



**АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЫНКА  
НЕФТЕПРОДУКТОВ.  
ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ.**

## СОДЕРЖАНИЕ

- I. ПОСТАВКА И ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ НА НПЗ РК.  
БАЛАНСЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ.
- II. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА РК  
НЕФТЕПРОДУКТАМИ
- III. ИМПОРТ И ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ
- IV. ОСТАТКИ ГСМ НА НЕФТЕБАЗАХ РК
- V. ПОТРЕБЛЕНИЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ
- VI. ЦЕНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ
- VII. РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ РФ

## I. ПОСТАВКА И ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ НА НПЗ РК. БАЛАНСЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ.

### -.- Поставка нефти

Объем поставленной нефти на внутренний рынок в июле составил - ---,- тыс. тонн.

В том числе, по направлениям:

АНПЗ – ---,- тыс. тонн,  
ПНХЗ – ---,- тыс. тонн,  
ПКОП – ---,- тыс. тонн,  
мини-НПЗ – --,- тыс. тонн.

#### Поставка нефти на НПЗ РК, тыс. тонн

НПЗ	Июнь ----	Июль ----	+/-, %
АНПЗ	---,-	---,-	+--
ПНХЗ	---,-	---,-	+--
ПКОП	---,-	---,-	+--
Мини-НПЗ	---,-	--,-	+--
Итого	- ---,-	- ---,-	---,-

В этом месяце заводы работали в штатном режиме, никаких остановок и аварийных ситуаций не было.

Поставка нефти значительно превышает июньские показатели, более того, превышает плановые показатели по поставке нефти, что является редкостью для нашего рынка.

Согласно информации поставщиков на завод, в июле, предложенные цены недропользователями на нефть экономически привлекательна, что способствовало увеличению объемов поставки сырья на заводы.

Одной из вероятных причин привлекательной цены нефти по направлению на внутренний рынок является снижение мировых цен на нефть в июле.

Крупные поставщики нефти: **АНПЗ** - «Buzachi Operating ltd», АО «Озенмунайгаз», В этом месяце на АНПЗ поставили нефть -- недропользователя, что на - компании больше чем в июне.

**ПКОП** – ТОО «Кольжан», АО «ПККР», АО "СНПС-Актобемунайгаз" -- недропользователей, в прошлом месяце АО "СНПС-Актобемунайгаз" на ПКОП не поставляла, чьи объемы и

повлияли на перевыполнение плана.

На **ПНХЗ** поставляется российская нефть по принципу взаимобмена. Согласно межправительственному соглашению, в целях обеспечения нефтью нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан Казахстанская Сторона вправе самостоятельно осуществлять в системе магистральных трубопроводов Республики Казахстан замещение российской нефти казахстанской нефтью при условии передачи уполномоченной организации Российской Стороны в конечном пункте маршрута транспортировки (Алашанькоу) нефти в таком количестве и такого качества.

Так, взамен российской нефти поставленной на ПНХЗ, в июле в КНР поставлено ---,- тыс. тонн нефти.

С марта этого года, возобновлены встречные поставки нефти в Россию. Такие поставки призваны компенсировать потери российского бюджета от беспрошленного экспорта нефтепродуктов в РК в ----- годах. В рамках данной схемы, объем прокаченной нефти по

состоянию на июль месяц составил ---,- тыс. тонн.

<b>Встречные поставки</b>		<b>июль</b>
Компании	Объем, тыс. тонн	
<b>Озенмунайгаз</b>		
Алтиес Петролеум	-	
Инт.Б.В.	-	
<b>Ада ойл</b>		
Арман	-	
<b>Каракудукмунай</b>		
Nelson Petroleum	-	
Buzachi	-	
<b>Казпетрол групп</b>		
Казгермунай	---	
<b>Казахойл-Актобе</b>		
Каражанбасмунай	--	
<b>КОР</b>		
Куатамлонмунай	--	
<b>СНПС-</b>		
<b>Актобемунайгаз</b>		
КазМунайГаз	--,-	
<b>КМК-Мунай</b>		
Мангистаумунайгаз	--	
<b>Анако</b>		
Тургай-Петролеум	--	
<b>Тандай Петролеум</b>		
Саутс Ойл	--	
<b>Светданд-Ойл</b>		
Тобеарал Ойл	--	
<b>Итого</b>	<b>---,-</b>	

В Республике Казахстан недропользователи, либо сами поставляют нефть на заводы, либо продают их другим компаниям, в том числе аффилированным, для их переработки и дальнейшего распределения нефтепродуктов. Последние, в свою очередь, выступают как ресурсодержатели или поставщики нефти.

Условия поставки нефти недропользователями разные, в зависимости от договоренностей. Так, к примеру, нефть может быть продана уже на входе завода или на выходе из недр.

**Поставка нефти на НПЗ, тонн**
**июль ----**

Ресурсодержатели	АНПЗ	ПКОП	ПНХЗ
ПКРР		--- ---	
Petrosun	--- ---	--- ---	--- ---
ТОО «Куш-Куат Wt»		--- ---	
ТОО "КазМунайТрейдЭкспо"		--- ---	
ТОО "КОЛЬЖАН"		--- ---	
Петрочайна Инт. Казахстан		--- ---	
ТОО "PORT IMPEX"		--- ---	
ТОО «Ocean Trade»		--- ---	
ТОО "Trade commerce Oil"	--- ---		
Premium Holding		--- ---	
Petroleum Operating	--- ---		--- ---
ТОО «Orda Petroleum»		--- ---	
АО "КазМунайГаз переработка и маркетинг"	--- ---		--- ---
Inter Oil Company	--- ---		
Молдир Мунай	--- ---		
Премиум Холдинг	--- ---		
Vega Resources	--- ---		
Альяда	--- ---		
Архар бизнес	--- ---		
Customs Solutions	--- ---		
Exditrade	--- ---		
Trade Oil Resources	--- ---		
НК КОР			--- ---
East Trade Solutions			--- ---
ПетроКазахстан Венчерс Инк.		--- ---	
Филиал "ЛИТАСКО СА"			--- ---
Стандарт Петролеум		--- ---	
АЗС Трейд	--- ---		
ТОО Caspian Refinery Group	---		
	АНПЗ	ПКОП	ПНХЗ
ИТОГО по НПЗ	--- ---	--- ---	--- ---
ОБЩИЙ ИТОГ		--- ---	

