

АВГУСТ  
2024

# Добыча и переработка нефти и газа в РК | Ежемесячный бюллетень

# Уважаемые читатели!

Представляем вашему вниманию «Ежемесячный бюллетень по добыче и переработке нефти и газа в РК». В связи с процессом сбора и обработки информации в бюллетене за август представлены данные по итогам июня 2024 года.

Данный обзор, иллюстрированный таблицами и графиками, дает общее представление о текущем состоянии нефтегазовой отрасли в Казахстане: об объемах добычи нефти, отгрузки нефти на внутрен-

ний рынок и экспорте; о мировых ценах на нефть и ценах на внутреннем рынке; о производстве и реализации нефтепродуктов; о газе и газоснабжении.

Мы ведем постоянную работу по повышению качества и информативности данного обзора и будем вам очень признательны, если нам поступят от вас предложения относительно содержания данного обзора.

*Над подготовкой бюллетеня работает команда Naft@KZ, инфографистов PetroMining, а также редакция PetroCouncil.kz*

## Содержание

<b>I. Добыча и оборот нефти</b> .....	<b>3</b>
1.1 Добыча сырой нефти, включая газовый конденсат .....	3
1.2 Отгрузка нефти на внутренний рынок .....	10
1.3 Отгрузка нефти и газового конденсата на экспорт .....	12
<b>II. Производство и реализация нефтепродуктов</b> .....	<b>15</b>
2.1 Бензин .....	15
2.2 Дизельное топливо .....	19
2.3 Авиакеросин .....	21
2.4 Мазут .....	22
<b>III. Газ и газоснабжение</b> .....	<b>23</b>
3.1 Добыча газа .....	23
3.2 Производство сжиженного газа .....	27

# I. Добыча и оборот нефти

## 1.1 Добыча сырой нефти, включая газовый конденсат

### Соглашение ОПЕК+

Казахстан в апреле 2020 года присоединился к соглашению ОПЕК+ по ограничению добычи нефти, целью которого являлось устранение последствий снижения спроса на нефть из-за коронавируса, что привело к заполнению почти всех мировых хранилищ.

Очередная министерская встреча стран-участниц соглашения ОПЕК+ прошла 2 июня т. г. в комбинированном онлайн/офлайн-формате. Страны ОПЕК+ приняли решение продлить действующие в 2024 году целевые уровни по добыче нефти на весь 2025 год практически на том же уровне, что и в 2024-м. **Таким образом, квота на 2025 год для Казахстана (без учета добровольных дополнительных сокращений добычи) составит 1,628 млн барр./сутки.**

Представители 8 стран ОПЕК+ (в т. ч. Казахстан), добровольно сокращающих добычу сверх квот в рамках ОПЕК+, провели личную встречу в г. Эр-Рияде (Саудовская Аравия). На ней было принято решение **о частичном поэтапном восстановлении добровольных сокращений добычи начиная с октября 2024 года.**

Напоминаем, что ранее Казахстан принимал обязательство по сокращению добычи нефти совместно со странами-участницами ОПЕК+, согласно которому добыча в Казахстане (с учетом добровольных дополнительных сокращений) составляла 1,468 млн барр./сутки.

Казахстан подтверждает приверженность Соглашению ОПЕК+ и поддерживает решения, принимаемые совместно со странами-участницами ОПЕК+. По итогам решения 37-й министерской встречи ОПЕК+ **Казахстан подготовил подробный план компенсации, согласно которому постепенно компенсирует невыполненные в 1-м полугодии объемы до сентября 2025 года.** Казахстан приложит все усилия для соблюдения своих обязательств и компенсации перепроизводства согласно намеченному плану компенсации.

Выполнение Операционного плана МЭ РК по добыче нефти на 2024 год отражено **в таблице 1.**

**Таблица 1.** Выполнение Операционного плана МЭ РК по добыче нефти на 2024 год, млн тонн

	2024	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оперативный план МЭ РК	95,4	22,9	22,0	26,3	24,2
Фактическая добыча	44,6	22,9	21,8		
Выполнение	46,8%	99,9%	98,9%		

## Атырауская область

По итогам 6 месяцев 2024 года доля Атырауской области в совокупном объеме добычи по стране составила 58,4%. Большой объем добычи в Атырауской области обеспечивается в первую очередь компанией ТОО «Тенгизшевройл» (объем добычи ТОО «ТШО» за 1 квартал 2024 года – 7,5 млн тонн нефти, это ~33% от всего объема добычи по РК и ~56% от объема добычи по Атырауской области).

Второй добывающей компанией Атырауской области, обеспечивающей большой объем нефти, является консорциум «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (НКОК), осуществляющий добычу на морском месторождении Кашаган в рамках Северо-Каспийского проекта, в состав которого входят три месторождения: Кашаган, Кайран и Актоты. Объем добычи нефти на Кашагане за 1 квартал 2024 года составил 4,6 млн тонн (~20% от всего объема добычи по РК и ~34% от объема добычи по Атырауской области).

В июне 2024 года по Атырауской области добыто 4 268,0 тыс. тонн нефти. Объем добычи в отчетном месяце увеличился на

5,1% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года снижен на 0,6%. За период январь–июнь т. г. по Атырауской области добыто 26 059,1 тыс. тонн нефти, что составляет 97,8% к объему аналогичного периода прошлого года.

По оперативным данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (АСПР РК), в июне 2024 года в РК добыто 7 237,8 тыс. тонн сырой нефти, включая газовый конденсат. Объем добычи в отчетном месяце вырос на 0,6% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года снижен на 2,3%.

За период январь–июнь т. г. в стране добыто 44 620,4 тыс. тонн нефти с газовым конденсатом, что на 1,9% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

В таблице 2 приведено сравнение ежемесячных объемов добычи по РК в целом и областям в отдельности. На графике 1 приводится помесечная динамика добычи нефти по РК за 2023–2024 годы.

Таблица 2. Сравнение ежемесячных объемов добычи нефти и газового конденсата, млн тонн

	Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
РК	7,405	7,192	7,238	97,7 %	100,6 %	44,620	45,467	98,1 %
1. Атырауская	4,293	4,063	4,268	99,4 %	105,1 %	26,059	26,648	97,8 %
2. Мангистауская	1,387	1,430	1,403	101,1 %	98,1 %	8,438	8,322	101,4 %
3. ЗКО	1,033	1,022	0,913	88,4 %	89,4 %	6,202	6,205	100,0 %
4. Актюбинская	0,384	0,386	0,375	97,7 %	97,2 %	2,206	2,378	92,8 %
5. Кызылординская	0,306	0,291	0,277	90,5 %	95,3 %	1,709	1,911	89,4 %
6. Жамбылская	0,001	0,001	0,001	125,0 %	83,3 %	0,007	0,007	104,6 %

## Мангистауская область

Второе место по объему добычи нефти в Казахстане занимает Мангистауская область, доля которой в совокупном объеме добычи по стране за период январь–июнь 2024 года составила 18,9%. **В июне 2024-го по Мангистауской области добыто 1 403,2 тыс. тонн нефти.** Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 1,9% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года прирост составил 1,1%.

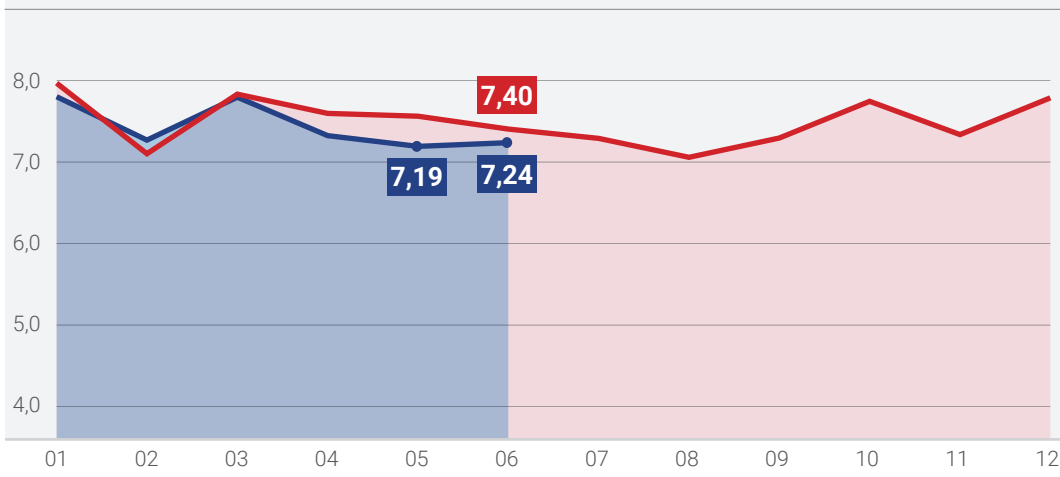
**За период январь–июнь 2024 года по Мангистауской области добыто 8 437,7 тыс. тонн нефти,** что на 1,4% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

В ТОП-3 нефтедобывающих компаний Мангистауской области, на долю которых приходится более 75% добываемой нефти в области, входят: АО «Мангистаумунайгаз», АО «Озенмунайгаз» и АО «Каражанбасмунай». **Если сейчас объем годовой добычи нефти по области составляет примерно 17 млн тонн, то к 2030 году он составит 21 млн тонн путем освоения**

**месторождений Каламкас-море, Хазар, Ауэзов.** Прямые инвестиции в данный проект составляют более \$6 млрд, планируется создать порядка 2 тысяч рабочих мест в период строительных работ. Задачи обозначены — это своевременное завершение обустройства месторождений и обеспечение начала добычи нефти в 2028–2029 годах с максимальным вовлечением казахстанских товаров, работ и услуг.

