

ЦЕНЫ

Цены на внутреннем рынке руб./т

Продукт/Базис	22 дек.	15 дек.
МТБЭ		
fca Осенцы	102000	102000
fca Тобольск	102000	102000
fca Комбинатская	100000–110000	100000–110000
fca Волжский	102000	102000
fca Косяковка	90000–95000	90000–95000
Толуол		
fca Кириши	102000–104300	106000–107300
Ортоксилол		
fca Кириши	92000–95300	95000–95300

Цены на бензол на внутреннем рынке руб./т

Базис	декабрь	ноябрь
fca Салават	42500	45000

Цена на стирол «Сибур Холдинга» руб./т

Базис	22 дек.	15 дек.
fca/fot Узловая-2	104000	104000

Цены на метанол на внутреннем рынке руб./т

Базис	декабрь	ноябрь
fca Казначеевка	24000–31200	24000–31200
fca Химзаводская	22800–26400	24000–26400
fca Углеуральская	24000–29400	25200–29400

Цены на полиолефины на базисе срт Москва руб./т

Продукт	19 дек.	12 дек.
ПВД 15803	117000–142000	118000–142000
ПВД 15303	131000–135000	131000–135000
ПВД 10803	112000–133000	112000–133000
ПНД пленка	108000–110000	109000–110000
ПНД литье	112000–113000	112000–113000
ПНД трубный	117000–124000	117000–124000
ПНД выдувное формование	112000–117000	112000–117000
ПП гомополимер рафия	120000–128000	120000–128000
ПП гомополимер литье	123000–132500	123000–132500
ПП блок-сополимер	131000–137000	131000–137000

МТБЭ в январе может подешеветь

Котировки метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в России за минувшую неделю не претерпели изменений, однако участники рынка полагают, что цены на продукт в январе могут снизиться. Давление на стоимость компонента окажет удешевление высокооктанового бензина на внутреннем рынке в декабре, а также сравнительно невысокий спрос на топливные компоненты в зимний период.

Цены на бензин Аи-95 на внутреннем рынке в прошлую пятницу составили около 65 000 руб./т (fca Яничкино) по сравнению с 72 500 руб./т (fca Яничкино) – неделю назад.

Трейдеры ожидают, что цены на январские партии МТБЭ на спотовом рынке будут пересмотрены на последней рабочей неделе декабря или уже в январе.

Стерлитамакский НХЗ в декабре реализует партии этого компонента по 90 000–95 000 руб./т (fca/fot Косяковка), тогда как большую часть года спотовое предложение продукта компании отсутствовало. Другие производители также не меняли уровень цен (см. табл.).

Котировки ароматики снижаются

Цены на спотовые партии толуола и ортоксилола на прошлой неделе продолжали уменьшаться в условиях слабого интереса к продукту, а также вслед за удешевлением высокооктанового бензина.

Котировки толуола производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза» с учетом наценки брокера опустились до 102 000–104 300 руб./т (fca Кириши) относительно 106 000–107 300 руб./т (fca Кириши) – неделей ранее. Стоимость продукта сокращается пятую неделю подряд.

В НОМЕРЕ

- | | |
|----------------------------------------------|----|
| ■ Удешевление МТБЭ в Европе не остановить | 2 |
| ■ Атырауский НПЗ ищет МТБЭ | 3 |
| ■ Метанол в Китае дорожает | 5 |
| ■ Цены на пленочный ПНД обновили минимум | 5 |
| ■ Grupa Azoty близка к продаже своего завода | 9 |
| ■ ПП в Казахстане дешевеет | 10 |

В свою очередь, партии толуола производства Пермского НПЗ «Лукойла» оценивались на минувшей неделе в 99 000 руб./т (fca Осенцы).

Цены на киришский ортоксилол с учетом наценки брокера на прошлой неделе составили 92 000–95 300 руб./т (fca Кириши) относительно 95 000–95 300 руб./т (fca Кириши) – неделей ранее.

Удешевление МТБЭ в Европе не остановить

Цены на спотовые партии метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в *Северо-Западной Европе (C3E)* уменьшились за неделю на \$53,25/т, до \$680/т (fob Роттердам), вслед за снижением цен на бензин. Стоимость компонента опустилась до многолетнего минимума за период с начала

апреля 2021 г. Котировки бензина Eurobob оху сократились за неделю на \$45,50/т, до \$581,25/т (fob Роттердам). Соотношение цен на МТБЭ и бензин (МТБЭ-фактор) в прошлую пятницу составило 1,17, как и неделю назад.

Интерес к спотовым объемам МТБЭ остается стабильным, однако объемы импорта компонента в Европу снижаются. По данным аналитической платформы Kpler, объем ввоза МТБЭ на европейский рынок в декабре составит лишь 31 тыс. т относительно 107 тыс. т в ноябре. В свою очередь, в январе ожидается прибытие 121 тыс. т продукта, а в феврале – 61 тыс. т.

Среднее значение дифференциала цен на бензин Eurobob оху и на нефть в C3E в декабре составляет \$136/т против \$171/т – в ноябре.

Спотовые партии алкилата в C3E за неделю подешевели на \$66,50/т, до \$760,75/т (fob Роттердам).

Котировки спотовых партий МТБЭ в *США* снизились за неделю на \$29,32/т, до \$606,85/т (fob Мексиканский залив), вслед за удешевлением бензина. Цены находятся на минимуме с февраля 2021 г.

Интерес к американскому МТБЭ со стороны Мексики, ключевого импортера, уменьшился. Это связано с тем, что

Цены на стирол на внутреннем рынке		руб./т	
Базис		декабрь	ноябрь
fca Салават		90000	–
fca Китой-Комбинатская		64000–77000	–

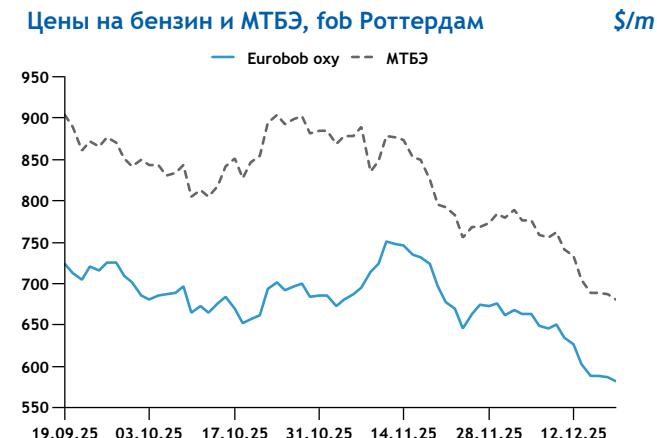
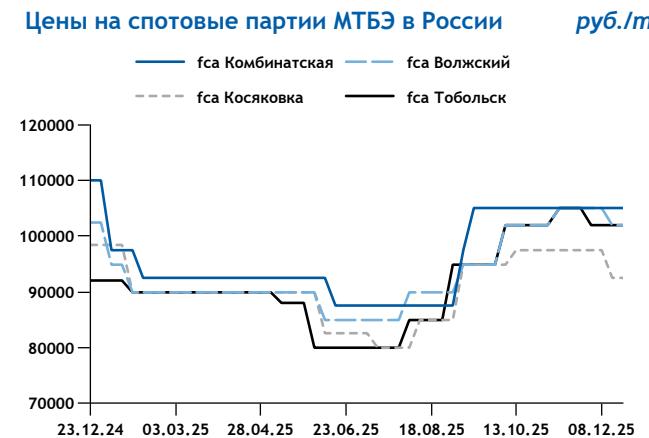
Цены на ароматику fca Комбинатская		руб./т	
Продукт		декабрь	ноябрь
Толуол		104000	116000
Ортоксилол		91500–92500	93000–96000

