поставок продуктов нефтехимии по железной дороге в августе*			t
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	17870	7375	
Метанол	394922	67727	
ММА	1040	780	
МТБЭ	7455	1255	
Толуол	210	210	
Фракция ароматических углеводородов	8765	8765	

* — полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

План поставок продуктов нефтехимии по железной дороге на внутренний рынок в августе*			t
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	92873	83964	

* — полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

Экспорт полиолефинов из порта Туркменбаши — 26 июля — 15 августа					
Дата	Продукт	Судно	Грузоотправитель	Порт выгрузки	Объем, тыс. т
27 июля	Полипропилен	Gabdulla Tukay	Turkmennebit	Астрахань	0,1
Общий итог					0,1

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. поставки МТБЭ на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Запсибнефтехим	Тобольск	Новая Еловка	Ачинский НПЗ	163
Запсибнефтехим	Тобольск	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	456
Запсибнефтехим	Тобольск	Сургут	Сургутский ЗСК	2859
Запсибнефтехим итого				3478
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Биклянь	Танеко	1828
Нижнекамскнефтехим итого				1828
Омский каучук	Комбинатская	Ветласянь	Ухтинский НПЗ	117
Омский каучук	Комбинатская	Когалым	Когалымнефтегаз	108
Омский каучук	Комбинатская	Осенцы	Пермский НПЗ	536
Омский каучук	Комбинатская	Салават	Салаватский НПЗ	616
Омский каучук	Комбинатская	Хабаровск-1	Хабаровский НПЗ	349
Омский каучук итого				1726
Уралоргсинтез	Каучук	Кашпир	Сызранский НПЗ	221
Уралоргсинтез	Каучук	Новокуйбышевская	Новокуйбышевский НПЗ	835
Уралоргсинтез	Каучук	Осенцы	Пермский НПЗ	1244
Уралоргсинтез	Каучук	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	3044
Уралоргсинтез итого				5344
Куйбышевский НПЗ	Кряж	Новая Еловка	Ачинский НПЗ	326
Куйбышевский НПЗ итого				326
Эктос-Волга	Волжский	Аксаарайская-2	Астраханский НПЗ	240
Эктос-Волга	Волжский	Татьянка	Волгоградский НПЗ	2778
Эктос-Волга итого				3018
Итого				15720

Ж.-д. поставки ТАМЭ на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
ННК	Новокуйбышевская	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	2134
ННК итого				2134
Итого				2134

Ж.-д. поставки алкилата на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Нижегородский НПЗ	Зелецино	Осенцы	Пермский НПЗ	1063
Нижегородский НПЗ	Зелецино	Татьянка	Волгоградский НПЗ	280
Нижегородский НПЗ итого				1343
Итого				1343

Ж.-д. экспорт ММА из России 9 августа – 15 августа				
Отправитель	Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Пигмент	Тамбов-1	Казахстан	Павлодар-Порт	194
Пигмент	Тамбов-1	Казахстан	Тендык	129
Итого				323

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. поставки бензола на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа			
Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Биклянь	Восстание	Казаньоргсинтез	259
Биклянь	Осенцы	Сибур-Химпром	106
Биклянь итого			365
Бирюлево-Товарная	Новоиерусалимская	Нет данных	202
Бирюлево-Товарная итого			202
Буденновск	Казначеевка	Щекиноазот	119
Буденновск	Химзаводская	Куйбышевазот	1001
Буденновск итого			1120
Каучук	Восстание	Казаньоргсинтез	719
Каучук	Осенцы	Сибур-Химпром	731
Каучук	Гуково	Нет данных	59
Каучук итого			1509
Кириши	Казначеевка	Щекиноазот	365
Кириши	Химзаводская	Куйбышевазот	385
Кириши	Комбинатская	Омский Каучук	668
Кириши	Кабельная	Технология	61
Кириши итого			1479
Комбинатская	Ишаново	СДС Азот	314
Комбинатская	Комбинатская	Омский Каучук	561
Комбинатская итого			875
Магнитогорск-Грузовой	Каучук	Уралоргсинтез	757
Магнитогорск-Грузовой итого			757
Новокузнецк-Северный	Ишаново	СДС Азот	1051
Новокузнецк-Северный итого			1051
Новоярославская	Казначеевка	Щекиноазот	782
Новоярославская	Новокуйбышевская	ННК	186
Новоярославская	Химзаводская	Куйбышевазот	369
Новоярославская итого			1337
Предкомбинат	Каучук	Уралоргсинтез	125
Предкомбинат	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	410
Предкомбинат итого			535
Смычка	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	48
Смычка итого			48
Стенькино-2	Казначеевка	Щекиноазот	557
Стенькино-2 итого			557
Зелецино	Восстание	Казаньоргсинтез	931
Зелецино	Осенцы	Сибур-Химпром	674
Зелецино	Комбинатская	Омский Каучук	181
Зелецино итого			1786
Салават	Химзаводская	Куйбышевазот	125
Салават	Комбинатская	Омский Каучук	454
Салават итого			579
Заринская	Бийск	Нет данных	46
Заринская итого			46
Череповец 2	Химзаводская	Куйбышевазот	839
Череповец 2 итого			839
Гуково	Каучук	Уралоргсинтез	313
Гуково итого			313
Итого			13398