Участниками проекта Каламкас-море–Хазар являются АО «НК «КазМунайГаз» (50%) и ПАО «ЛУКОЙЛ» (50%). Подписаны соглашения по проекту, и для целей реализации создано совместное предприятие — оператор проекта ТОО «Kalamkas-Khazar Operating». **Согласно текущим планам, работы по строительству морских платформ начнутся в 2026 году** на казахстанских верфях для обеспечения скорейшего начала добычи на месторождении Каламкас-море. Месторождения прошли разведку и имеют подтвержденные запасы, поставленные на баланс Республики Казахстан.

**График 1.** Динамика добычи нефти в РК, включая газовый конденсат, млн тонн



## Западно-Казахстанская область

Третьей областью РК по объему добычи нефти является Западно-Казахстанская, где свыше 95% нефти и газового конденсата добывает консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (КПО), который занимается разведкой и разработкой крупного нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак.

Остальная часть добываемых углеводородов приходится на долю ТОО «Жаикмунай» и ТОО «Урал Ойл энд Газ». Следует отметить, что ТОО «Урал Ойл энд Газ» только 21 декабря прошлого года ввело в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение «Рожковское». Ранее сообщалось, что ежегодная максимальная добыча на месторождении «Рожковское» составит около 1 млрд кубометров газа и более 500 тыс. тонн конденсата, а производство сжиженного углеводородного газа – свыше 150 тыс. тонн. Перерабатывать сырой газ планируют на заводе ТОО «Жаикмунай». Товарный газ будут поставлять на внутренний рынок.

Доля ЗКО в совокупном объеме добычи по стране за январь–июнь 2024 года составила 13,9%. В июне т. г. по ЗКО

добыто 913,4 тыс. тонн нефти и газового конденсата. Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 10,6% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года снижение составило 11,6%.

За период январь–июнь т. г. по ЗКО добыто 6 202,3 тыс. тонн жидких углеводородов, что показывает одинаковый уровень по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

На месторождении Карачаганак за 1 квартал 2024 года добыто 2,9 млн тонн жидких углеводородов, это ~12,7% от всего объема добычи по РК.

Четвертое и пятое места по добыче нефти занимают Актюбинская и Кызылординская области, доли которых в совокупном объеме добычи по стране за январь–июнь 2024 года составили 4,9% и 3,8% соответственно. Разрабатываемые месторождения в этих областях в большей части находятся на поздних стадиях разработки, при которых отмечается ежегодное снижение добычи из-за естественного истощения запасов нефти.

График 2. Доля областей РК в общей добыче по стране за янв-июнь 2024 г.



## Актюбинская область

**В июне 2024 года по Актюбинской области добыто 375,0 тыс. тонн нефти.** Объем добычи в отчетном месяце меньше на 2,8% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года он снизился на 2,3%. **Больше половины добываемой нефти в Актюбинской области производит АО «СНПС-Актобемунайгаз»,** которое является ведущим промышленным предприятием Актюбинской области и одним из лидеров нефтегазового комплекса страны. Второй крупной добывающей компанией области является ТОО «Казахойл-Актобе», объем добычи которой составляет ~10% от общего объема добычи по области.

**За период январь–июнь 2024 года по Актюбинской области добыто 2 205,9 тыс. тонн нефти,** что на 7,2% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

## Кызылординская область

**В июне 2024 года по Кызылординской области добыто 277,2 тыс. тонн нефти.** Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 4,7% по сравнению с предыдущим месяцем, а к июню прошлого года

снизился на 9,5%. В Кызылординской области в ТОП-5 нефтедобывающих компаний входят: ТОО «КазГерМунай», АО «ПКР», ТОО «Колжан», ТОО «Саут-Ойл» и АО «Тургай-Петролеум».

**За период январь–июнь 2024 года по Кызылординской области добыто 1 708,6 тыс. тонн нефти,** что на 10,6% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

## Жамбылская область

**Доля Жамбылской области в совокупном объеме добычи по стране составляет 0%** из-за незначительного объема газового конденсата, добываемого ТОО «Разведка и добыча QazaqGas» — недропользователем по совмещенной разведке и добыче Амангельдинской группы газоконденсатных месторождений.

## Восточно-Казахстанская область

В Восточно-Казахстанской области, на месторождении Сарыбулак, недропользователем ТОО «Тарбагатаймунай» **в основном добывается природный газ.**

**Таблица 3.** Объемы добычи нефти и газового конденсата за 2019–2023 гг., млн т

	2019	% К 2018	2020	% К 2019	2021	% К 2020	2022	% К 2021	2023	% К 2022
<b>РК</b>	<b>90,527</b>	<b>100,2%</b>	<b>85,656</b>	<b>94,6%</b>	<b>85,684</b>	<b>100,0%</b>	<b>84,139</b>	<b>98,2%</b>	<b>89,980</b>	<b>106,9%</b>
Атырауская	49,450	104,7%	46,747	94,5%	47,794	102,2%	46,832	98,0%	52,669	112,5%
Мангистауская	17,938	99,4%	16,744	93,3%	16,755	100,1%	16,778	100,1%	16,597	98,9%
ЗКО	11,715	92,3%	12,541	107,0%	11,807	94,2%	11,527	97,6%	12,280	106,5%
Актюбинская	5,842	97,6%	5,005	85,7%	5,057	101,0%	4,968	98,2%	4,699	94,6%
Кызылординская	5,565	87,0%	4,604	82,7%	4,256	92,4%	4,020	94,5%	3,725	92,7%

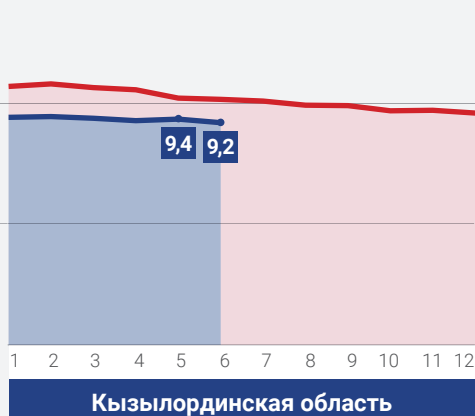
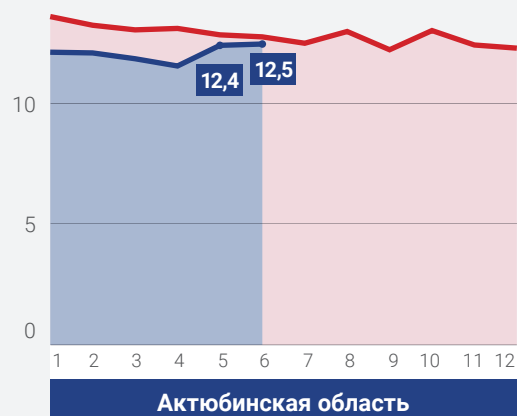
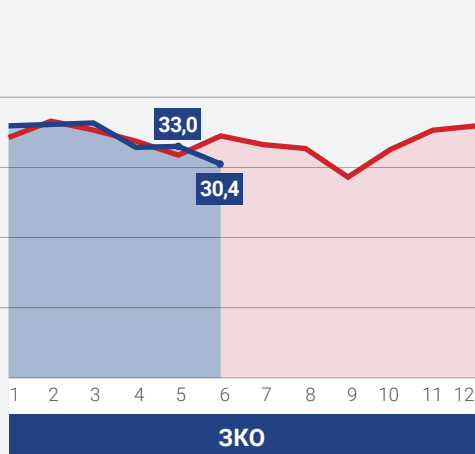
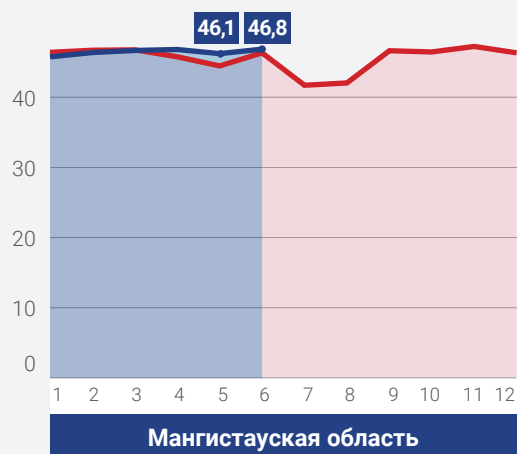
**Таблица 4.** Добыча нефти и газового конденсата по месяцам за 2023–2024 годы, тыс. т