Цены на МТБЭ на мировых рынках \$/т				
	19 дек.	12 дек.		
fob Роттердам	679,75	680,25	733,00	733,50
fob Мексиканский залив	605,96	607,74	635,28	637,06
fob Сингапур	595,00	597,00	624,00	626,00

– котировки публикуются в издании Argus Octane Blending Components

Цены на основное сырье на мировых рынках \$/т				
	19 дек.	12 дек.		
Североморский дат. (fob Саллом-Boy), \$/барр.	61,04	61,10	62,04	62,10
Нафта 65 cif	497,25	498,25	499,00	500,00
Метанол fob Роттердам T2 спот	293,00	293,00	297,00	305,00

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

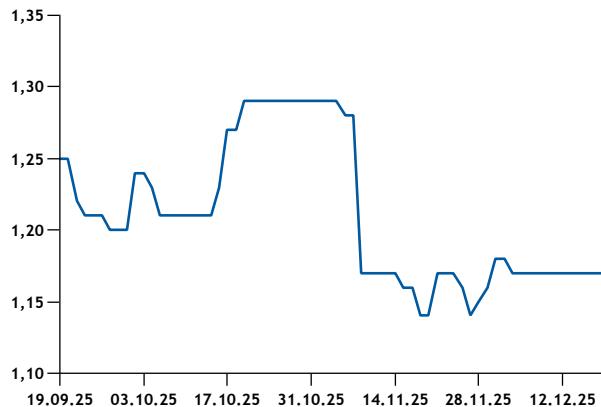


страна импортировала в начале декабря партию объемом 40 тыс. т из Китая.

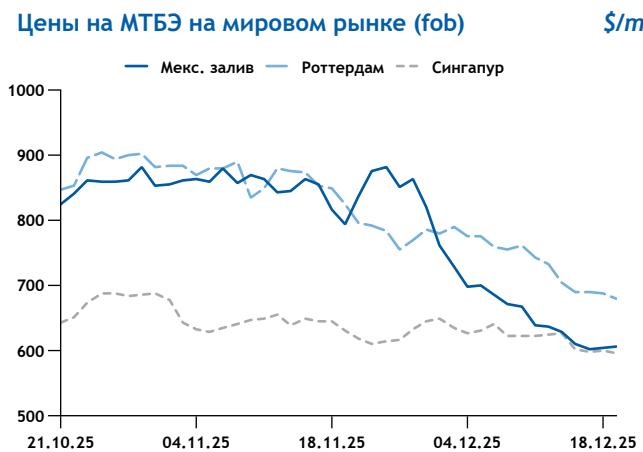
Спотовые партии МТБЭ в Азии за неделю подешевели на \$29/т, до \$596/т (fob Сингапур), в связи со снижением стоимости бензина. Котировки компонента достигли четырехлетнего минимума, по данным Argus.

Производители МТБЭ в Китае продолжают экспортировать продукт в Европу и Латинскую Америку, в то время как экономика поставок в Сингапур была неблагоприятной. Две партии МТБЭ объемом 35 тыс. т каждая во второй половине декабря будут отгружены в СЗЕ. Кроме того, PetroChina планирует отправить аналогичный объем продукта в конце декабря в Чили, сообщили трейдеры.

МТБЭ-фактор



Цены на МТБЭ на мировом рынке (fob)



Атырауский завод нуждается в МТБЭ

Атырауский НПЗ (Казахстан) 19 декабря начал прием заявок на тендер по закупке 2,85 тыс. т метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) с поставкой в период с момента заключения договора до конца 2026 г. Завод отдает приоритет местным производителям – Шымкентской химической компании (ШХК) и «Компании Нефтехим Ltd», однако из-за дефицита МТБЭ в Казахстане участники рынка не исключают, что продукт будет завезен из России.

Прием заявок завершится 30 декабря. Начальная цена договора составляет 1 742 490 000 тенге (269,6 млн руб.) без НДС, или 611 400 тенге/т (94 596 руб./т) без НДС. Базис поставки – ddp база ТОО АНПЗ. Покупатель повысил начальную стоимость МТБЭ относительно предыдущего конкурса, который не состоялся. В ноябре Атырауский НПЗ планировал приобрести 3,4 тыс. т МТБЭ, а начальная цена договора составила 523 950 тенге/т (80 688,30 руб./т) без НДС. Базис поставки – ddp база ТОО АНПЗ.

Объем поставок МТБЭ на Атырауский завод по железной дороге в январе – октябре снизился на 1,6 тыс. т относительно аналогичного периода 2024 г., до 1,3 тыс. т, по данным казахстанских экспедиторов. Весь объем в этом году поступил с предприятия «Омский каучук». Уменьшение поставок МТБЭ в Атырау обусловлено ростом использования риформата собственного производства для выпуска высокооктанового бензина, отмечают трейдеры.

Прогноз цен на МТБЭ на основных мировых рынках*

	янв. 26	февр.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек. 26
Европа, \$/т	691	718	754	822	835	855	892	892	839	776	743	705
Европа, МТБЭ-фактор	1,17	1,18	1,18	1,19	1,19	1,19	1,23	1,22	1,19	1,15	1,14	1,13
США, \$/т	635	678	706	777	802	834	817	809	792	746	696	678
Азия, Сингапур, \$/т	628	625	660	680	684	688	685	702	694	680	614	595

* – прогноз Argus Octane Blending Outlook

Прогноз цен на МТБЭ на основных мировых рынках*

	янв. 27	февр.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек. 27
Европа, \$/т	749	760	790	867	865	876	896	885	842	785	762	723
Европа, МТБЭ-фактор	1,14	1,15	1,16	1,19	1,19	1,19	1,20	1,19	1,18	1,15	1,14	1,13
США, \$/т	717	738	785	827	848	866	852	834	802	760	706	692
Азия, Сингапур, \$/т	650	667	713	720	719	710	707	715	703	688	630	610

* – прогноз Argus Octane Blending Outlook

В Казахстане функционируют два завода по выпуску МТБЭ: ШХК и «Компания Нефтехим Ltd». ШХК ввела в эксплуатацию установку мощностью 57 тыс. т/год продукта в июле 2021 г., а установка в Павлодаре мощностью около 20 тыс. т/год работает с 2009 г.

«Компания Нефтехим Ltd» последние годы поставляет весь произведенный объем МТБЭ на Павлодарский НПЗ, а ШХК большую часть вырабатываемого продукта отправляет на соседний Чимкентский НПЗ, по данным трейдеров. В 2024 г. 1,5 тыс. т МТБЭ производства ШХК были отгружены на Атырауский НПЗ по железной дороге.

Бензол в Китае подешевел

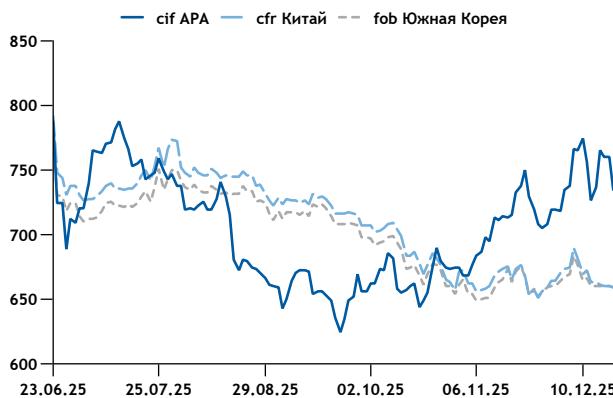
Котировки спотовых партий бензола с поставкой в *порты Китая* 18 декабря снизились до \$657–665/т (cfr Китай) относительно \$669–674/т (cfr Китай) – неделей ранее в условиях достаточного предложения продукта на рынке.