## -.- Балансы нефтепродуктов

<b>Бензин</b>	<b>июль</b>
Остаток на начало периода	---,-
Отгрузка с НПЗ	---,-
АНПЗ	--,-
ПНХЗ	---,-
ПКОП	---,-
мини-НПЗ	,-
Импорт	--,-
Толлинг	,-
Остаток на конец периода	---,-
Потребление	---,-
<b>АИ---</b>	<b>июль</b>
Остаток на начало периода	--,-
Отгрузка с НПЗ	--,-
АНПЗ	,-
ПНХЗ	--,-
ПКОП	--,-
мини-НПЗ	,-
Импорт	,-
Остаток на конец периода	--,-
Потребление	--,-
<b>АИ---</b>	<b>июль</b>
Остаток на начало периода	---,-
Отгрузка с НПЗ	---,-
АНПЗ	--,-
ПНХЗ	---,-
ПКОП	--,-
мини-НПЗ	,-
Импорт	--,-
Толлинг	,-
Остаток на конец периода	---,-
Изменение остатков	---,-
Потребление	---,-
<b>ДТЛ</b>	<b>июль</b>
Остаток на начало периода	---,-
Отгрузка с НПЗ	---,-
АНПЗ	---,-

ПНХЗ	---,-
ПКОП	---,-
мини-НПЗ	,-
Импорт	,-
Остаток на конец периода	---,-
Изменение остатков	---,-
Потребление	---,-
<b>Авиакеросин</b>	<b>июль</b>
Остаток на начало периода	--,-
Отгрузка с НПЗ	--,-
АНПЗ	,-
ПНХЗ	,-
ПКОП	--,-
мини-НПЗ	,-
Импорт	--,-
Остаток на конец периода	--,-
Изменение остатков	,-
Потребление	--,-

Потребление нефтепродуктов рассчитано по принципу: «ОСТАТОК НА НАЧАЛО ПЕРИОДА + ОТГРУЗКА + ИМПОРТ – ЭКСПОРТ – ОСТАТОК НА КОНЕЦ ПЕРИОДА» = ПОТРЕБЛЕНИЕ.

В графе «Остаток на начало месяца» приведены данные по остаткам нефтепродуктов на нефтебазах по состоянию на первое число месяца, и соответственно в графе «Остаток на конец месяца» - последнее число месяца.

## .- Переработка нефти

Утвержденный План переработки нефти и производства нефтепродуктов на НПЗ РК на ---- год дважды был пересмотрен. Практика пересмотра Плана становится постоянной.

В ---- году План был пересмотрен - раза

Запланированный объем переработки нефти и производств нефтепродуктов составил:

### План, тыс тонн

---- год

НПЗ	Переработка нефть	Производство			
		Бензин	ДТ	ТС--	Мазут
АНПЗ	- ---,-	---,-	- ---,-	--,-	- ---,-
ПКОП	- ---,-	---,-	- ---,-	---,-	---,-
ПНХЗ	- ---,-	- ---,-	- ---,-	--,-	---,-
<b>Итого</b>	-- ---,-	- ---,-	- ---,-	---,-	- ---,-

По Плану объем переработки нефти в июле составил - --- тыс. тонн.

Фактически переработано - ---,- тыс. тонн, что на -% больше плановых показателей.

### Факт переработки, тыс. тонн

июнь ---- год

НПЗ	План	Факт	%
АНПЗ	---	---,-	---
ПНХЗ	---	---,-	---
ПКОП	---	---,-	---
Мини-НПЗ*	-	--	-