Месяц	Год	РК	Атырауская	Мангистау.	ЗКО	Актюб.	Кызылорд.
Январь	2023	7 968,2	4 714,5	1 436,0	1 060,6	422,8	333,0
	2024	<b>7 801,9</b>	<b>4 602,3</b>	<b>1 415,9</b>	<b>1 112,1</b>	<b>377,0</b>	<b>293,3</b>
	%	97,9%	97,6%	98,6%	104,9%	89,2%	88,1%
Февраль	2023	7 102,2	4 097,9	1 305,3	1 023,2	371,8	303,7
	2024	<b>7 269,1</b>	<b>4 252,3</b>	<b>1 342,5</b>	<b>1 046,0</b>	<b>351,8</b>	<b>275,3</b>
	%	102,3%	103,8%	102,8%	102,2%	94,6%	90,6%
Март	2023	7 832,7	4 554,9	1 446,8	1 093,5	405,7	331,5
	2024	<b>7 795,4</b>	<b>4 564,4</b>	<b>1 444,2</b>	<b>1 124,9</b>	<b>368,6</b>	<b>292,1</b>
	%	99,5%	100,2%	99,8%	102,9%	90,9%	88,1%
Апрель	2023	7 596,9	4 502,5	1 370,6	1 011,1	394,4	318,1
	2024	<b>7 324,0</b>	<b>4 309,6</b>	<b>1 401,7</b>	<b>984,3</b>	<b>347,7</b>	<b>279,7</b>
	%	96,4%	95,7%	102,3%	97,3%	88,2%	87,9%
Май	2023	7 562,4	4 485,0	1 376,1	983,0	399,3	318,0
	2024	<b>7 192,2</b>	<b>4 062,5</b>	<b>1 430,2</b>	<b>1 021,6</b>	<b>385,8</b>	<b>291,0</b>
	%	95,1%	90,6%	103,9%	103,9%	96,6%	91,5%
Июнь	2023	7 404,6	4 293,1	1 387,4	1 033,2	383,9	306,2
	2024	<b>7 237,8</b>	<b>4 268,0</b>	<b>1 403,2</b>	<b>913,4</b>	<b>375,0</b>	<b>277,2</b>
	%	97,7%	99,4%	101,1%	88,4%	97,7%	90,5%
Июль	2023	7 290,3	4 266,4	1 290,9	1 029,4	388,5	314,2
	2024						
	%						
Август	2023	7 058,2	4 031,3	1 301,1	1 012,1	403,6	308,9
	2024						
	%						
Сентябрь	2023	7 294,9	4 373,5	1 396,4	857,6	367,9	298,4
	2024						
	%						
Октябрь	2023	7 744,9	4 592,0	1 437,6	1 007,6	404,8	301,7
	2024						
	%						
Ноябрь	2023	7 336,7	4 197,1	1 414,7	1 057,4	373,8	292,6
	2024						
	%						
Декабрь	2023	7 787,6	4 560,4	1 433,6	1 111,5	382,2	298,8
	2024						
	%						
С начала года	2023	<b>89 979,6</b>	<b>52 668,6</b>	<b>16 596,5</b>	<b>12 280,2</b>	<b>4 698,7</b>	<b>3 725,1</b>
	2024	<b>44 620,4</b>	<b>26 059,1</b>	<b>8 437,7</b>	<b>6 202,3</b>	<b>2 205,9</b>	<b>1 708,6</b>
	%	49,6%	49,5%	50,8%	50,5%	46,9%	45,9%



**График 3.** Среднесуточные объемы добычи нефти и газового конденсата, тыс. т/сутки

2023 год —  
2024 год —



## 1.2 Отгрузка нефти на внутренний рынок

По предварительным данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в июне 2024 года недропользователями страны на внутренний рынок отгружено 1 321,5 тыс. тонн нефти, что на 3,5% больше, чем за предыдущий месяц, а по сравнению с июнем прошлого года прирост составил 9,5%. На графике 4 приведена динамика объемов отгрузок нефти на внутренний рынок страны за 2023–2024 гг.

Объем отгрузок нефти на внутренний рынок за июнь т. г. составил 18,3% от общего объема добычи (таблица 5). За январь–июнь 2024 года отгрузка нефти на внутренний рынок составила 7 515,9 тыс. тонн, что меньше на 0,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в июне 2024 года средняя цена предприятий-производителей РК на нефть, реализованную на внутренний рынок, составила 102 302 тенге за тонну, что выше на 4,6% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с июнем прошлого года выше на 0,8%. Ниже

приводится соответствующая таблица по ценам на нефть, реализованную на внутреннем рынке, в разрезе областей РК (таблица 5).

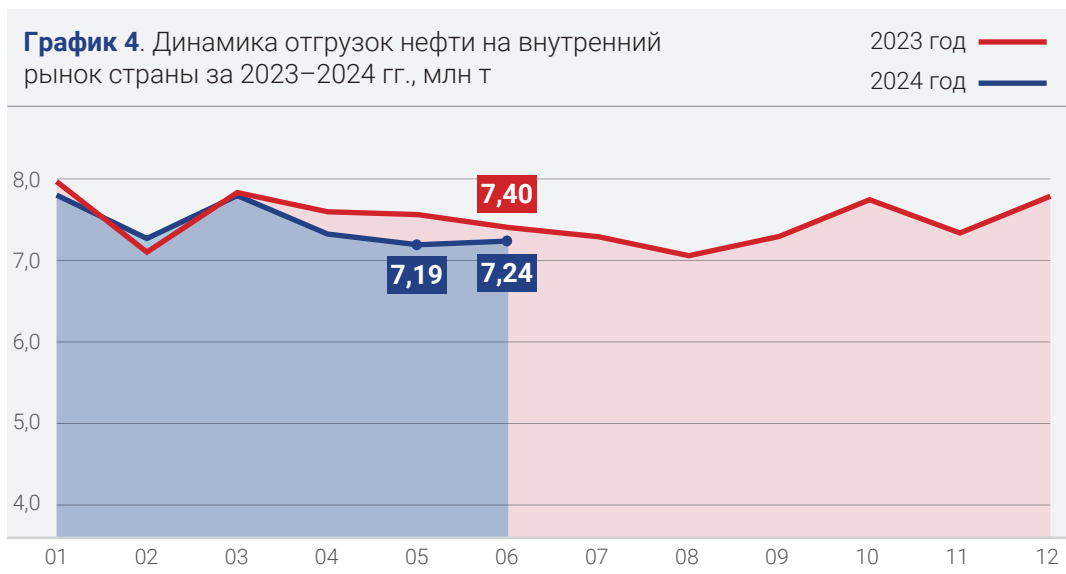
Цена приобретения нефти промышленными предприятиями на внутреннем рынке РК в июне т. г. составила 120 393 118 075 тенге за тонну, индекс цен июня к предыдущему месяцу — 102,0%.

На графике 5 приводится ежемесячное сравнение цен на нефть на внутреннем рынке Казахстана с ее мировой ценой.

**Цена производителя** — цена единицы реализуемой продукции в момент ее выхода из ворот предприятия без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, торговой и сбытовой наценки и транспортных расходов, связанных с движением продукции от производителя к покупателю.

**Цена приобретения** — цена конкретного вида продукции производственно-технического назначения с учетом налога на добавленную стоимость, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов.

График 4. Динамика отгрузок нефти на внутренний рынок страны за 2023–2024 гг., млн т



**Таблица 5.** Добыча нефти и ее отгрузка на внутренний рынок в 2024 году, тыс. т

Период	Добыча	Отгрузка на внутренний рынок	%
Январь	7 801,9	1 177,1	15,1%
Февраль	7 269,1	1 030,6	14,2%
Март	7 795,4	1 378,2	17,7%
Апрель	7 324,0	1 332,3	18,2%
Май	7 192,2	1 276,2	17,7%
<b>Июнь</b>	<b>7 237,8</b>	<b>1 321,5</b>	<b>18,3%</b>
<b>С начала года</b>	<b>44 620,4</b>	<b>7 515,9</b>	<b>16,8%</b>

**Таблица 6.** Цены на нефть, реализованную на внутреннем рынке, тг/т

	Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024
<b>Республика Казахстан</b>	<b>101 441</b>	<b>97 826</b>	<b>102 302</b>	100,8%	104,6%
Актюбинская	95 450	108 081	109 519	114,7%	101,3%
Атырауская	102 059	95 869	98 921	96,9%	103,2%
Кызылординская	107 048	99 720	110 614	103,3%	110,9%
Мангистауская	99 026	104 750	115 634	116,8%	110,4%

**График 5.** Сравнение цен на нефть на внутреннем рынке РК с ее мировой ценой в 2024 году, USD за баррель



**Мировая цена** – фьючерские цены на нефть марки Brent из открытых интернет-источников.

**Цена производителей на внутреннем рынке** в USD/баррель определена расчет-

ным путем с использованием коэффициента баррелизации 7,5 и официального обменного курса доллара США, размещаемого на веб-сайте Национального банка РК за отчетный период.