Диапазон цен на партии бензола на базисе ex-tank Восточный Китай составил 5 270–5 350 юаней/т (\$649,42–659,23/т) относительно 5 270–6 320 юаней/т – неделей ранее. Между тем стоимость фрахта судов для перевозки 3 тыс. т продукта из Южной Кореи в Китай составляла \$28–30/т.

Запасы бензола в портах Восточного Китая 15 декабря остались высокими, около 260 тыс. т, как и неделей ранее, однако до этого их объем увеличивался в течение четырех недель подряд.

Спрос на продукт со стороны переработчиков остается слабым, а возможное открытие арбитражного окна на маршруте из Азии в США пока не оказало никакой поддержки ценам. По оценкам участников рынка, загрузка корейских установок крекинга на прошедшей неделе находилась в диапазоне 75–85%.

Цены на бензол на мировых рынках \$/т



Один из южнокорейских производителей заключил на 2026 г. долгосрочный контракт на базисе fob Южная Корея на поставку 25–30 тыс. т бензола с премией \$0–5/т к котировкам fob Южная Корея, по данным участников рынка. Кроме того, покупатель из Северо-Восточной Азии (СВА) приобрел 18 тыс. т продукта на следующий год с премией \$5–10/т к котировкам fob Южная Корея. Ожидается, что некоторые производители стирола и фенола в СВА снизят среднегодовые объемы выпуска в 2026 г. на фоне высокой конкуренции со стороны других азиатских продавцов.

По данным трейдеров, 12 декабря из Южной Кореи было отгружено около 12 тыс. т бензола для поставки в США, однако участники рынка не ожидают, что это поможет смягчить профицит продукта в Азии. Стоимость фрахта судов для перевозки 40 тыс. т бензола из Южной Кореи в Хьюстон оценивалась в \$62–65/т, а дополнительные расходы составили около \$30/т.

Цены на спотовые партии бензола в *Северо-Западной Европе (СЗЕ)* за прошедшую неделю опустились до \$749,80/т (cif Амстердам – Роттердам – Антверпен, APA) с \$759,90/т (cif APA) вслед за снижением котировок нефти. Между тем трейдеры ожидают роста контрактной цены на европейский продукт в январе в связи с нехваткой предложения на рынке.

В конце года отмечается сезонное снижение спроса, так как покупатели стараются сократить объем запасов в преддверии затишья в период рождественских и новогодних праздников.

Согласно последним данным Евростата, Европа в октябре отправила в Китай почти 27 тыс. т бензола. Это увеличило общий объем европейских поставок в Азию, в основном в Китай, до 93,8 тыс. т за январь – октябрь. Объем экспорта европейского продукта в Азию за весь 2024 г. составил лишь 125 т. Поставки бензола из Европы в США в октябре сократились, составив суммарно 124,5 тыс. т за 10 месяцев по сравнению с почти 170 тыс. т – за аналогичный период годом ранее.

Предложение бензола в Европе постепенно увеличивается по мере завершения ремонта на установках крекинга на НПЗ. Однако загрузка установок крекинга остается ограниченной в декабре в связи с профицитом этилена.

Дифференциал цен на бензол и нефть достиг за 1–17 декабря \$233/т относительно \$177/т – в ноябре.

Метанол в Китае подорожал

Стоимость спотовых партий метанола в *портах Китая* в прошлую пятницу выросла до \$243–251/т (cfr Китай) против \$239–245/т (cfr Китай) – неделей ранее в условиях сокращения поставок иранского продукта.

Иран, крупнейший поставщик метанола на китайский рынок, с конца ноября остановил около 90% мощностей по выпуску метилового спирта в стране из-за перенаправления сырья, природного газа, на отопление в зимний период. Отгрузки продукта в Китай на неделе с 15 по 21 декабря снизились примерно до 100 тыс. т по сравнению с почти 450 тыс. т – за первые две недели декабря, по данным участников рынка.

Покупатели были готовы приобрести иранский метанол по цене с премией не выше 0,5% к котировке cfr Китай. Партия метанола из Ирана предлагалась с премией 2%, однако подтвердить информацию о заключении сделки не удалось.

Тем временем запасы метилового спирта в китайских портах снизились на 10,6 тыс. т, до 1,3 млн т, сообщили участники рынка. В провинциях Цзянсу и Чжэцзян остатки продукта сократились на 3,6 тыс. т и 27 тыс. т, до 725,5 тыс. т и 187 тыс. т соответственно. На юге страны этот показатель, наоборот, вырос на 20 тыс. т, до 406 тыс. т.

Выпадающие объемы производства метанола в Китае в декабре оцениваются в 620 тыс. т по сравнению с 640 тыс. т – в октябре и ноябре. Большинство предприятий по выпуску метанола из угля работают стабильно, в то время как производители метилового спирта из природного газа снизили загрузку и временно закрыли производство в зимний период.

Спрос на метанол со стороны операторов установок по выпуску олефинов из метанола (МО) вырос, а их средняя загрузка увеличилась на 2 процентных пункта, до 72%. Shandong Lianhong Chemical увеличила загрузку своей новой установки МТО мощностью 460 тыс. т/год. Производитель Ningbo Fund, как ожидается, перезапустит установку мощностью 600 тыс. т/год к концу января 2026 г.

Цены на спотовые партии метанола с поставкой в *Южную Корею* за неделю не изменились – \$308–311/т (cfr Южная Корея). Стоимость метилового спирта в *Юго-Восточной Азии (ЮВА)* выросла только на \$1/т, до \$324–326/т (cfr ЮВА).

Котировки метанола в *портах Индии* в прошлую пятницу снизились до \$305–310/т (cfr западное побережье Индии) относительно \$305–315/т (cfr западное побережье Индии) – неделей ранее. Спрос на продукт остается невысоким из-за достаточных запасов, сообщили участники рынка. Обсуждение закупок декабря и январских партий метанола почти завершилось в преддверии новогодних праздников. Покупатели были готовы приобрести продукт неиранского производства объемом 3–4 тыс. т и 5 тыс. т по \$310/т (cfr западное побережье Индии) и \$307/т (cfr западное побережье Индии) соответственно, оба – с поставкой в январе. Однако заключить сделки не удалось, поскольку многие продавцы уже распределили декабрьские и январские поставки.

Стоимость спотовых баржевых партий продукта в *Северо-Западной Европе (СЗЕ)* снизилась до €250/т (fob Роттердам) относительно €253–260/т (fob Роттердам) – неделей ранее из-за уменьшения спроса на продукт.

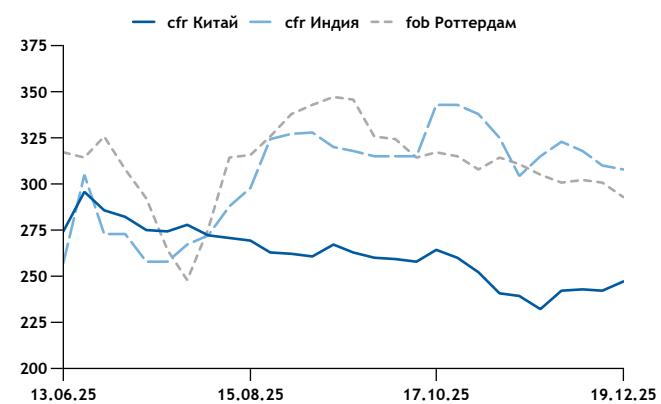
Диапазон цен на баржевые партии метанола в *США* в прошлую пятницу сузился до \$296/т (fob побережье Мексиканского залива, США) относительно \$293–299/т (fob побережье Мексиканского залива, США) – неделей ранее.