\*Плановые объемы мини-НПЗ не утверждаются

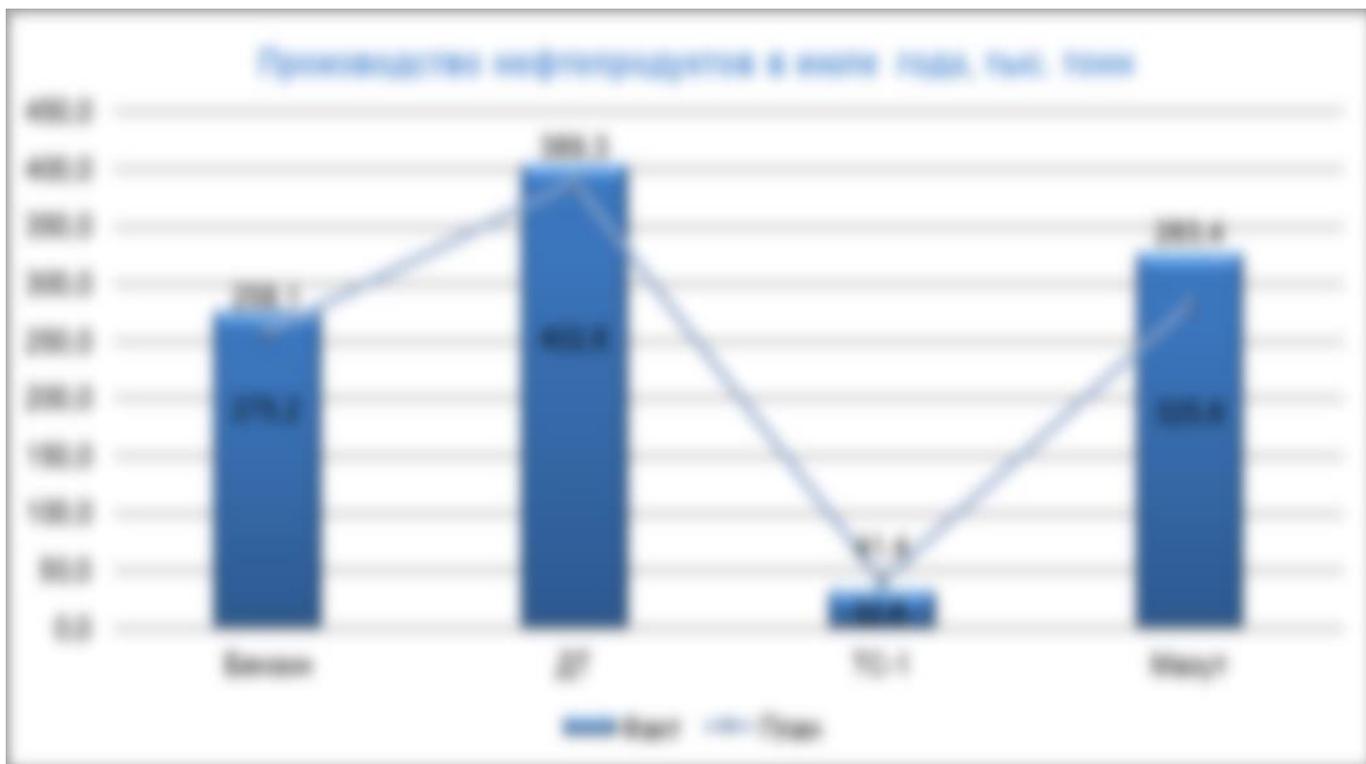
Этот месяц показал наилучший результат за год по исполнению Плана переработки нефти.

Вышеприведенные факты отразятся и на производстве нефтепродуктов.

### 1.3 Производство нефтепродуктов

В отчетном месяце текущего года на АНПЗ, ПКОП и ПНХЗ произведено: бензинов – ---,- тыс. тонн;

авиакеросин – --,- тыс. тонн;  
дизельное топливо - ---,- тыс. тонн;  
мазут - ---,- тыс. тонн.



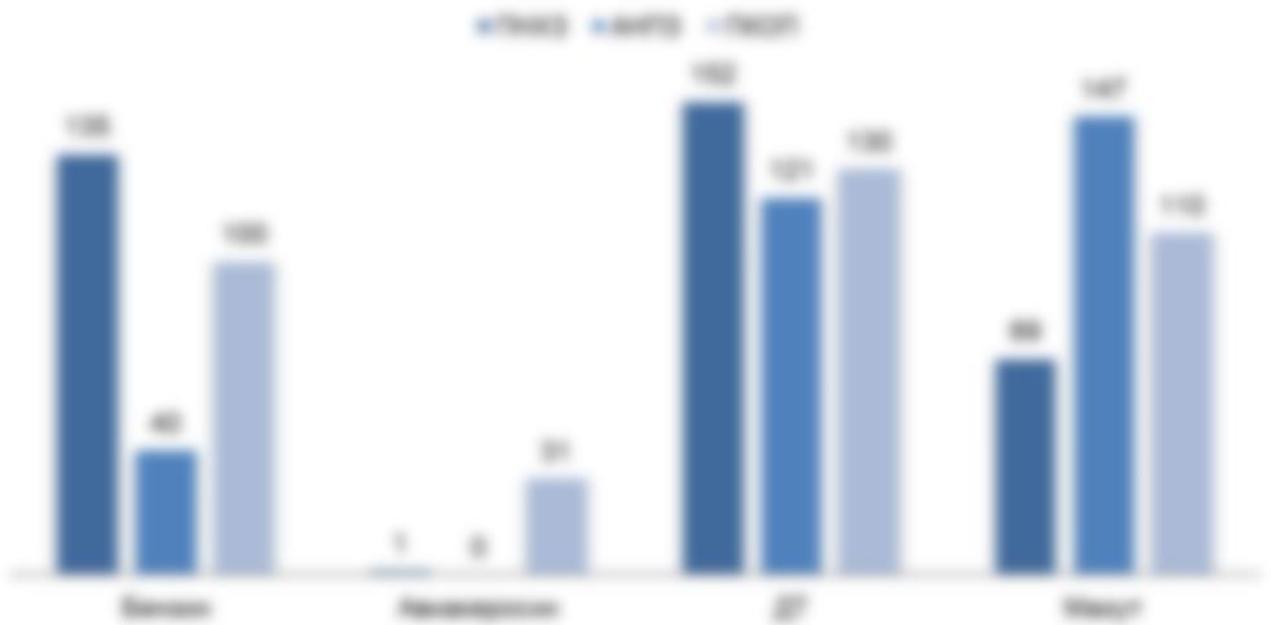
Своевременная и полная поставка нефти на заводы положительно отразились на плановые показатели, как преработки нефти, так и производства

нефтепродуктов. Перевыполнение плана наблюдается практически по всем видам нефтепродуктов, за исключением авиакеросина.

Динамика производства АИ--- в ----- годах, тыс. тонн



Сравнительная динамика ИТЭ РН по производству основных видов нефтепродуктов за 2010, 2017, 2018 гг.