## 1.3 Отгрузка нефти и газового конденсата на экспорт

**График 6.** Процентное распределение экспорта казахстанской нефти по странам за январь–июнь 2024 года

Италия 42,3%	Нидерланды 9,4%	Китай 5,9%	Румыния 4,7%	Корея 3,7%
	Франция 8,6%	Швейцария 2,9%	Другие 10,8%	
	Греция 6,2%	Турция 2,8%		
		Испания 2,7%		

Согласно данным Комитета государственных доходов МФ РК, **за июнь 2024 года Казахстан экспортировал 5 715,8 тыс. тонн нефти 17 странам мира.** Объем экспорта нефти за отчетный месяц, по сравнению с предыдущим месяцем, меньше на 6,0%, а по сравнению с июнем прошлого года снижение составило 0,1%. **Экспорт казахстанской нефти за январь–июнь т. г. составил 36 017,4 тыс. тонн,** что на 4,4% больше, чем объем за аналогичный период прошлого года.

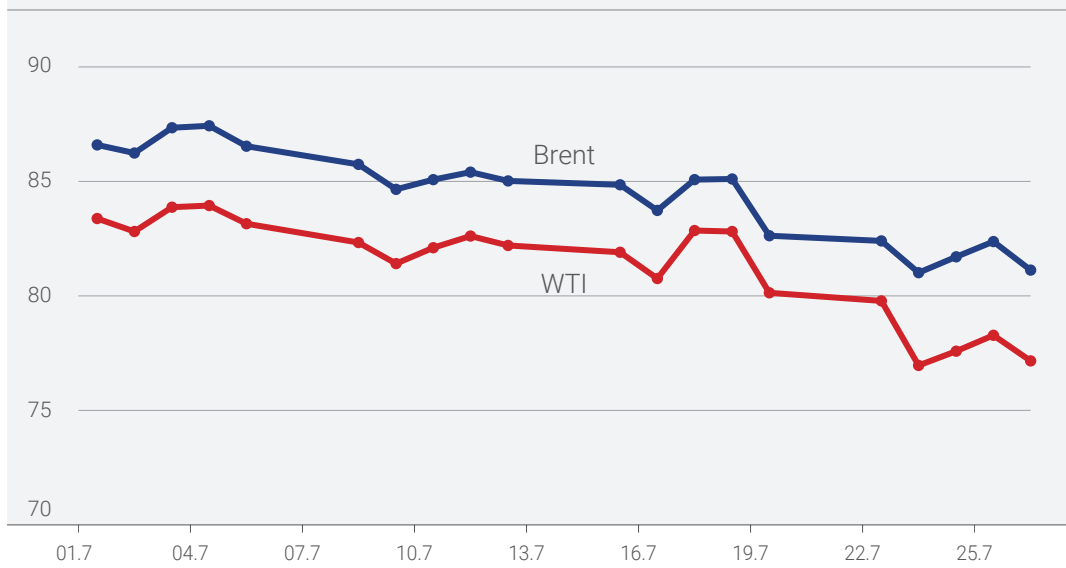
**На графике 6** приводится процентное распределение объема экспорта казахстанской нефти по долям среди стран-покупателей за период январь–июнь 2024 года.

**В таблице 7** приводятся фактические объемы экспорта казахстанской нефти в разрезе стран-покупателей за июнь и с начала 2024 года.

Отгрузка казахстанской нефти на экспорт осуществляется в основном трубопроводным транспортом. **Большая часть объема казахстанской нефти (~80%) экспортируется через «Каспийский трубопроводный консорциум» (КТК) по нефтепроводу Тенгиз-Новороссийск.** За 1 квартал 2024 года по КТК экспортировано более 14 млн тонн казахстанской нефти. В 2024 году КТК планирует транспортировать порядка 65,2 млн тонн казахстанской нефти, а в 2023-м транспортировал на экспорт 63,47 млн тонн нефти.

**Участок Атырау–Самара магистрального нефтепровода Узень–Атырау–Самара является вторым по объему экспорта казахстанской нефти на мировой рынок,** по нему осуществляется ~10-20% всего экспорта казахстанской нефти. Объем транспортировки нефти по данному участку за 1 квартал т. г. составил 2,5 млн тонн, **а налив нефти в танкеры в порту Актау за этот период – 0,9 млн тонн.**

**График 7.** Ежедневная динамика мировых цен на нефть по маркам Brent и WTI за период 01.07.24–26.07.2024, USD за баррель



**В восточном направлении на Китай поставка нефти осуществляется по нефтепроводу Атасу–Алашанькоу.** За 1 квартал 2024 года по Атасу–Алашанькоу перевалено 2,8 млн тонн нефти. По данному нефтепроводу также проходит транзит российской нефти, в 2023 году объем ее транзита достиг почти 10 млн тонн. За период с 2014-го по 2023 год общий транзит российской нефти через территорию Казахстана в КНР составил 90 899,3 тыс. тонн, а общая выручка — 1,3 млрд долларов США. По соглашению с РФ казахстанская сторона обязалась транспортировать до 10 млн тонн российской нефти в Китай ежегодно.

**Кроме нефтепроводов и морского порта, незначительная часть экспорта нефти поставляется через железную дорогу.** По данным «Казахстан Темир Жолы», Казахстан экспортировал по железной дороге в Китай в январе-мае 125 тыс. тонн нефти по сравнению с 45 тыс. тонн в аналогичном периоде годом ранее (в 2,8 раза больше).

**На графике 7** показано изменение мировых цен на нефть марки Brent и WTI в виде динамики по дням за период с 1 по 26 июля 2024 года. За этот период цена на нефть марки Brent в среднем составила 84,50 доллара США за баррель, максимальная цена была 87,95 доллара США, а минимальная — 80,09.

**Таблица 7.** Объемы экспорта казахстанской нефти в разрезе стран-покупателей

Страна	Количество, тыс. т				Стоимость, млн долл. США			
	янв-июнь 2023	янв-июнь 2024	Июнь 2024	% 2024 к 2023	янв-июнь 2023	янв-июнь 2024	Июнь 2024	% 2024 к 2023
<b>Всего</b>	<b>34 499,8</b>	<b>36 017,4</b>	<b>5 715,8</b>	<b>104,4%</b>	<b>20 530,6</b>	<b>21 936,5</b>	<b>3 617,1</b>	<b>106,8%</b>
1 Италия	11 742,0	15 238,0	2 537,2	129,8%	7 039,3	9 134,8	1 574,3	129,8%
2 Нидерланды	3 467,8	3 381,7	652,1	97,5%	1 910,0	2 100,5	418,4	110,0%
3 Франция	2 213,0	3 087,6	185,2	139,5%	1 351,9	1 925,0	117,5	142,4%
4 Греция	1 301,4	2 229,3	609,9	171,3%	789,0	1 404,1	398,5	177,9%
5 Китай	2 656,4	2 142,6	525,7	80,7%	1 750,0	1 432,1	348,8	81,8%
6 Румыния	2 224,5	1 695,2	110,2	76,2%	1 236,0	976,1	62,2	79,0%
7 Корея	3 337,8	1 334,6	128,6	40,0%	2 238,2	878,3	82,6	39,2%
8 Швейцария	1 047,3	1 034,8	113,3	98,8%	457,5	550,0	67,4	120,2%
9 Турция	1 465,0	996,3	106,3	68,0%	895,7	615,5	66,3	68,7%
10 Испания	1 160,1	976,8	331,1	84,2%	708,3	611,9	212,8	86,4%
11 Сингапур	1 803,2	966,9	2,0	53,6%	888,1	496,0	1,1	55,8%
12 США	318,6	925,9	177,9	290,6%	182,4	577,9	110,2	316,9%
13 Германия	90,0	623,8	0,0	693,4%	54,7	382,6	0,0	699,9%
14 Индия	135,6	354,2	0,0	261,1%	102,2	218,8	0,0	214,0%
15 Соединенное Королевство	189,9	186,9	0,0	98,4%	101,9	106,1	0,0	104,1%
16 Болгария	0,0	168,9	88,8	—	0,0	101,2	57,2	—
17 Хорватия	402,8	138,6	11,1	34,4%	242,8	84,9	5,2	35,0%
18 Уругвай	0,0	137,4	117,3	—	0,0	98,6	84,3	—
19 Бруней-Даруссалам	0,0	131,9	0,0	—	0,0	97,1	0,0	—
20 Израиль	469,9	93,9	0,0	20,0%	288,4	58,7	0,0	20,3%

Таблица составлена по данным Комитета государственных доходов МФ РК

# II. Производство и реализация нефтепродуктов

## 2.1 Бензин

По данным Бюро национальной статистики АСПиР РК, **в июне 2024 года в стране произведено бензина в объеме 449,3 тыс. тонн.** По отношению к предыдущему месяцу в отчетном наблюдается снижение в 0,4%, а к июню прошлого года произведено на 9,8% больше бензина. **За период январь–июнь 2024 года в Казахстане произведено 2 560,8 тыс. тонн бензина,** что на 0,9% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики, **в июне 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 441,9 тыс. тонн бензина,** включая бензин авиационный. За период январь–июнь т. г. на внутренний рынок было отгружено 2 552,1 тыс. тонн.