Цены на пленочный ПНД обновили минимум

Котировки полиэтилена низкого давления (ПНД) пленочных марок на российском рынке за неделю уменьшились из-за сезонного ослабления спроса на продукт и достаточного предложения. Стоимость продукта достигла абсолютного минимума с начала мониторинга этого рынка Argus в мае 2021 г. Между тем цены на остальные марки ПНД и полиэтилена высокого давления (ПВД) почти не изменились, сообщили участники рынка.

Цены на метанол на мировых рынках

\$/т



По мнению трейдеров, торговая активность в декабре в прошлые годы была значительно выше, однако в этом году ситуация изменилась в худшую сторону. «Ажиотажного спроса на продукт вообще нет. Это худший декабрь, который я помню», — прокомментировал ситуацию источник в торговой компании.

Пленочные марки ПНД предлагались по 108 000–110 000 руб./т (cpt Москва) против 109 000–110 000 руб./т

(cpt Москва) неделю назад. Партии продукта «Ставролена» «Лукойла» можно было купить по более низким ценам (см. табл.). В то же время скидка на продукт «Сибур Холдинга» у торговых компаний не превышала 1 000 руб./т. Кроме того, трейдеры сообщили о предложении иранской пленочной марки по 110 000 руб./т (cpt Москва).

Партии **ПВД марки 15803-020** оценивались в 117 000–142 000 руб./т (cpt Москва) по сравнению со

Цены на ПП на базисе cpt Москва		руб./т	
Продукт (производитель)		19 дек.	12 дек.
ПП гомополимер рафия			
01030 Бален Уфаоргсинтез		120000–121000	120000–121000
PP H030 GP/1 Томскнефтехим		123000–128000	123000–128000
PP H030 GP/3 Запсибнефтехим		123000–128000	123000–128000
PP H030 GP/2 Нефтехимия		123000–128000	123000–128000
PP H030 GP Poliom Полиом		123000–128000	123000–128000
PPG1035-08 Ставролен		120000–121000	120000–121000
HB0356FR Socar Polymer		128000	128000
ПП гомополимер литье			
01130 Бален Уфаоргсинтез		123000	123000
01270 Бален Уфаоргсинтез		123000	123000
PP H250 GP/2 Нефтехимия		126500–130000	126500–130000
PP H250 GP/3 Запсибнефтехим		126500–130000	126500–130000
PP H270 GP/1 Томскнефтехим		126500–130000	126500–130000
SIBEX PP H270 FF/1 Томскнефтехим		129000–132000	129000–132000
SIBEX PP H270 FF/3 Запсибнефтехим		129000–132000	129000–132000
PP H270 FF Poliom Полиом		129000–132000	129000–132000
SIBEX PP H350 FF/3 Запсибнефтехим		129500–132500	129500–132500
PP H350 GP/2 Нефтехимия		127000–130000	127000–130000
PPG1350-21 Ставролен		124000–125000	124000–125000
HB2500GP Socar Polymer		130000	130000
HB3500GP Socar Polymer		130000	130000
ПП блок-сополимер			
02015 Бален Уфаоргсинтез		131000–132000	131000–132000
SIBEX PP I452 IM/5 Нижнекамскнефтехим		135000–137000	135000–137000
SIBEX PP I452 IM/3 Запсибнефтехим		135000–137000	135000–137000
PP I013 GP/5 Нижнекамскнефтехим		135000–137000	135000–137000
SIBEX PP I083 IM/5 Нижнекамскнефтехим		135000–137000	135000–137000
PP CB 0120 BM Socar Polymer		137000	137000
PP CB 4848 MO Socar Polymer		137000	137000

Предложение ПП рандом-сополимеров от производителей и торговых компаний на базисе cpt Москва		руб./т	
Марка	Производитель	19 дек.	12 дек.
SIBEX PP R401 IM/5	Нижнекамскнефтехим	144000	144000
RB4545MO	Socar Polymer	144000	144000

 скачать данные из Argus direct

Предложение ПНД и линейного ПЭНП от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва				руб./м	
Продукт	Марка	Производитель		19 дек.	12 дек.
Пленочный ПЭ					
ПНД	HD 12443 FE	Казаньоргсинтез		109000–110000	109000–110000
ПНД	HD 10500 FE	Запсибнефтехим		109000–110000	109000–110000
ПНД	PE 6FE 68	Ставролен		108000–110000	109000–110000
ПНД	HL 1050 BF	Socar Polymer		110000	110000
ПНД	FL7000	Uz-Kor Gas Chemical		—	—
Линейный ПЭНП	LL30203 FH	Нижнекамскнефтехим		105000	105000
Линейный ПЭНП	LL 30200 FE	Запсибнефтехим		105000	105000
Линейный ПЭНП	LL 09200 FE	Запсибнефтехим		107000	107000
Линейный ПЭНП	LL 30203 FE	Казаньоргсинтез		105000	105000
Линейный ПЭНП	mLL 10183 FE	Казаньоргсинтез		120000	120000
Линейный ПЭНП	mLL 30183 FE	Казаньоргсинтез		120000	120000
Трубный ПЭ					
ПНД	EP 0.26/51N	Газпром нефтехим Салават		117000	117000
ПНД	HD 03490 PE	Запсибнефтехим		118000–124000	118000–124000
ПНД	HM 0349 PE	Socar Polymer		124000	124000
ПНД	HD 03594 PE (черный)	Запсибнефтехим		133000	133000
ПНД	HM 0359 PE (черный)	Socar Polymer		133000	133000
Выдувное формование ПЭ					
ПНД	HD 12500 LB	Казаньоргсинтез		112000–113000	112000–113000
ПНД	273-83	Ставролен		112000–113000	112000–113000
ПНД	HD 07580 SB	Казаньоргсинтез		116000	116000
ПНД	HD 03580 SB	Запсибнефтехим		117000	117000
ПНД	HD 0358 BM	Socar Polymer		116000	116000
ПНД	HD 10530 LB	Запсибнефтехим		112000–113000	112000–113000
ПНД	276-73	Ставролен		114000–116000	114000–116000
ПНД	BL 6200	Uz-Kor Gas Chemical		116000	116000
Литьевой ПЭ					
ПНД	HD 85612 IM	Казаньоргсинтез		112000–113000	112000–113000
ПНД	277-73	Ставролен		112000–113000	112000–113000
ПНД	HD 6056 MO	Socar Polymer		113000	113000

Цены на ПВД на базисе срт Москва				руб./м
Продукт (производитель)		19 дек.	12 дек.	
15813-020 Казаньоргсинтез		128000–142000		128000–142000
15313-003 Казаньоргсинтез		135000		135000
10803-020 Казаньоргсинтез		118000–133000		118000–133000
15803-020 Уфаоргсинтез		118500–121500		119500–121500
15303-003 Уфаоргсинтез		131000–133000		131000–133000
10803-020 Уфаоргсинтез		115500–116500		115000–116000
15803-020 Томскнефтехим		128000–142000		128000–142000
15303-003 Томскнефтехим		135000		134000–135000
15803-020-С Газпром нефтехим Салават		117000–120000		118000–120000
10803-020 Ангарский завод полимеров		112000–114000		112000–114000
15803-020 Полимир		117000–121000		119000
10903-020 Полимир		112000–114000		112000
15803-020 Азерхимия		124000–125000		124000–125000

 скачать данные из Argus direct

Плановые ремонты на заводах по производству полиолефинов в России

Завод	Продукт	Период
Ангарский завод полимеров	ПВД	с 29 июня по конец августа
Газпром нефтехим Салават	ПНД	с 16 августа до конца сентября
Газпром нефтехим Салават	ПВД	с 16 августа до конца октября
Казаньоргсинтез	ПВД и линейный ПЭНП/ПНД	с 21 сентября по 15 октября
Казаньоргсинтез	ПВД (линия 2)	с 21 сентября по 11 октября
Ставролен	ПНД и ПП	с 1 октября, около месяца
Запсибнефтехим	Линейный ПЭНП/ПНД (1 линия)	с 20 октября по 2 ноября
Нефтехимия	ПП	с 6 по 20 октября

118 000–142 000 руб./т (cpt Москва) – неделей ранее из-за снижения спроса. ПВД «Уфаоргсинтеза» «Башнефти» и «Газпром нефтехим Салавата» немного подешевел, тогда как диапазон цен на продукт производства белорусского «Полимира» расширился (см. табл.), сообщили трейдеры.