## -.- Производство нефтепродуктов на мини-НПЗ.

## Производственные показатели мини-НПЗ РК, июль ---- года

миниНПЗ	Выработано, тонна										
	бензин	ТС--	ДТ	мазут	Печное топливо	легкий дистиллят	средний дистиллят	тяжелый дистиллят	Фракция газойлевая прямогонная	битум	ПГФ
ТОО "Актобе нефтепереработка"	---		---	---	-		-				
ТОО "Амангельдинский ГПЗ"	---	---	----	---		----	--	----			
ТОО "Асфальтобетон -"										----	
ТОО "B.N. Gasoil Processing"			----					----			
ТОО "Вернал Ойл"	-		----	---			-				
ТОО "DOSTYK REFINERY"	---										
ТОО "Жарас"			---	---							
ТОО "КазГПЗ" *					---						----
ТОО "СП "Caspi Bitum"								----		----	
АО "Конденсат"								----	----		
ТОО "Кызылординский малотоннажный НПЗ"	---		---	---							
ТОО "Кулнафта"			---	----	-		---				
ТОО "Munai Invest Ko"			-	-		-					
ТОО "PROFILEX NAFTA"	-		-	-							
ИТОГО	---	---	----	----	---	----	---	----	----	----	----

По итогам проведенных совещаний в июне и июле этого года, а также опираясь на данных мини-НПЗ, АО «ИАЦНГ» был сделан соответствующий анализ.

План переработки нефти для производителей нефтепродуктов, за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности (менее --- тыс. тонн нефти в год), на предстоящий календарный год утверждается уполномоченным органом в области производства

нефтепродуктов ежегодно не позднее -- декабря в целях обеспечения максимальной загрузки мощностей производителей нефтепродуктов и удовлетворения потребностей внутреннего рынка Республики Казахстан в нефтепродуктах (п.- ст.-- ЗРК «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов»).



Таким образом, на сегодня утверждение плана переработки нефти для мини-НПЗ законодательством РК не предусмотрена.

На территории РК зарегистрированы -- мини-НПЗ, из них фактически функционируют и предоставляют отчетность по производственным показателям -- мини-НПЗ (данные за ---- год), при этом паспорта производства имеют -- мини-НПЗ.

Согласно паспортам производства заводов, мини-НПЗ имеют техническую возможность переработать -, млн. тонн нефти в год, однако фактически в ---- году переработано -, млн. тонн, что составляет -% от общего объема переработки нефти в стране.

На сегодня, выхода нефтепродуктов мини-НПЗ составляют порядка -% бензина, --% дизтоплива, -, -% керосина, --% мазута, -% печного топлива, а остальные --% - тяжелые дистилляты, фракции, композиты и прочее, которые экспортируются.

Выработка востребованных видов нефтепродуктов на мини-НПЗ незначительная. Так как,

установки первичной переработки нефти на мини-НПЗ не позволяют выработать больше светлых видов нефтепродуктов.

К примеру, на АНПЗ, ПНХЗ и ПКОО установлены ЭЛОУ-АТ--, ЭЛОУ-АВТ--, ЛГ, ЛК--У, что позволяет выработать больше светлых нефтепродуктов, тогда как, на мини-НПЗ установлены ЭЛОУ-АТ-- (Актобе нефтепереработка), УПН----, МПУ-- (Амангельдинский ГПЗ), БДУ, БДУМ (прочие мини-НПЗ) - установки вторичной переработки отсутствуют.

На сегодня, лишь немногие готовы инвестировать ввиду объективных причин - отсутствие нефти не дает возможность на долгосрочное планирование, в том числе и инвестирование.

При этом, участники данного сегмента рынка выразили готовность модернизировать и расширить перерабатывающие мощности. При гарантированной и бесперебойной поставке нефти, мини-НПЗ, в их числе ТОО «Жарас», ТОО «Вернал Ойл Казахстан», ТОО «Актобенефтепереработка», ТОО «Амангельдинский ГПЗ», ТОО «Кулнафта» намереваются провести модернизацию и



реконструкцию мощностей, что по итогам позволит увеличить выхода бензина до --% (качества Евро--,-). На сегодня, у этих заводов функционируют только установки первичной переработки нефти.

При полной загрузке мощностей вышеуказанных мини – НПЗ, в том числе Caspi Vitum, необходимо будет поставить на внутренний рынок дополнительно -,- млн. тонн нефти в год.

В случае поставки этих объемов на мини-НПЗ (-,- млн. тонн в год) остаются ряд открытых вопросов:

- дополнительная нагрузка на недропользователей, и

соответственно, снижение объемов экспорта нефти;

- государственное регулирование деятельности мини-НПЗ;

- выход бензина и дизтоплива составят порядка -% и --%, или -% и -% от общего производства на рынке, что существенно не повлияет на рынок нефтепродуктов.

Для увеличения доли выработки светлых видов нефтепродуктов на мини-НПЗ, необходимы установки вторичной переработки - каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, установки термического крекинга, что подразумевает значительные материальные затраты.

## II. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА РК СОЦИАЛЬНО-ЗНАЧИМЫМИ НЕФТЕПРОДУКТАМИ

В целях обеспечения потребностей страны в социальных видах нефтепродуктов, Министерством энергетики, ежемесячно, утверждается Графики распределения бензинов марок Аи---/--/--, ДТ, в том числе для КТЖ и СХТП, авиакеросин для аэропортов республики, мазут на отопительный период и дорожный битум.

Объемы Графика распределения формируется на основании данных НПЗ и ресурсодержателей, которые предусматривают объемы переработки нефти и производства нефтепродуктов на соответствующий месяц.

Объемы распределяемых нефтепродуктов по Графикам за июль месяц составили:

**Исполнение Графиков распределения за июль, тыс. тонн**

ГСМ	План	Факт	Исполнение, %
АИ---	--,-	--,-	--%
АИ---	---	--,-	--%
ДТ	---,-	--,-	--,-%
ДТ СХТП ОПР	---,-	--,-	--%
ТС--	--,-	--,-	--,-%

В случае распределения социальных видов нефтепродуктов, в том числе, АИ--/-- и ДТ, местными исполнительными органами определяются списки операторов, которые в свою очередь закреплены за ресурсодержателями.