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. поставки фракции ароматических углеводородов на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа

Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Каучук	Химзаводская	Нет данных	117
Каучук	Бензин	Альфа-Хим	118
Каучук	Круглое поле	Нет данных	172
Каучук	Мамлютка	Нет данных	234
Каучук итого			641
Лощинная	Бензин	Нет данных	355
Лощинная итого			355
Новокуйбышевская	Бензин	Нет данных	609
Новокуйбышевская итого			609
Итого			1605

Ж.-д. экспорт бензола из России 9 августа – 15 августа

Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Новотроицк	Китай	Новый Порт (Эксп.)	51
Предкомбинат	Китай	Новороссийск (Эксп.)	99
Предкомбинат	Китай	Владивосток	148
Новоиерусалимская	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	100
Итого			398

Ж.-д. импорт бензола в Россию 9 августа – 15 августа

Станция отправления	Страна отправления	Станция назначения	Объем, т
Барбаров	Белоруссия	Комбинатская	505
Итого			505

Ж.-д. поставки толуола на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа			
Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Кириши	Игумново	Дзержинскпромхиминвест	122
Кириши	Купавна	Химиндустрия-Инвест	61
Кириши	Купавна	Мосхим	61
Кириши	Сергиев Посад	Нет данных	122
Кириши	Ярославль	Русские краски	61
Кириши	Софрино	Июньский	61
Кириши	Белые Столбы	Нет данных	364
Кириши итого			852
Комбинатская	Биклянь	Нижнекамский НПЗ (Таиф)	417
Комбинатская	Чапаевск	Промсинтез	59
Комбинатская	Бийск	Нет данных	178
Комбинатская итого			654
Новокузнецк-Северный	Омск-Восточный	Нет данных	46
Новокузнецк-Северный	Кендери	Вираз	46
Новокузнецк-Северный	Китой-комбинатская	Ангара-Реактив	47
Новокузнецк-Северный	Можга	Можхим	46
Новокузнецк-Северный итого			185
Осенцы	Чапаевск	Промсинтез	61
Осенцы	Придача	Сибур-Химпром	61
Осенцы	Кабельная	Технология	61
Осенцы	Когалым	Лукойл-Западная Сибирь	61
Осенцы итого			244
Салават	Можга	Можхим	57
Салават	Косяковка	Стерлитамакский НХЗ	114
Салават итого			171
Купавна	Клещиха	Нет данных	14
Купавна итого			14
Итого			2120

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. поставки ксилола на внутренний рынок России 9 августа – 15 августа

Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Загородняя	Загородняя	Полиэф	2505
Загородняя итого			2505
Комбинатская	Балмошная	Камтэкс-Химпром	754
Комбинатская	Загородняя	Полиэф	1872
Комбинатская	Сергиев Посад	Нет данных	120
Комбинатская	Черусти	Нет данных	300
Комбинатская	Белгород	Белрегионнефть	60
Комбинатская	Уфа	Уфимский лакокрасочный завод	60
Комбинатская	Киржач	Киржачтеплоэнерго	60
Комбинатская итого			3226
Итого			5731

 скачать данные из [Argus direct](#)



Argus Нефтехимия выпускается Argus Media group

Юридический адрес

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

Copyright notice

Все права защищены © 2024 Argus Media group. Все интеллектуальные права на данный отчет и включенную в него информацию принадлежат Argus и/или его лицензиарам и могут быть использованы исключительно на основании лицензионного договора, заключенного с Argus. Копирование или иное воспроизведение материалов, полностью или частично, включая отдельные цены или данные, в любой форме и для любых целей, может производиться только при наличии предварительного письменного разрешения Argus. Чтение отчета разрешено только в случае Вашего согласия с этим правилом.

Сведения о товарных знаках

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

Argus Rus Limited

Россия, 107045, Москва
Последний пер., 11, стр. 1
Тел.: +7 495 232 0110
Факс: +7 495 925 6484

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор
Эдриан Бинкс

Глава московского филиала
Михаил Дубик

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

Коммерческий директор
Антон Григорьев

Директор ценового и аналитического департамента
Екатерина Дербилова

Главный аналитик
Олег Кирсанов

Argus Нефтехимия
Светлана Новолодская
(руководитель направления)
Владимир Баранов
(руководитель отдела)
Марина Бугаева
feedbackru@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com



Нефтехимия

illuminating the markets®