**В июне т. г. средняя розничная цена за литр бензина марки АИ-92 по республике составила 202 тенге.** Максимальная цена составила 205 тенге/литр, а минимальная цена – 191 тенге/литр.

**Средняя розничная цена за литр бензина марки АИ-95/96 составила 253 тенге за литр.** Максимальная цена в 261 тенге/литр зафиксирована в городах Алматы и Талдыкоргане, минимальная цена в 235 тенге/литр – в г. Атырау.

**Средняя розничная цена за литр бензина марки АИ-98 составила 292 тенге за литр.** Максимальная цена в 303 тенге/литр зафиксирована в городах Алматы и Талдыкоргане, минимальная цена в 262 тенге/литр – в г. Семей.

По данным Бюро национальной статистики АСПиР РК, **средняя цена предприятий-производителей на бензин, реализованный на внутреннем рынке в июне т. г., составила 165 475 тенге за тонну,** индекс цен в июне к предыдущему месяцу составил 100,0%. При этом средняя цена приобретения бензина промышленными предприятиями на внутреннем рынке РК в июне т. г. с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 253 440 тенге за тонну.

**График 8.** Динамика производства бензина за 2023–2024 годы, тыс. т



**Таблица 8.** Производство бензина с разбивкой по маркам, тыс. т

	Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% К июню 2023	% К маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
Всего бензин	409,3	451,1	449,3	109,8%	99,6%	2 560,8	2 585,3	99,1%
авиационный	—	1,6	2,0	—	125,0%	5,1	—	—
АИ-80	—	—	—	—	—	—	0,1	—
АИ-92	339,8	356,5	356,5	104,9%	100,0%	2 098,3	2 118,9	99,0%
АИ-95	67,8	90,1	88,8	131,0%	98,6%	442,4	449,4	98,4%
АИ-98	1,7	2,9	2,0	117,6%	69,0%	14,9	16,9	88,2%

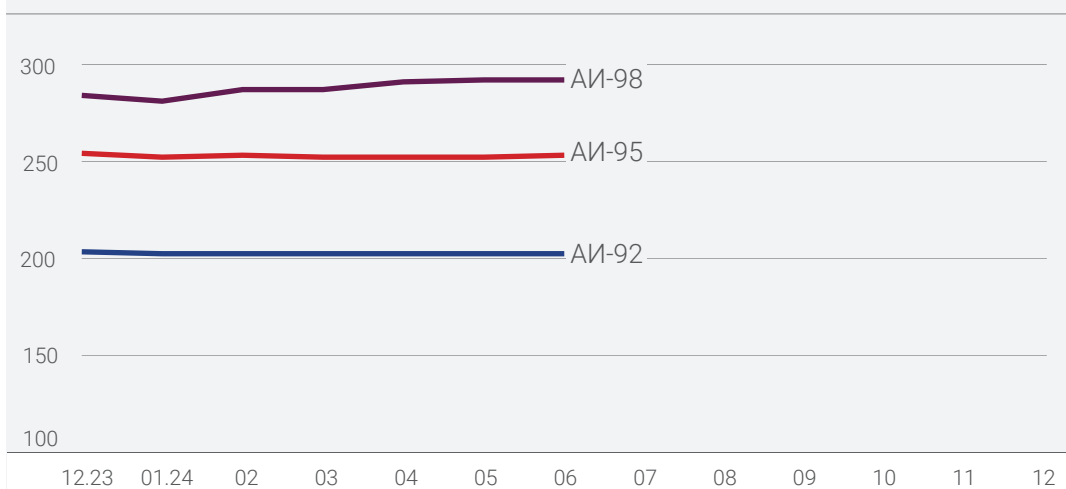
### Предельные розничные цены на бензин

В Казахстане действует приказ Министерства энергетики (от 4 мая 2024 года № 25) о предельных розничных ценах на бензин и дизтопливо. **С принятием данного приказа предельная цена на бензин марки АИ-92 и АИ-93 составляет 245 тенге за литр**, а при предъявлении водительского удостоверения, выданного в Республике Казахстан, в объеме до 100 литров в сутки **цена остается прежней — 205 тенге за литр**. При предъявлении водительского удостоверения и свидетельства о регистрации транспортного средства на мотоциклы, легковые,

грузовые, специальные, специализированные автомобили и автобусы, выданных в Республике Казахстан, в объеме до 300 литров в сутки — 205 тенге за литр. **Предельная цена на бензин марки АИ-80 составляет 89 тенге за литр.**

На графике 8 приведена ежемесячная динамика производства бензина за 2023–2024 гг. Также приводится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства бензина с разбивкой по маркам (таблица 7). На графике 9 приводится ежемесячная динамика цен на все марки бензина.

**График 9.** Динамика розничных цен на бензин по маркам за 2024 год, тг/л





Министр энергетики Алмасадам Саткалиев сообщил, что **ведомство поддерживает предложение Агентства по защите и развитию конкуренции об отказе от регулирования цен на горюче-смазочные материалы (ГСМ) в Казахстане.**

«Программа либерализации отрасли является одной из основных целей правительства. И свободное ценообразование на рынке нефтепродуктов будет одним из наиболее действенных механизмов покрытия рынка, выравнивания дисбаланса, исключения вывоза контрабандного нефтепродукта. Мы как министерство, безусловно, поддержи-

ваем принятие такого решения в части либерализации цен», — заявил Алмасадам Саткалиев.

При этом, по его словам, **данный процесс должен быть планомерным.** «Он должен быть синхронизирован с вводом механизмов поддержки социально уязвимых граждан, вводом социального кошелька. И он не должен носить какой-то разовый характер, это должна быть работа, направленная на достижение объективного ценообразования, в том числе социально эффективного», — сказал глава Минэнерго.



**Таблица 9.** Средние розничные цены на бензин и ДТ за июнь 2024 года, тг/л

	АИ-92		АИ-95, АИ-96		АИ-98		ДТ летнее	
	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.
<b>В среднем по обследованным городам</b>	<b>202</b>	<b>100%</b>	<b>253</b>	<b>100,4%</b>	<b>292</b>	<b>100%</b>	<b>293</b>	<b>100,3%</b>
<b>Астана</b>	205	100%	256	100,8%	297	100%	295	100%
<b>Алматы</b>	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%
<b>Шымкент</b>	191	100%	249	100%	275	100%	287	100%
<b>Актау</b>	201	100%	239	99,2%	279	100%	294	100%
<b>Актобе</b>	191	100,5%	239	100%	280	100%	287	100%
<b>Атырау</b>	192	100,5%	235	100,4%	285	100%	289	100,3%
<b>Жезказган</b>	205	100%	247	100,4%	...	—	295	100,7%
<b>Кокшетау</b>	205	100%	250	99,6%	290	100%	295	100%
<b>Караганда</b>	204	100%	250	100%	284	100%	289	100,3%
<b>Конаев</b>	204	99,5%	260	99,6%	...	—	294	100%
<b>Костанай</b>	202	100%	247	100%	...	—	294	100%
<b>Кызылорда</b>	201	100,5%	245	100%	...	—	295	100%
<b>Уральск</b>	191	100,5%	247	100%	282	100%	279	100%
<b>Усть-Каменогорск</b>	204	100%	252	100%	287	100%	293	100%
<b>Павлодар</b>	202	100,5%	254	100%	299	101,0%	295	100%
<b>Петропавловск</b>	205	100%	251	100%	...	—	293	100%
<b>Семей</b>	202	100%	242	100,4%	262	100%	293	100%
<b>Талдыкорган</b>	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%
<b>Тараз</b>	199	100%	243	100%	280	100%	287	100%
<b>Туркестан</b>	194	99,5%	249	100%	...	—	289	99,3%