Однако зачастую при формировании списка операторов возникает спор между МИО и операторами, не вошедшими в этот список. Более того, порядок формирования данного списка не регламентирован.

В связи с этим, рассматривается вопрос, о совместной с региональными палатами НПП и МИО, разработке порядка формирования норм определения списка операторов. В Национальной палате предпринимателей РК совместно с Министерством энергетики и Казахской топливной

ассоциацией №- состоялось совещание по данному вопросу. По итогам совещания было принято решение, в целях прозрачности распределения ГСМ в регионах, выделяемых в соответствии с ежемесячными Графиками, РПП совместно с КТА проработать вопрос с МИО о создании комиссии по закреплению региональных операторов областей за оптовыми поставщиками нефтепродуктов и распределению объемов с представительством РПП в составах комиссий не менее --%.

Однако, местные исполнительные органы против участия РПП в распределении нефтепродуктов, что было сообщено в ходе очередного проведенного в апреле совещания.

В июне этого года, в Мажилисе Парламента РК проходили слушания по проекту Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые



законодательные акты РК по вопросам государственного регулирования производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов»

(инициированный Депутатами Мажилиса Парламента РК Милютиним А.А., Утемисовым Ш.А. Дошаевым Е.Н.).

В целом, Законопроект предусматривает ряд изменений: определение четких звеньев цепи реализации нефтепродуктов;

возможность переработать крупными НПЗ продукты нефтепереработки; исключение заправочных станций морских судов из под государственного регулирования цен; введение госрегулирование на оптовую реализацию цен; нормы ужесточающие контроль оборот нефтепродуктов.

Законопроект отправлен на заключение Правительства.

### III. ИМПОРТ И ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ

#### .- Импорт нефтепродуктов

Запрет на импорт дизтоплива снова продлен и будет действовать до -- августа этого года.

Таким образом, с - марта по сегодня введен запрет на импорт дизтоплива из Российской Федерации.

Напомним, Министерством с - марта по -- апреля был введен запрет на импорт дизеля и бензинов.

В отчетном месяце импорт нефтепродуктов составил: бензин – --,- тыс. тонн; авиакеросин – --,- тыс. тонн; дизтопливо – -, - тыс. тонн. Импорт дизтоплива осуществляется через ЛПДС в СКО. Заперт импорта на эту систему не действует.

Динамика импорта бензина снижается. Согласно проведенному анализу соответствующего рынка, снижение импорта бензина связано с увеличением спроса на топливо в России, что вызвало рост отпускных цен на бензин, и

соответственно, российская цена становится «не проходной» для казахстанского рынка.

Кроме этого, ввиду аварии на московском НПЗ, объемы нефтепродуктов омского НПЗ перенаправлены в западную часть России.

Основной импорт нефтепродуктов в РК составляет продукция омского НПЗ.

Также, следует отметить, что плановые ремонты российских НПЗ назначены на летний период.

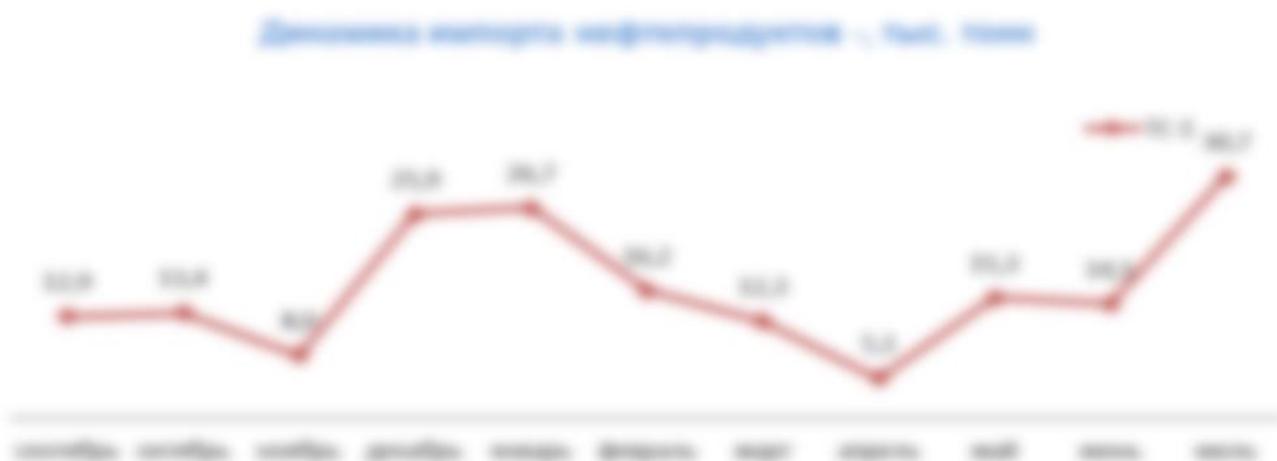
Таким образом, на фоне увеличения спроса и цены на

топливо в РФ, а также, плановыми ремонтами НПЗ РФ, объем импорта будет снижаться и в дальнейшем.

Вышеприведенные факторы, возможно приведут к образованию дефицита на рынке РК в августе-сентябре.

Вместе с тем, в целях исключения дефицита, а также создания экономически выгодных условий для импорта топлива Министерством энергетики РК возможно придется пересмотреть предельно-розничные цены на бензин Аи--- в сторону увеличения.





В ---- году индикативный баланс бензина, дизтоплива и авиакеросина, предусматривает импорт с РФ в объеме - --- тыс. тонн бензина, --- тыс. тонн дизтоплива, авиакеросин – --- тыс. тонн.