Продукт «Казаньоргсинтеза» и «Томскнефтехима» «Сибур Холдинга» можно было приобрести у торговых компаний по более низкой цене, а производитель об изменении цен не сообщал.

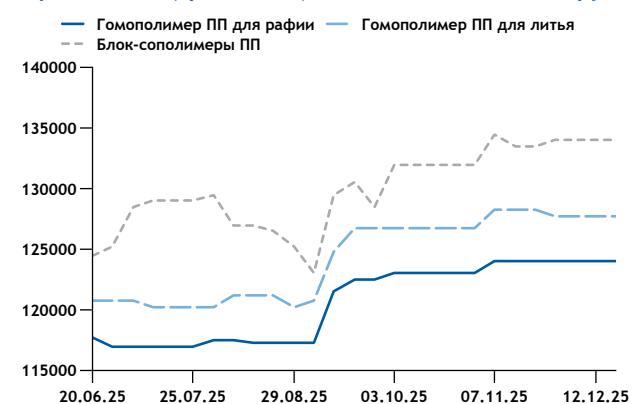
ПВД марки 15303-003 предлагается по 131 000–135 000 руб./т (cpt Москва) третью неделю подряд. Дефицит казанской продукции сохраняется, по данным участников рынка.

Цены на **ПВД марки 10803-020** сохранились в прежнем диапазоне: 112 000–133 000 руб./т (cpt Москва). Продукция «Уфаоргсинтеза» и белорусского «Полимира» незначительно подорожала из-за сокращения предложения (см. табл.). При этом нижней границе диапазона цен на белорусский ПВД соответствует стоимость продукта,

отгружаемого навалом, а верхней – на паллетах, по данным трейдеров.

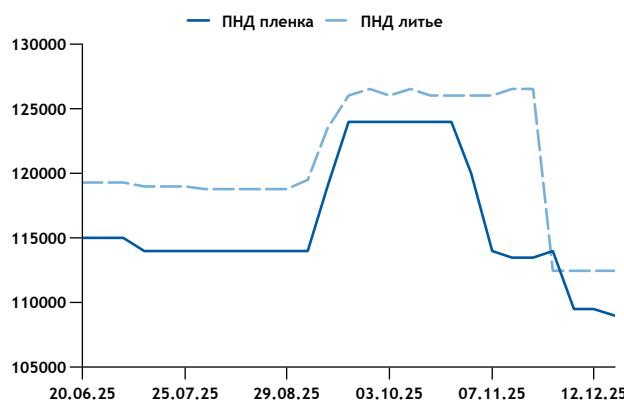
Трубные марки ПНД четвертую неделю подряд оцениваются в 117 000–124 000 руб./т (cpt Москва). У торговых компаний продукт «Сибур Холдинга» можно приобрести по 118 000 руб./т (cpt Москва), однако производитель продает продукт по цене, соответствующей верхней границе диапазона котировок.

Цены на ПП (cpt Москва) руб./т



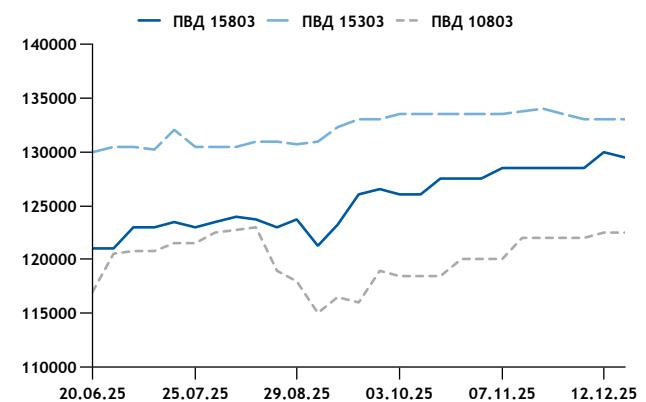
Цены на ПНД (cpt Москва)

руб./т



Цены на ПВД (cpt Москва) руб./т

руб./т



Партии **выдувных марок ПНД** можно было купить по 112 000–117 000 руб./т (cpt Москва). Стоимость продукции не меняется с конца ноября.

Цены на **литьевой ПНД** стабильны с конца прошлого месяца: 112 000–113 000 руб./т (cpt Москва).

Затишье на рынке ПП

Котировки полипропилена (ПП) за неделю не претерпели изменений. Трейдеры отмечают низкий спрос и вялую торговую активность, однако пока это не оказало давление на цены.

Цены на **ПП для рафии** не меняются с начала ноября и составляют 120 000–128 000 руб./т (cpt Москва). Информация о предложении партий продукта из Казахстана и Туркменистана не поступала.

Партии **гомополимера ПП** для литья оцениваются в 123 000–132 500 руб./т (cpt Москва) четвертую неделю подряд.

Блок-сополимеры ПП можно было приобрести по 131 000–137 000 руб./т (cpt Москва), как и неделю назад.

Цена на **рандом-сополимеры ПП** составила 144 000 руб./т (cpt Москва), как и на предыдущей неделе.

Grupa Azoty близка к продаже полимерного завода

Крупнейшая польская химическая компания Grupa Azoty предварительно готова продать свой полимерный бизнес местному нефтяному концерну PKN Orlen при условии успешных переговоров с кредиторами о реструктуризации долга. Это предложение действует до 28 марта 2026 г., а обе стороны рассчитывают завершить сделку к 30 июня 2026 г.

Grupa Azoty также предложила включить в сделку механизм дополнительных выплат с учетом будущей прибыли от нефтехимического комплекса. Однако размеры и параметры выплат предлагается уточнить позднее, сообщили в компании.

Orlen в октябре предложил купить нефтехимический комплекс в Польше за чуть более чем 1 млрд злотых (\$285 млн) без учета долговых обязательств Grupa Azoty. Комплекс, расположенный на западе Польши, состоит из установки по выпуску полипропилена (ПП) мощностью 437 тыс. т/год, установки дегидрирования пропана (PDH) мощностью

429 тыс. т/год пропилена, а также складской и логистической инфраструктуры.

Реструктуризация долга, начатая в ноябре, необходима для обеспечения непрерывной работы комплекса и выполнения договоренностей перед кредиторами, заявили в Grupa Azoty. Задолженность компании по комплексу в III квартале составила 3,3 млрд злотых, или же 43% от суммарного долга Grupa Azoty.

На случай провала переговоров с кредиторами Grupa Azoty подала заявление о банкротстве дочерней компании, управляющей этим полимерным комплексом.

Нефтехимический комплекс компании простаивает с июля из-за технических неисправностей на производстве, а при отсутствии продаж польский производитель не имеет достаточных финансов для проведения ремонтных работ. Кроме того, в августе Grupa Azoty расторгла EPC-контракт с южнокорейской Hyundai Engineering о строительстве комплекса.

Правительство Польши владеет 33% акций Grupa Azoty и 49,9% акций Orlen.

Ineos сокращает присутствие в Азии

Британская химическая компания Ineos приняла решение о закрытии нефтехимических установок в Сингапуре и рассматривает возможность выхода из совместного предприятия в Китае в условиях снижения рентабельности производства продукции, ухудшения рыночных условий и роста задолженности компании.