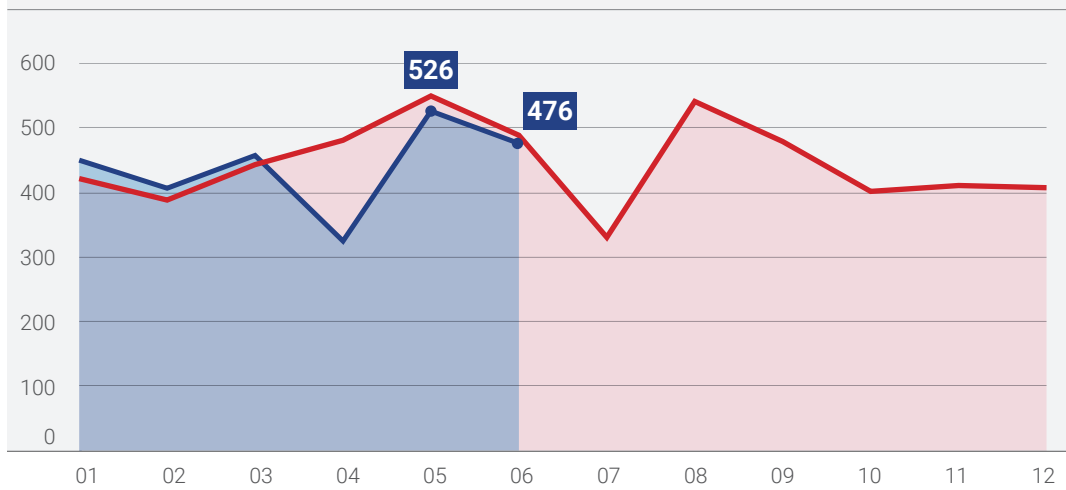
Таблица составлена по данным Бюро национальной статистики АСПР РК

## 2.2 Дизельное топливо

Таблица 10. Производство дизельного топлива, тыс. т

	Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
<b>Всего дизтопливо</b>	488,8	526,2	<b>476,2</b>	97,4%	90,5%	2 642,5	2 773,5	95,3%
Для транспорта:	486,3	519,8	<b>470,3</b>	96,7%	90,5%	2 606,8	2 749,5	94,8%
летнее	485,0	519,0	<b>469,5</b>	96,8%	90,5%	1 895,9	2 190,5	86,6%
зимнее	1,3	0,8	<b>0,8</b>	61,5%	100,0%	710,9	559,0	127,2%
Прочее	2,5	6,4	<b>5,9</b>	236,0%	92,2%	35,7	24,0	148,7%

График 10. Динамика производства дизельного топлива за 2023–2024 годы, тыс. т



По данным Бюро национальной статистики АСПИР РК, **в июне 2024 года в стране произведено газойля (дизельного топлива) в объеме 476,2 тыс. тонн.** По отношению к предыдущему месяцу данный объем на 9,5% меньше, а к июню прошлого года меньше на 2,6%.

**За период январь–июнь т. г. в Казахстане произведено 2 642,5 тыс. тонн газойля (дизельного топлива),** что меньше на 4,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики, **в июне 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 475,4 тыс. тонн газойля (дизельного топлива),** а за период январь–июнь т. г. объем отгрузки составил 2 634,0 тыс. тонн.

**На графике 10** приведена ежемесячная динамика производства газойля (дизельного топлива) за 2023–2024 гг. Также приводится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства газойля с разбивкой по видам (**таблица 10**).

**График 11.** Динамика розничных цен на дизельное топливо по видам за 2024 год, тг/л



**В июне 2024 года средняя розничная цена за литр летнего дизельного топлива по Казахстану составила 293 тенге.** Максимальная цена дошла до 295 тенге/литр, а минимальная цена в 279 тенге/литр зафиксирована в г. Уральске.

**На графике 11** приводится ежемесячная динамика розничных цен на летнее и зимнее дизельное топливо. **В таблице 9** показаны розничные цены на дизельное топливо в разрезе городов РК.

По данным БНС АСПР РК, **средняя цена предприятий-производителей на дизельное топливо, реализованное на внутреннем рынке в июне 2024 года, составила 219 033 тенге за тонну.** Средняя цена приобретения дизельного топлива промышленными предприятиями на внутреннем рынке в отчетном месяце с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 339 643 тенге за тонну.

### Предельные розничные цены на дизтопливо

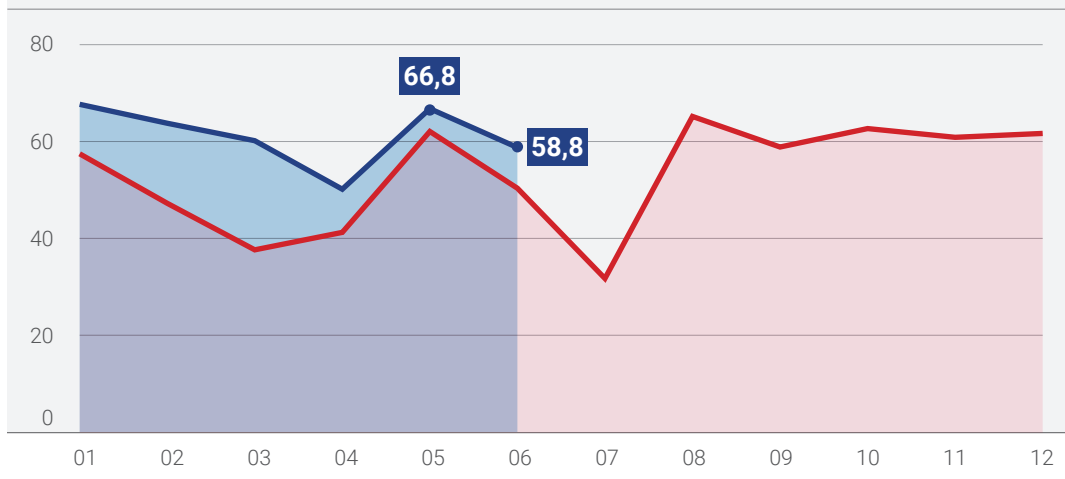
В Казахстане действует приказ Министерства энергетики (от 4 мая 2024 года № 25) о предельных розничных ценах на бензин и дизтопливо. С принятием данного приказа **предельная цена на дизельное топливо составляет 315 тенге за литр**, а при предъявлении водительского удостоверения, выданного в Республике Казахстан, в объеме до 100 литров в сутки **цена остается прежней – 295 тенге за литр.** При предъявлении водительского удостоверения и свидетельства о регистрации транспортного средства на грузовые, специальные, специализированные автомобили и автобусы, выданных в Республике Казахстан, в объеме до 300 литров в сутки – 295 тенге за литр.

## 2.3 Авиакеросин

Таблица 11. Производство реактивного топлива по РК, тыс. т

Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
50,4	66,8	58,8	116,7%	88,0%	367,5	296,3	124,0%

График 12. Динамика производства реактивного топлива в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



**В июне 2024 года в стране произведено топлива реактивного в объеме 58,8 тыс. тонн.** По отношению к предыдущему месяцу производство авиакеросина уменьшилось на 12,0%, а к июню прошлого года прирост составил 16,7%.

На графике 12 приведена динамика производства авиатоплива за 2023–2024 гг. В таблице 11 приведено сравнение ежемесячных объемов производства авиатоплива по РК.

**За январь–июнь т. г. в Казахстане произведено 367,5 тыс. тонн реактивного топлива,** что на 24,0% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

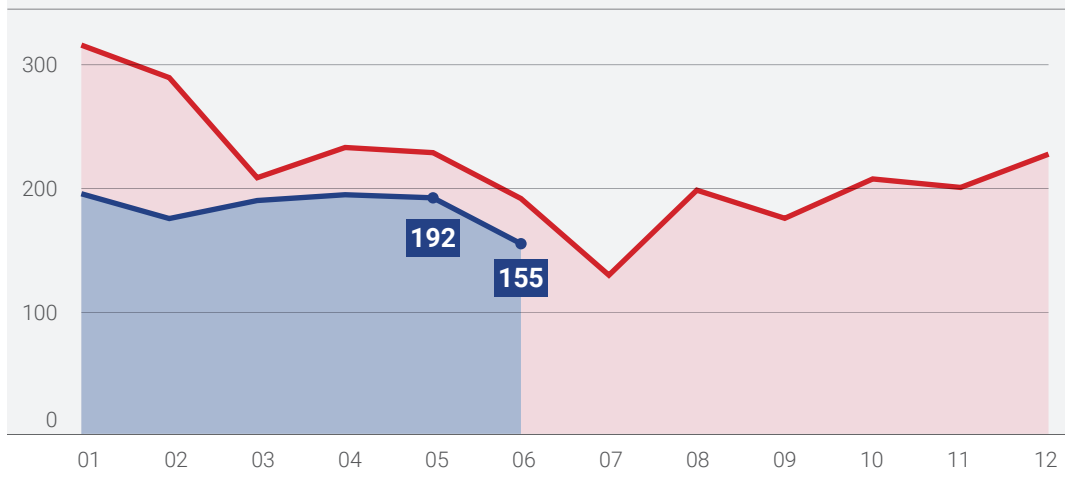
По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, за период январь–июнь 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружены все произведенные 367,5 тыс. тонн авиатоплива.

## 2.4 Мазут

Таблица 12. Производство топочного мазута по РК, тыс. т

Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
191,1	191,7	154,5	80,8%	80,6%	1 099,8	1 464,4	75,1%

График 13. Динамика производства топочного мазута в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



**В июне 2024 года в стране произведено топочного мазута в объеме 154,5 тыс. тонн.** По отношению к предыдущему месяцу производство мазута уменьшилось на 19,4%, а по сравнению с июнем прошлого года снижение составило 19,2%.

**На графике 13** приведена динамика производства мазута за 2023–2024 гг. **В таблице 12** приведено сравнение ежемесячных объемов производства мазута по РК.