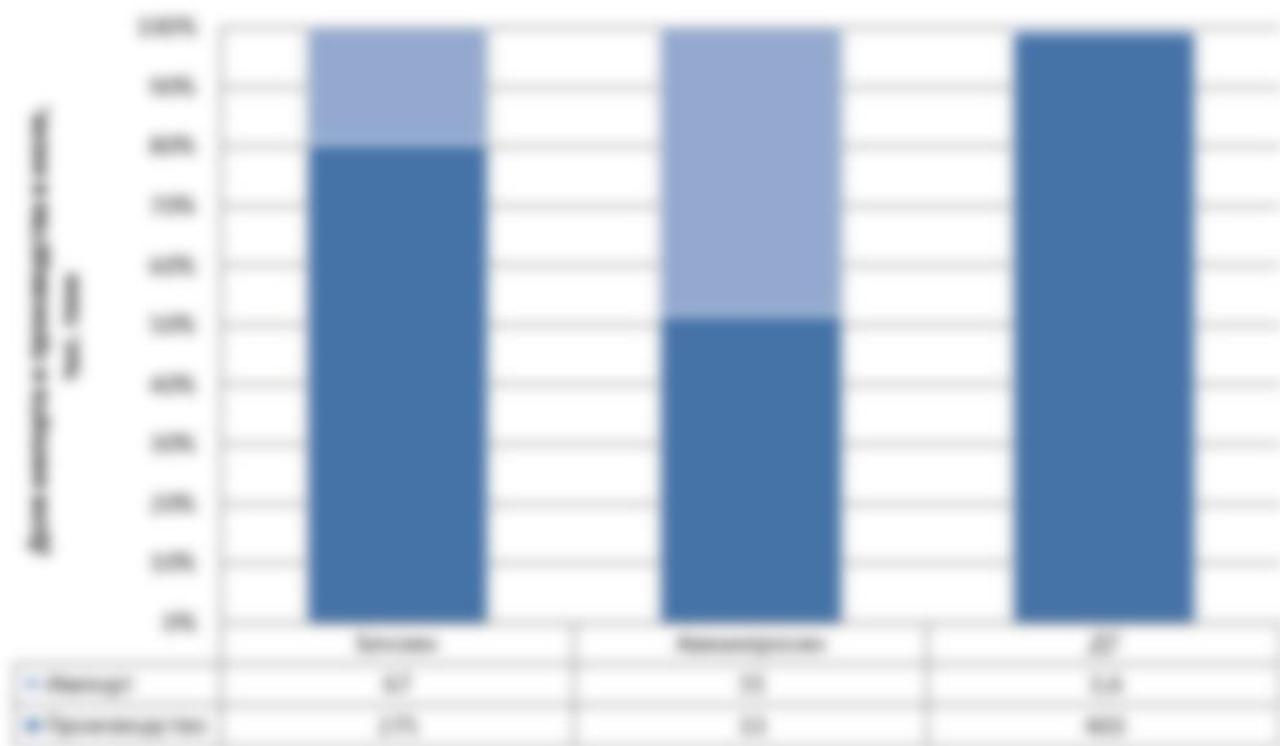
За счет переполненности импортного, относительно недорогого топлива на рынке, трейдеры отказывались от

отечественных продуктов в пользу импортных, что вызвало затоваривание резервуаров НПЗ. На фоне падения курса рубля и мировых цен на нефть, импортные цены на нефтепродукты обеспечивают сверхприбыль для трейдеров рынка. Практически для всех компаний экономически предпочтительнее российское топливо, чем отечественное.



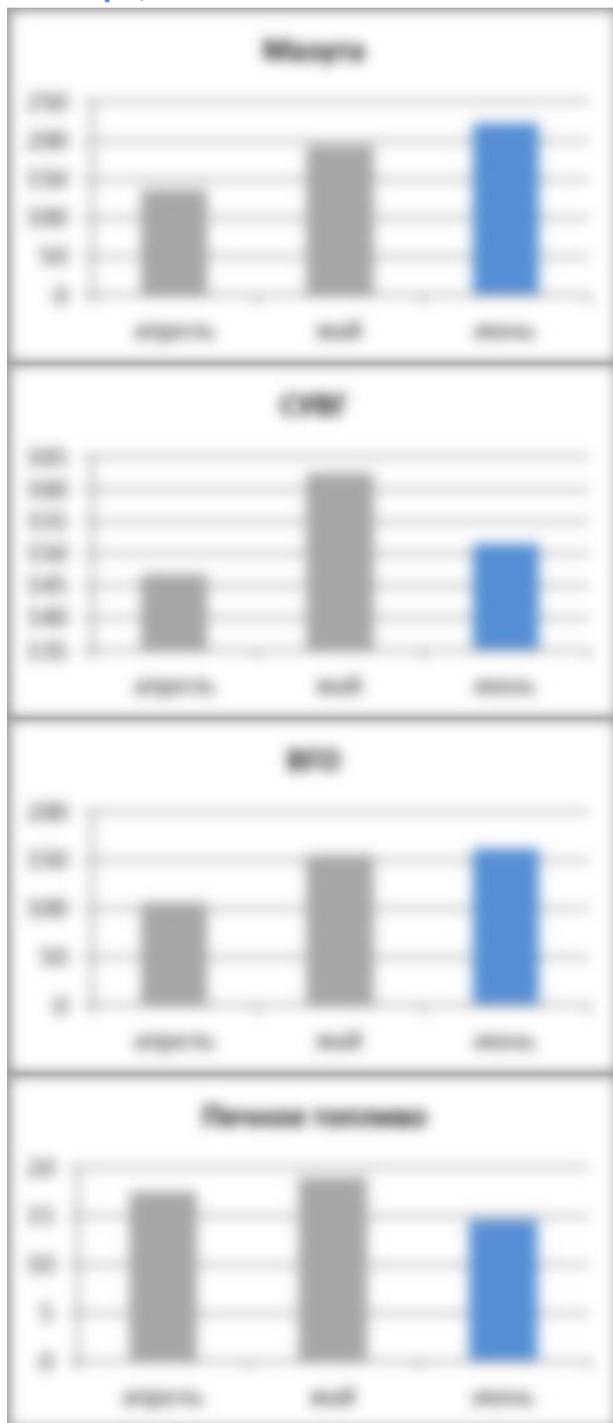
Индикативный баланс между РК и РФ ---- года, тыс. тонн