Так, дочернее подразделение компании, Ineos Phenol Singapore, в декабре сообщило, что навсегда закроет установку мощностью 310 тыс. т/год фенола и 185 тыс. т/год ацетона и установку по производству бисфенола-А мощностью 150 тыс. т/год, расположенные в Сингапуре. Точные сроки закрытия предприятий не уточняются.

Компания Ineos приобрела установку фенола у Mitsui Chemicals в 2023 г. Закрытие завода приведет к избытку сырья, пропилена, в Сингапуре, поскольку Ineos получает его с близлежащих установок пиролиза и НПЗ.

Слабый спрос на продукцию и снижение рентабельности производства могли стать ключевыми факторами для принятия подобного решения, полагают участники рынка. Средняя маржа выпуска фенола в Азии снизилась

до минус \$142/т в 2024 г. относительно минус \$144/т – в 2023 г. и \$10/т – в 2022 г., по данным Argus.

Ineos также рассматривает возможность полного или частичного выхода из совместного предприятия с китайской госкомпанией Sinopres, в котором обе компании владеют равными долями, сообщили в британской компании.

Комплекс, расположенный в Тяньцзине (Китай), включает установку пиролиза мощностью 1,2 млн т/год этилена, работающую на этане, а также установку по выпуску акрилонитрил-бутадиен-стирола (АБС) мощностью 300 тыс. т/год и установку по производству полиэтилена низкого давления (ПНД) мощностью 500 тыс. т/год.

Причинами такого решения являются ухудшение рыночных условий и приверженность компании сохранению денежных средств, заявили в Ineos.

Этот шаг не повлияет на другое совместное с Sinopres предприятие, Shanghai Secco Petrochemical Company (Secco), в котором Ineos и Sinopres также принадлежит по 50% акций.

Британский производитель заключил договоры о сотрудничестве с китайской госкомпанией в 2022 г., однако с тех пор темпы экономического роста в Китае замедлились, а между Китаем и США усилилась торговая напряженность, что внесло неопределенность в ведение бизнеса. Кроме того, Ineos не может принимать операционные решения, связанные с деятельностью комплекса.

Суммарный долг Ineos на конец 2024 г. превысил €13 млрд (\$15 млрд).

ПП в Казахстане в декабре подешевел

Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), крупнейший производитель полипропилена (ПП) в Казахстане, в декабре снизил цены на продукт для рафии в условиях уменьшения импортной альтернативы и укрепления курса тенге к доллару США. ПП дешевеет второй месяц подряд.

Партии продукта марки PP H030 GP производства KPI в декабре можно купить по 525 000 тенге/т (\$1 022,30/т) (fca/fot завод) с учетом НДС в размере 12% по сравнению с 565 000 тенге/т (\$1 081,98/т) (fca/fot завод) – в ноябре.

ПП со складов KPI в Алма-Ате и Астане в декабре реализуется по 540 000 тенге/т (\$1 051,50/т) (fca Алма-Ата/Астана) по сравнению с 580 000 тенге/т и 585 000 тенге/т (fca Алма-Ата/Астана) – в предыдущем месяце. Участники рынка утверждают, что некоторые клиенты могут приобрести продукт со скидкой, размер которой не раскрывается.

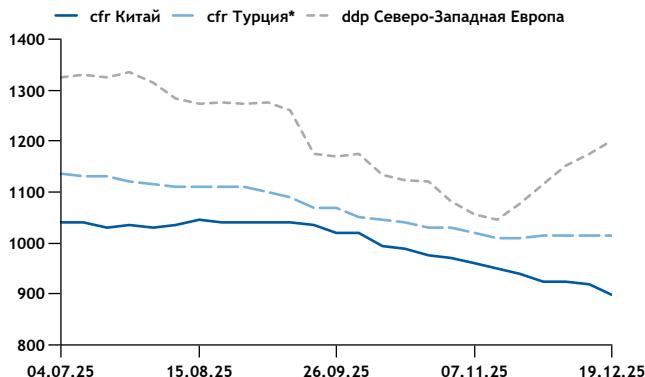
В текущем месяце KPI планирует поставить на внутренний рынок примерно 4 тыс. т ПП по сравнению с 3,5 тыс. т – месяцем ранее, сообщили трейдеры. На экспорт при этом будет отгружено примерно 40 тыс. т продукта: 20 тыс. т – в Европу, 9 тыс. т – в Турцию, 6,5 тыс. т – в Китай и 5 тыс. т – в Россию. В ноябре KPI отправил за рубеж около 30 тыс. т ПП, по информации участников рынка.

Партии ПП для рафии производства павлодарской «Компании Нефтехим Ltd» в декабре предлагались в ограниченном количестве для двух-трех потребителей. Информация о ценах не раскрывается. Компания предпочитает экспортировать большую часть продукта в Россию автомобильным транспортом, по данным трейдеров.

Импортные партии гомополимера ПП китайского производства можно приобрести по 540 000–550 000 тенге/т (\$1 051,50–1 070,98/т) (ddp Алма-Ата) по сравнению с 570 000–580 000 тенге/т (ddp Алма-Ата) – в ноябре.

Цены на ПВД на мировом рынке

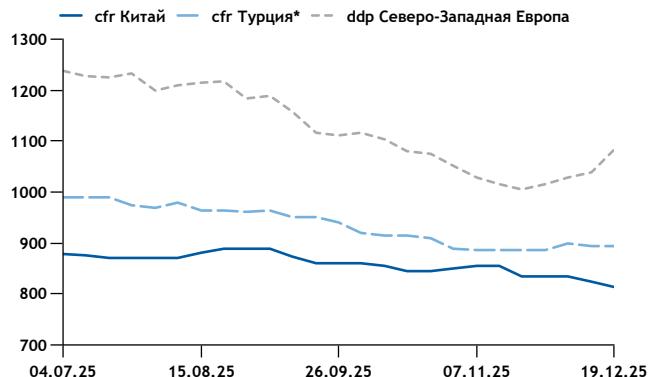
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на пленочный ПНД на мировом рынке

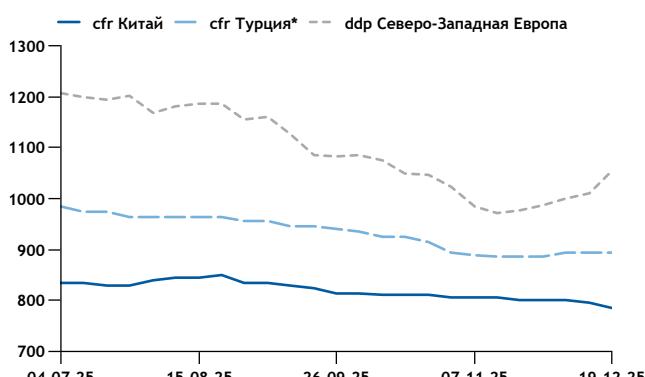
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на выдувной ПНД на мировом рынке

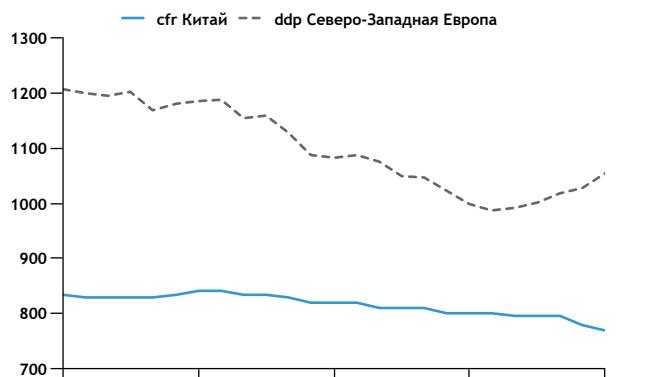
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