**За январь–июнь т. г. в Казахстане произведено 1 099,8 тыс. тонн топочного мазута,** что на 24,9% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **в июне 2024 года на**

**внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 65,7 тыс. тонн мазута топочного,** а за период январь–июнь т. г. было отгружено 538,0 тыс. тонн. Объем экспорта мазута за 6 месяцев т. г., определенный расчетным путем, составил 521,6 тыс. тонн.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **средняя цена предприятий-производителей на мазут топочный, реализованный на внутреннем рынке в июне 2024 года, составила 112 538 тенге за тонну.** При этом средняя цена приобретения мазута промышленными предприятиями на внутреннем рынке в отчетном месяце с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 142 644 тенге за тонну.

# III. Газ и газоснабжение

## 3.1 Добыча газа

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **в июне 2024 года по Казахстану добыто 4 630,8 млн м<sup>3</sup> сырого газа**. Объем добычи в отчетном месяце на 5,6% меньше, чем объем предыдущего месяца и по сравнению с июнем прошлого года больше на 6,2%. За период январь–июнь т. г. в стране добыто 30 446,1 млн м<sup>3</sup> газа, что на 5,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

На графике 14 приводится помесячная динамика добычи газа по РК за 2023–2024 годы. В таблице 13 приведено сравнение ежемесячных объемов добычи газа по РК в целом и областям в отдельности. Выполнение Операционного плана МЭ РК по добыче газа на 2024 год отражено в таблице 14.

Таблица 13. Ежемесячные объемы добычи газа в РК, млн м<sup>3</sup>

	Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% к 2023
РК	4 359,8	4 906,5	4 630,8	106,2%	94,4%	30 446,1	28 871,7	105,5%
1. Атырауская	1 732,8	2 231,9	2 302,2	132,9%	103,1%	14 277,0	13 220,6	108,0%
2. ЗКО	1 916,9	1 925,9	1 650,2	86,1%	85,7%	11 868,0	11 229,3	105,7%
3. Актюбинская	415,8	435,7	393,7	94,7%	90,4%	2 485,2	2 647,6	93,9%
4. Мангистауская	222,0	228,1	204,9	92,3%	89,8%	1 312,6	1 354,4	96,9%
5. Кызылординская	52,1	54,0	49,8	95,6%	92,2%	324,7	304,4	106,7%
6. Жамбылская	15,7	25,8	24,9	158,6%	96,5%	153,0	128,4	119,2%
7. ВКО	4,5	5,1	5,2	115,6%	102,0%	25,7	58,5	43,9%

**Темпы развития газовой отрасли подтверждаются тем, что в последние годы добыча газа в стране устойчиво растет.**

План добычи на 2024 год составляет 60,5 млрд м<sup>3</sup>, или 102,3% к объему 2023 года. Основной прирост добычи газа предусматривается за счет крупных месторождений, таких как Карачаганак, Тенгиз и Кашаган.

**Объем производства товарного газа за 2023 год составил 29,8 млрд м<sup>3</sup>.** План на 2024-й составляет 29,8 млрд м<sup>3</sup>, где за I полугодие произведено 14,9 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 50% от плана на 2024 год.

**Из общего объема товарного газа на потребности внутреннего рынка в 2023 году было поставлено 19,4 млрд м<sup>3</sup>.** Прогнозный объем потребления на 2024 год составляет порядка 20,9 млрд м<sup>3</sup>.

По прогнозному балансу газа РК, объем выработки товарного газа устойчиво растет. **С 22,5 млрд м<sup>3</sup> в 2023 году наблюдается увеличение в 1,6 раза — до 36,6 млрд м<sup>3</sup> к 2030-му.**

В рамках привлечения инвестиций в разведку и освоение новых газовых месторождений между QazaqGaz и Chevron

подписано Соглашение о совместной реализации геологоразведочных работ на участке Жалибек в Актюбинской области (условие 50/50%, а также 100% carry-финансирования со стороны Chevron).

**В период с 2026-го по 2030 год начнется поэтапный ввод в эксплуатацию четырех газоперерабатывающих заводов:** на базе сырья Кашаганского месторождения мощностью 1 и 2,5 млрд м<sup>3</sup>/год, Карачаганакского месторождения мощностью 4 млрд м<sup>3</sup>/год, а также завод КазГПЗ в г. Жанаозене мощностью 900 млн м<sup>3</sup>/год.

Для строительства газоперерабатывающих заводов на базе сырья месторождения Кашаган привлечен катарский инвестор UCC Holding. В настоящее время между АО «НК «QazaqGaz» и «UCC Holding» ведется согласование финальных условий реализации данных проектов.

**Реализация проекта строительства ГПЗ Карачаганак будет осуществляться за счет средств оператора.** В феврале текущего года завершился прием документов на участие в тендере «ЕРС». В настоящее время идет оценка тендерных заявок потенциальных поставщиков.

**График 15.** Объем добычи газа по регионам РК за январь–июнь 2024 года

Атырауская 46,9%	ЗКО 39,0%	Актюбин. 8,2%
		Мангистау. 4,3%
		1,7% Др.



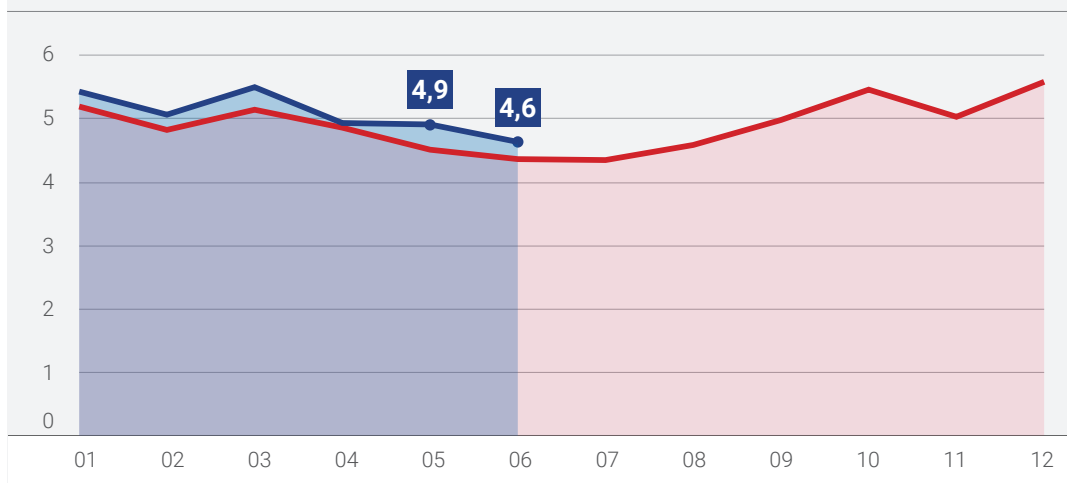
**Таблица 14.** Выполнение Операционного плана МЭ РК по добыче газа на 2024 год, млрд м<sup>3</sup>

	2024	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оперативный план МЭ РК	56,4	14,3	14,0	13,4	14,7
Фактическая добыча	30,4	16,0	14,5		
Выполнение	54,0%	111,7%	103,3%		

**График 14.** Динамика добычи газа в РК за 2023–2024 гг., млрд м<sup>3</sup>

2023 год —

2024 год —



**Таблица 15.** Розничные цены на газ по итогам июня 2024 года, тг

	Природный газ, транспортируемый распредсетями		Сжиженный газ, транспортируемый распредсетями		Сжиженный газ, в баллонах	
	за 1 куб. м	% к пред. мес.	за 1 кг	% к пред. мес.	за 50 л	% к пред. мес.
<b>РК</b>	<b>30,18</b>	<b>100%</b>	<b>170,36</b>	<b>100%</b>	<b>3 962,00</b>	<b>99,6%</b>
Астана	...	—	144	100%	4 636	100%
Алматы	34	100%	...	—	5 000	100%
Шымкент	36	100%	...	—	3 298	100%
Актау	14	100%	...	—	2 700	100%
Актобе	13	100%	...	—	2 700	100%
Атырау	7	100%	...	—	2 700	100%
Жезказган	...	—	...	—	3 000	100%
Кокшетау	...	—	202	100%	3 769	96,8%
Караганда	...	—	261	100%	4 781	100%
Конаев	35	100%	...	—	5 400	100%
Костанай	29	100%	...	—	3 617	100%
Кызылорда	16	100%	...	—	2 600	100%
Уральск	20	100%	...	—	3 200	100%
Усть-Каменогорск	...	—	159	100%	4 217	100%
Павлодар	...	—	...	—	3 050	100%
Петропавловск	...	—	212	100%	3 318	100%
Семей	...	—	142	100%	3 866	100%
Талдыкорган	35	100%	...	—	4 400	100%
Тараз	30	100%	...	—	2 884	100%
Туркестан	36	100%	...	—	3 200	100%