ГСМ	План	Факт по состоянию на - августа ----	Исполнение %
Бензин	- ---	---,-	--,-
ДТ	---	---,-	--,-
ТС--	---	---	--,-
Мазут	--	--,-	--,-



## -. Экспорт нефтепродуктов

### Экспорт, тыс. тонн

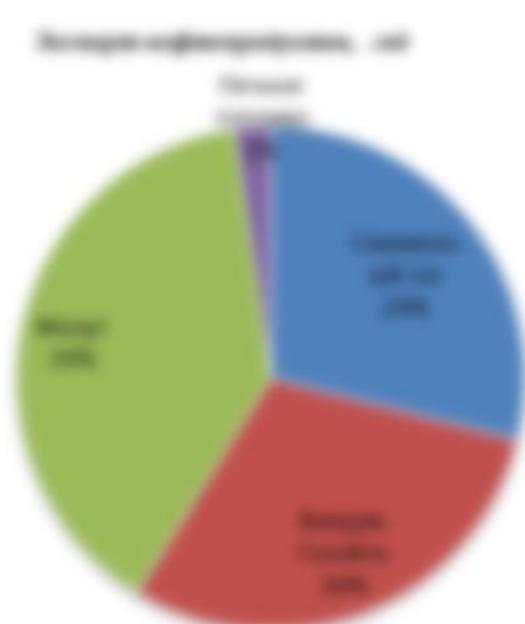
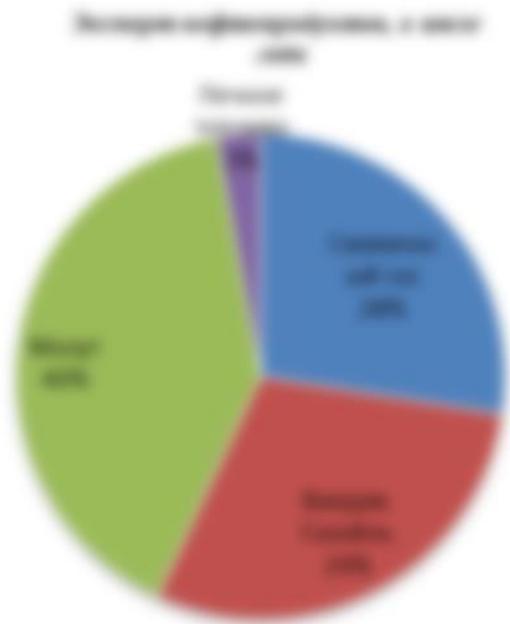


Экспортно-таможенные пошлины составят с -- августа ЭТП для мазута и тяжелых дистиллятов составит -- евро за одну тонну.

Ставка продлена в целях стимулирования экспорта темных видов нефтепродуктов, которые производятся в Республике Казахстан с профицитом.

Напомним, в начале года на фоне снижения цен на нефть и соответственно на нефтепродукты, экспорт этих продуктов резко сократился.

В июле ---- года из Республики Казахстан экспортировано:  
сжиженный газ – --- --- тыс. тонн;  
вак. газойль – --- --- тыс. тонн;  
мазут – --- --- тыс. тонн;  
печное топливо – -- --- тыс. тонн.



Основной экспорт приходится на мазут и сжиженный газ, доля которых составляет -----% от общего объема экспорта соответственно.

Крупнейший экспортер сжиженного газа в Республике Казахстан – ТШО. Экспортирует в среднем --- тыс. тонн в месяц. Приоритетные направления: Турция и Польша.

Второй по величине экспортер сжиженного газа – АО «СНПС-АМГ».

Один из крупных экспортеров мазута – ТОО «ТЭК АНПЗ ТРАНС». Основной мазут уходит в Россию.

Таким образом, основная доля темных видов нефтепродуктов, производимых в Казахстане экспортируются, а вакуумный газойль – ---% экспортируется.

#### IV. ОСТАТКИ ГСМ НА НЕФТЕБАЗАХ РК

На фоне закрытого импорта, остатки дизтоплива на нефтебазах РК значительно сократились.

Таким образом, отсутствие импорта отразилось на остатках дизеля.

К концу апреля остатки дизеля на нефтебазах страны составляли --- тыс. тонн, а к концу июля – ---,- тыс. тонн.

При этом, остатки бензина марки АИ--- практически не изменились.

#### Остатки нефтепродуктов на нефтебазах по состоянию на ---.-.-.----, тыс. тонн

	бензин			ДТ		
	Мощность	Остатки	%	Мощность	Остатки	%
Акмолинская	---,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Актюбинская	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Алматинская	---,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Атырауская	--,-	,-	--,-	--,-	--,-	--,-
ВКО	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Жамбылская	--,-	,-	--,-	--,-	--,-	--,-
ЗКО	--,-	,-	--,-	--,-	,-	--,-
Карагандинская	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Костанайская	--,-	--,-	--,-	---,-	--,-	--,-
Кызылординская	--,-	,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Мангистауская	--,-	,-	--,-	--,-	--,-	--,-
Павлодарская	--,-	,-	--,-	--,-	,-	--,-
СКО	--,-	--,-	--,-	---,-	,-	,-
ЮКО	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
г.Алматы	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-	--,-
г.Астана	---,-	--,-	--,-	---,-	---,-	--,-
<b>Всего по РК</b>	<b>----,-</b>	<b>---,-</b>	<b>--,-</b>	<b>----,-</b>	<b>---,-</b>	<b>--,-</b>



## V. ПОТРЕБЛЕНИЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Дефицит потребности внутреннего рынка в светлых видах нефтепродуктов доходит до -----%, который покрывается за счет импорта из России.