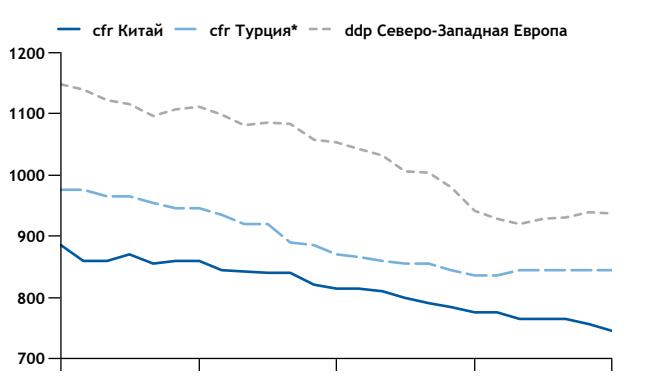
Цены на литьевой ПНД на мировом рынке

\$/m



Цены на ПП для рафии на мировом рынке

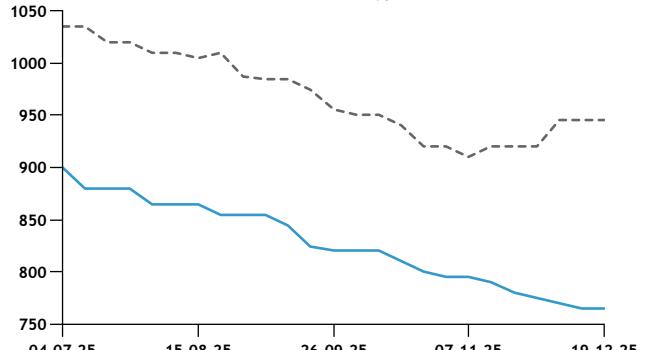
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

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

cfr Китай – cfr Турция*



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

План экспортных поставок продуктов нефтехимии по железной дороге в декабре*			m
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	31713	16169	
Метанол	198360	185665	
МТБЭ	32856	14444	
Толуол	92	92	
Фракция ароматических углеводородов	16008	7903	

План поставок продуктов нефтехимии по железной дороге на внутренний рынок в декабре*			m
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	87701	86591	
Бензол	34749	34080	

План экспортных поставок продуктов нефтехимии по железной дороге в январе*			m
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	27249	0	
Метанол	209755	0	
МТБЭ	21000	0	
Толуол	92	0	

План поставок продуктов нефтехимии по железной дороге на внутренний рынок в январе*			m
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	44142	31347	
Бензол	14251	14251	

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

 скачать данные из Argus direct

Продажи ПЭ на УзРТСБ на рынок Узбекистана на базисе exw 15 – 19 декабря							
Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС	Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.			
19 дек.	B-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,7	14,7	1040	1040	10
19 дек.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,1	15,1	1065	1070	15
19 дек.	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,4	17,4	1230	1230	8
18 дек.	B-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,8	14,9	1042	1051	30
18 дек.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,1	15,5	1062	1093	30
18 дек.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	18,2	18,2	1280	1280	10
18 дек.	F-Y 346	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,8	15,8	1113	1113	5
18 дек.	I-1625	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,7	14,7	1034	1034	1
18 дек.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,4	16,4	1157	1157	1
17 дек.	BL6200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,8	14,8	1036	1036	20
17 дек.	B-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,9	15,0	1045	1050	40
17 дек.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	18,1	18,4	1271	1289	30
17 дек.	I-0754	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,0	14,0	984	984	20
17 дек.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,3	16,5	1146	1157	56
17 дек.	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,4	15,5	1081	1090	21
16 дек.	B-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,9	15,0	1043	1048	53
16 дек.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,1	15,1	1055	1058	100
16 дек.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	18,0	18,0	1262	1263	15
16 дек.	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	18,7	18,7	1312	1312	10
16 дек.	HD 03490РЕ трубный сорт высший	Нет данных	16,7	16,7	1170	1170	100
16 дек.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,3	16,6	1140	1160	36
16 дек.	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,5	15,6	1088	1095	51
15 дек.	BL6200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,7	14,9	1035	1046	20
15 дек.	BL8301	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,6	14,6	1026	1026	5
15 дек.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,0	15,1	1053	1057	60
15 дек.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,8	17,9	1252	1257	21
15 дек.	FL7000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,6	1097	1097	20
15 дек.	MF5000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,3	14,3	1001	1003	100
15 дек.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,2	17,0	1135	1193	171
15 дек.	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,5	15,6	1089	1093	51

 скачать данные из Argus direct

Продажи ПП на УзРТСБ на рынок Узбекистана на базисе exw 15 – 19 декабря

Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС		Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.	Мин.	Макс.		
17 дек.	B-310 (SB)	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,3	15,3	1075	1075	5	1
17 дек.	FC-550 (первый сорт)	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	13,8	13,8	967	967	5	1
17 дек.	FR-170H	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1018	1019	35	3
17 дек.	J-150	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,6	1020	1024	13	2
17 дек.	J160	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1018	1018	5	1
17 дек.	J-350	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1194	15	1
17 дек.	J-370	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1194	10	2
17 дек.	J-560S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1194	52	2
17 дек.	J-570S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,3	17,3	1211	1212	20	2
17 дек.	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1018	1018	25	3
15 дек.	B-320	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1194	15	1
15 дек.	B-520	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1194	30	2
15 дек.	FC-150B	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1019	1019	50	1
15 дек.	FC-550	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1019	1020	31	2
15 дек.	FR-170H	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1019	1021	80	10
15 дек.	J-150	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,6	1019	1022	50	4
15 дек.	J160	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,8	1020	1038	50	4
15 дек.	J-350	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1196	35	3
15 дек.	J-360	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1196	1196	10	1
15 дек.	J-370	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1196	1196	25	2
15 дек.	J-560S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1195	65	7
15 дек.	J-570S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,1	1203	1203	20	1
15 дек.	JM-350	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1195	1195	50	1
15 дек.	JM-370	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,1	1198	1198	30	2
15 дек.	JM-380	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,0	1194	1197	31	5
15 дек.	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	14,5	14,5	1019	1020	96	6

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. поставки МТБЭ на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Запсибнефтехим	Тобольск	Сургут	Сургутский ЗСК	3827
Запсибнефтехим итого				3827
Нижнекамскнефтехим	Соболево	Биклянь	Танеко	597
Нижнекамскнефтехим итого				597
Омский каучук	Комбинатская	Верхнекондинская	Урайнефтегаз	174
Омский каучук	Комбинатская	Ветласян	Ухтинский НПЗ	362
Омский каучук	Комбинатская	Зелецино	Нижегородский НПЗ	704
Омский каучук	Комбинатская	Когалым	Когалымнефтегаз	60
Омский каучук	Комбинатская	Нижневартовск-1	Стрежевской НПЗ	242
Омский каучук	Комбинатская	Хабаровск-1	Хабаровский НПЗ	1957
Омский каучук итого				3499
Стерлитамакский НХЗ	Кояковка	Биклянь	Танеко	1747
Стерлитамакский НХЗ итого				1747
Уралоргсинтез	Каучук	Зелецино	Нижегородский НПЗ	1321
Уралоргсинтез	Каучук	Осенцы	Пермский НПЗ	250
Уралоргсинтез	Каучук	Татьянка	Волгоградский НПЗ	1244
Уралоргсинтез итого				2815
Эктос-Волга	Волжский	Татьянка	Волгоградский НПЗ	2357
Эктос-Волга итого				2357
Ангарская НХК	Суховская-Южная	Дземги	Комсомольский НПЗ	303
Ангарская НХК итого				303
Астраханский ГПЗ	Аксарайская-2	Сургут	Сургутский ЗСК	662
Астраханский ГПЗ итого				662
Итого				15807

Ж.-д. экспорт МТБЭ из России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Нижнекамскнефтехим	Соболево	Узбекистан	Караулбазар	1441
Омский каучук	Комбинатская	Узбекистан	Караулбазар	1082
Итого				2523