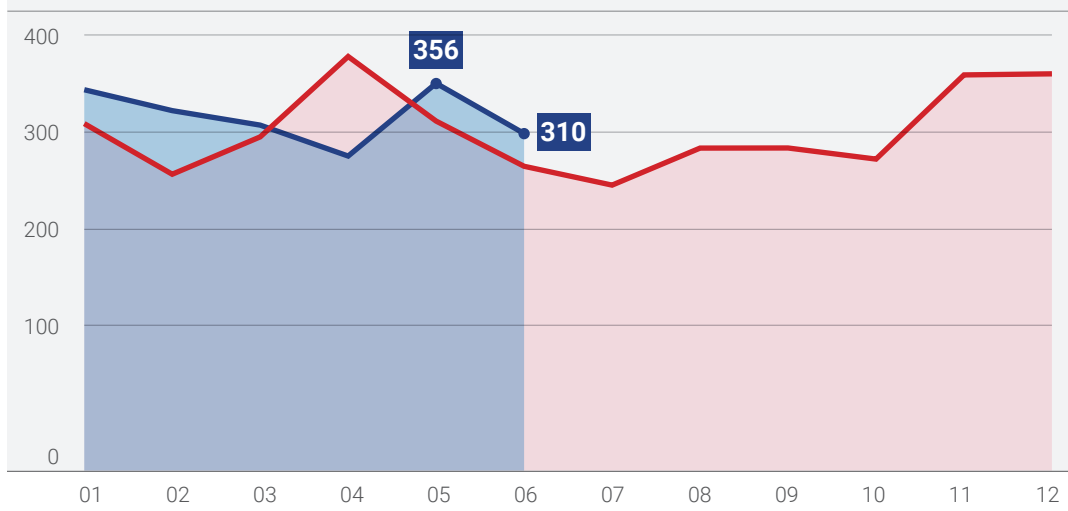
Таблица составлена по данным Бюро национальной статистики АСПР РК

## 3.2 Производство сжиженного газа

Таблица 16. Производство сжиженного газа в РК, тыс. т

Июнь 2023	Май 2024	Июнь 2024	% к июню 2023	% к маю 2024	янв-июнь 2024	янв-июнь 2023	% 2024 к 2023
279,4	355,6	309,5	110,8%	87,0%	1 951,3	1 877,6	103,9%

График 16. Динамика производства сжиженного газа в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



По данным Бюро национальной статистики, **в июне 2024 года по Казахстану произведено 309,5 тыс. тонн сжиженного газа.** По сравнению с предыдущим месяцем данный объем меньше на 13,0%, а по сравнению с июнем 2023-го больше на 10,8%. За период январь–июнь т. г. в Казахстане произведено 1 951,3 тыс. тонн сжиженного газа, что составляет 103,9% к аналогичному периоду прошлого года.

**На графике 16** приведена ежемесячная динамика объемов сжиженного газа, произведенного в Казахстане за период 2023–2024 годов. **В таблице 16** приведено сравнение ежемесячных объемов производства сжиженного газа по Казахстану.

### В Казахстане есть 11 производителей сжиженного газа:

- ТОО «Тенгизшевройл»,
- АО «СНПС-Актобемунайгаз»,
- ТОО «КазГПЗ»,
- ТОО «СП «КазГерМунай»,
- ТОО «Казахойл Актобе»,
- ТОО «Саутс-Ойл»,
- ТОО «Жаикмунай»,
- ТОО «Gas Processing Company»,

### в том числе три НПЗ:

- ТОО «ПНХЗ»,
- ТОО «ПКОП»,
- ТОО «АНПЗ».

## Пределные розничные цены на сжиженный нефтяной газ

29 июня 2023 года главой государства подписан закон, в котором предусмотрена **компетенция Министерства энергетики РК по установлению предельных розничных цен на сжиженный нефтяной газ**. В целях исполнения норм данного закона министерством разработана методика по установлению предельных розничных цен на сжиженный нефтяной газ путем внесения изменений в существующие «Правила определения предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке РК и предельных цен сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок РК вне товарных бирж» № 209.

На основании данных правил приказом министерства с **1 января т. г. утверждены предельные розничные цены на сжиженный нефтяной газ**. Тогда цены оставались без изменений. **Однако приказом МЭ РК предельные розничные цены на сжиженный нефтяной газ повысятся с 1 июля т. г. на — 8 тенге за литр и будут подниматься регулярно (каждые полгода — на 5–6 тенге) (таблица 17)**.

Также, согласно приказу Минэнерго, **начиная с 1 июля т. г., предельная оптовая цена за тонну сжиженного нефтяного газа составит 45 158 тенге (ранее — 40 320 тенге)**.

**Таблица 17.** Пределные цены розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок РК **вне товарных бирж** для автогазозаправочных станций на территории РК

	Географические границы товарного рынка	Пределная розничная цена, тг/литр с НДС	Пределная розничная цена для отдаленных районов, тг/литр свыше 200 км от областного центра, с НДС
1	г. Астана	84	—
2	г. Алматы	89	—
3	Актюбинская область	59	64
4	Атырауская область	59	64
5	Акмолинская область	84	89
6	Алматинская область	89	94
7	ВКО	84	89
8	Жамбылская область	78	83
9	ЗКО	70	75
10	Костанайская область	84	89
11	Кызылординская область	70	75
12	Карагандинская область	84	89
13	Мангистауская область	59	64
14	Павлодарская область	81	86
15	СКО	89	94
16	Туркестанская область	70	75
17	г. Шымкент	70	—
18	область Абай	84	89
19	область Жетісу	84	89
20	область Ұлытау	84	89

Министр энергетики Казахстана Алмасдам Саткалиев на заседании правительства сообщил, что **анализ потребления показывает увеличение спроса на сжиженный газ в разрезе регионов, в особенности в приграничных регионах** (в связи с низкой ценой по сравнению с соседними государствами). Часть объемов сжиженного газа, распределяемая Министерством, направляется промышленным предприятиям, выпускающим нефтехимическую продукцию, для развития нефтехимической отрасли. С учетом приведенных фактов **наблюдается неизбежный дефицит сжиженного газа, который составляет порядка 20-25%.**

**В стране функционируют 3 завода по производству полипропилена и метил-трет-бутилового эфира,** использующих в качестве сырья сжиженный нефтяной газ. Общий объем инвестиций составил 2,7 млрд долларов, создано 1,7 тыс. рабочих мест.

**Также прорабатывается вопрос реализации проекта по производству бутана,** на который планируется поставка сырья — бутана — с Тенгизского месторождения. Стоимость проекта составит 1,4 млрд долларов, будет создано 750 постоянных рабочих мест, а также в смежных отраслях

— до 7500 рабочих мест. На сегодня имеются проекты по производству алкилата и полипропилена, в которые планируется вложить 300 млн долларов инвестиций и создать 2 тыс. рабочих мест.

**Для реализации данных инвестиционных проектов необходимо СНГ в объеме 345 тыс. тонн/год.**

Приказом МЭ РК от 2 мая 2024 года № 185 в Казахстане продлен **запрет на вывоз сжиженного газа сроком на шесть месяцев, за исключением:**

- вывоза недропользователями, осуществившими производство **в рамках соглашения (контракта) о разделе продукции,** либо контракта о недропользовании, утвержденного президентом РК, обладающими стабильностью налогового режима в соответствии с п. 1 ст. 722 Налогового кодекса;
- вывоза товаров, произведенных (переработанных) **из казахстанского сырья, добытого на Карачаганакском месторождении,** на основании международных договоров РК;
- перемещаемых транзитных перевозок, **начинающихся и заканчивающихся за пределами РК.**

## Авторы ежемесячного бюллетеня

### Ассоциация PetroMining

Ассоциация независимых  
нефтедобывающих  
и нефтеперерабатывающих  
компаний Казахстана (НДО)

Алматы, мкр. Горный Гигант,  
ул. Нурлыбаева, 15

[a@petromining.kz](mailto:a@petromining.kz)

[petromining.kz](http://petromining.kz)

+7 771 650 0659

---

### PetroCouncil.kz

Нефтегазовый совет Казахстана

Атырау, ул. Курмангазы, 12Б

[info@petrocouncil.kz](mailto:info@petrocouncil.kz)

[petrocouncil.kz](http://petrocouncil.kz)

+7 712 220 6220

---

### Телеграм-канал Naft@KZ

[sabit\\_naft@mail.ru](mailto:sabit_naft@mail.ru)

+7 701 191 4028

## Disclaimer

**Этот справочник разработан для информирования пользователей.**

Мы приложили все усилия, чтобы представленная в справочнике информация была точной и актуальной.

Несмотря на то, что этот справочник был тщательно подготовлен специалистами, он может быть использован только для получения общего представления об обсуждаемом в нем предмете.

Не рекомендуется использовать информацию, содержащуюся в справочнике, для профессиональной консультации по конкретному вопросу или для вынесения профессионального суждения.

---

В связи с процессом сбора и обработки информации **в бюллетене за август представлены данные по итогам июня 2024 года.**