Ж.-д. поставки ТАМЭ на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
ННК	Новокуйбышевская	Кашпир	Сызранский НПЗ	385
ННК	Новокуйбышевская	Князевка	Саратовский НПЗ	2518
ННК итого				2903
Итого				2903

Ж.-д. поставки алкилата на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Нижегородский НПЗ	Зелецино	Текстильный	Ивхимпром	178
Нижегородский НПЗ итого				178
Итого				178

Ж.-д. импорт фракции ароматических углеводородов в Россию 12 декабря – 18 декабря

Станция отправления	Страна отправления	Станция назначения	Объем, т
Уссурийск	Китай	Электроугли	42
Итого			42

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. поставки бензола на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Ставролен	Буденновск	Химзаводская	Куйбышевазот	2002
Ставролен	Буденновск	Комбинатская	Омский Каучук	531
Ставролен итого				2533
Ангарская НХК	Суховская-Южная	Новокуйбышевская	ННК	252
Ангарская НХК итого				252
Евраз	Новокузнецк-Северный	Ишаново	СДС Азот	930
Евраз	Смычка	Новокузнецк	Нет данных	198
Евраз итого				1128
ММК	Магнитогорск-Грузовой	Каучук	Уралоргсинтез	514
ММК итого				514
Северсталь	Череповец 2	Хим заводская	Куйбышевазот	240
Северсталь итого				240
Уралоргсинтез	Каучук	Восстание	Казаньоргсинтез	361
Уралоргсинтез	Каучук	Осенцы	Сибур-Химпром	1087
Уралоргсинтез итого				1448
Киришский НПЗ	Кириши	Казначеевка	Щекиноазот	305
Киришский НПЗ	Кириши	Хим заводская	Куйбышевазот	819
Киришский НПЗ	Кириши	Новочебоксары	Химпром	62
Киришский НПЗ итого				1186
Кокс	Предкомбинат	Каучук	Уралоргсинтез	126
Кокс	Предкомбинат	Новокузнецк	Нет данных	593
Кокс итого				719
ЧМК	Металлургическая	Каучук	Уралоргсинтез	121
ЧМК итого				121
Газпром нефтехим Салават	Салават	Комбинатская	Омский Каучук	639
Газпром нефтехим Салават итого				639
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Казначеевка	Щекиноазот	118
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Хим заводская	Куйбышевазот	59
Ярославский НПЗ итого				177
Сибур-Кстово	Зеленцино	Восстание	Казаньоргсинтез	178
Сибур-Кстово	Зеленцино	Хим заводская	Куйбышевазот	1109
Сибур-Кстово	Зеленцино	Комбинатская	Омский Каучук	246
Сибур-Кстово	Зеленцино	Новочебоксары	Химпром	58
Сибур-Кстово итого				1591
Омский НПЗ	Комбинатская	Ишаново	СДС Азот	192
Омский НПЗ	Комбинатская	Комбинатская	Омский Каучук	629
Омский НПЗ итого				821
Нижнекамскнефтехим	Биклянь	Восстание	Казаньоргсинтез	1354
Нижнекамскнефтехим	Биклянь	Осенцы	Сибур-Химпром	340
Нижнекамскнефтехим итого				1694
Татнефть	Биклянь	Хим заводская	Куйбышевазот	129
Татнефть	Биклянь	Комбинатская	Омский Каучук	258
Татнефть итого				387
Нет данных	Заринская	Каучук	Уралоргсинтез	307
Нет данных	Заринская	Новокузнецк	Нет данных	249
Нет данных итого				556
Итого				14006

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. экспорт бензола из России 12 декабря – 18 декабря

Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Новолипецк	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	306
Новолипецк	Китай	Тихоокеанская	100
Предкомбинат	Китай	Тихоокеанская	150
Заринская	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	294
Заринская	Китай	Тихоокеанская	248
Челябинск-Грузовой	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	200
Итого			1298

Ж.-д. импорт бензола в Россию 12 декабря – 18 декабря

Станция отправления	Страна отправления	Станция назначения	Объем, т
Барбаров	Белоруссия	Казначеевка	418
Барбаров	Белоруссия	Химзаводская	63
Итого			481

Ж.-д. поставки толуола на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Евраз	Новокузнецк-Северный	Бийск	Нет данных	50
Евраз итого				50
Киришский НПЗ	Кириши	Кинешма-2	Дмитриевский химический завод	61
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Мосхим	62
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Русхимсеть	62
Киришский НПЗ	Кириши	Сергиев Посад	Нет данных	62
Киришский НПЗ	Кириши	Электроугли	Радуга Синтез	62
Киришский НПЗ	Кириши	Ижоры	Невский лакокрасочный завод	62
Киришский НПЗ	Кириши	Гатчина-Товарная-Балтийская	Нет данных	62
Киришский НПЗ итого				433
Газпром нефтехим Салават	Салават	Косыковка	Стерлитамакский НХЗ	60
Газпром нефтехим Салават	Салават	Миннибаево	Нет данных	60
Газпром нефтехим Салават итого				120
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Новоярославская	Нет данных	58
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Киржач	Киржачтеплоэнерго	57
Ярославский НПЗ итого				115
Омский НПЗ	Комбинатская	Бийск	Нет данных	420
Омский НПЗ	Комбинатская	Придача	Дибеко	60
Омский НПЗ итого				480
Пермский НПЗ	Осенцы	Купавна	Мосхим	63
Пермский НПЗ	Осенцы	Когалым	Лукойл-Западная Сибирь	70
Пермский НПЗ итого				133
Нет данных	Силикатная	Батарейная	Нет данных	1
Нет данных итого				1
Итого				1332

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. поставки ксилола на внутренний рынок России 12 декабря – 18 декабря

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Омский НПЗ	Комбинатская	Балмошная	Камтэкс-Химпром	508
Омский НПЗ	Комбинатская	Загородняя	Полиэф	2015
Омский НПЗ	Комбинатская	Лютово	Универсалнефтепродукт	183
Омский НПЗ	Комбинатская	Салават	Нет данных	254
Омский НПЗ	Комбинатская	Черусты	Нет данных	705
Омский НПЗ	Комбинатская	Уфа	Уфимский лакокрасочный завод	61
Омский НПЗ итого				3726
Уфанефтехим	Загородная	Загородная	Полиэф	2204
Уфанефтехим	Загородная	Игумново	Дзержинскпромхиминвест	61
Уфанефтехим	Загородная	Сергиев Посад	Нет данных	60
Уфанефтехим	Загородная	Бензин	Нет данных	61
Уфанефтехим	Загородная	Бензин	Вираж	121
Уфанефтехим	Загородная	Бензин	Альфа-Хим	182
Уфанефтехим	Загородная	Круглое поле	Нет данных	60
Уфанефтехим	Загородная	Халпы	Фаворит	60
Уфанефтехим итого				2809
Итого				6535



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 © 2025 Argus Media group.
Все интеллектуальные права на данный отчет и включенную в него информацию принадлежат Argus и/или его лицензиарам и могут быть использованы исключительно на основании лицензионного договора, заключенного с Argus. Копирование или иное воспроизведение материалов, полностью или частично, включая отдельные цели и 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 Аргус Медиа» www.argusmedia.com/ru/privacy-policy

Argus Rus Limited

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

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор
Эдриан Бинкс

Глава московского филиала
Михаил Дубик

Руководитель отдела по развитию бизнеса в России и СНГ
Дмитрий Юдаков

Коммерческий директор
Антон Григорьев

Директор ценового и аналитического департамента
Екатерина Дерболова

Главный аналитик
Олег Кирсанов

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

Отдел продаж и поддержки клиентов
cis.support@argusmedia.com
moscowsales@argusmedia.com



Нефтехимия

illuminating the markets®