При этом, производство темных видов нефтепродуктов полностью обеспечивают потребность, а профицит экспортируется в ближнее и дальнее зарубежье.

### Потребление нефтепродуктов, тыс. тонн

ГСМ	Июнь	Июль
Бензин, в том числе	---,-	---,-
АИ---	--,-	--,-
АИ---	---,-	---,-
АИ---/--	--,-	--,-
ДТЛ	---,-	---,-
Авиакеросин	--,-	--,-

### «ПРОИЗВОДСТВО + ИМПОРТ – ЭКСПОРТ» = ПОТРЕБЛЕНИЕ

Принимая во внимание сезон, потребление светлых видов нефтепродуктов растет. В целом, отечественные нефтеперерабатывающие мощности страны обеспечили рынок нефтепродуктами:

ГСМ	% обеспечения
АИ---	--,-
АИ---	--,-
АИ---/--	--,-
ТС--	--,-
ДТЛ	--,-
Мазут	---,-
СУВГ	---,-

в светлых видах нефтепродуктах импортируется, а профицит темных видов экспортируется, как в ближнее, так и дальнее зарубежье.

Как видно из таблицы обеспечения, на данный период отечественное производство обеспечило рынок на --%, что является максимальным показателем за последние несколько лет. Такие показатели достигнуты за счет проводимой модернизации нефтеперерабатывающих мощностей страны.

Недостающий объем для полного обеспечения страны в светлых



## VI. ЦЕНЫ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ

В мае этого года, предельно-розничные цены на бензин марки АИ--- утверждены на уровне --- тенге за литр с учетом НДС. Соответствующий приказ был подписан -- мая этого года. Рост составил -%.

### ПРЦ, тенге/литр

ГСМ	фев.----	Июл.----	%
АИ---	--	--	-
АИ---	--	---	+-
ДТ	--	--	-

Протоколом расширенного совещания Рабочей группы по вопросам обеспечения внутреннего рынка нефтепродуктами, основным ресурсодержателям нефти и нефтепродуктов рекомендовано обеспечить в июле этого года реализацию на внутренний рынок нефтепродуктов на АЗС республики по оптовым ценам не менее --% от уровня утвержденных предельно-розничных цен.

Учитывая данный пункт Протокола, расчетная отпускная цена нефтепродуктов с НПЗ составляет:

Предельная оптовая цена июль	
ГСМ	Тенге/тонна
АИ---	-- ---
АИ---	--- ---
ДТ	-- ---

Таким образом, коридор увеличился с --% до --%.

Учитывая наличие достаточно больших свободных объемов нефтепродуктов на рынке, а также, поток импортного топлива, поставщики нефти реализовывают продукт по стоимости значительно ниже, чем рекомендованное Министерством.

Оптовые цены указаны на условиях FCA - станции отгрузки Текесу, Павлодар-Порт, Ак-жайык.



## Отпускные цены на нефтепродукты, тг/тн

июль

Наименование компании	Вид нефтепродукта						
	Бензин			ДТЛ	Мазут	ТС--	СУВГ
	А---	Аи---	Аи---/--				
ЛИТАСКО СА (ПКОП)	----	----	----	----	----	----	----
PETROSUN станция Текесу	----	----	----	----	----	----	----
PETROSUN (ПНХЗ)	----	----	----	----	----	----	----
PETROSUN станция Акжайык	----	----	----	----	----	----	----
КОР (ПНХЗ)	----	----	----	----	----	----	----
Газпром нефть-Казахстан	----	----	----	----	----	----	----
Petrostar	----	----	----	----	----	----	----
Архар Бизнес	----	----	----	----	----	----	----
Standart Petroleum & Co"(ПКОП)	----	----	----	----	----	----	----
СНПС Ай-Дан Мунай (ПКОП)	----	----	----	----	----	----	----
PETRO PRIME	----	----	----	----	----	----	----
Мега Ойл Продукт	----	----	----	----	----	----	----
КазМунайТрейдЭкспо	----	----	----	----	----	----	----
PORT IMPEX (ПКОП)	----	----	----	----	----	----	----
Средняя цена	----	----	----	----	----	----	----

Основной фактор формирования отпускных цен на оптовую реализацию социальных видов нефтепродуктов является уровень предельно-розничных цен, так как, отталкиваясь от цен последних, Министерство энергетики рекомендует цены в оптовом сегменте.

При импорте российского топлива на отечественный рынок, трейдеры отталкиваются от предельно-розничных цен, за минусом --%.

Такой подход позволяет импортерам рассчитать экономическую составляющую.

Напомним, что в декабре ---- года Правительством РК принято решение об изменении порядка формирования цены на бензин марки Аи---

Согласно новому порядку розничная цена на Аи--- будет привязана к российским, умноженное на понижающий коэффициент -,--.

При этом, цена будет устанавливаться - раз в месяц.

Порядок расчета уже разработан и находится на стадии согласования с госорганами.



## VII. Рынок нефтепродуктов РФ

## Цены внутреннего рынка РФ на нефтепродукты в июне ---- г.

Продукт	Базис поставки	Мин.	Макс.	Средняя
СВОБОДНЫЙ РЫНОК (руб/тонну)				
Нормаль---		-- ---	-- ---	-- ---
Регуляр---		-- ---	-- ---	-- ---
Премиум---		-- ---	-- ---	-- ---
Супер---		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (А, В, С)	Франко-терминал НПЗ	-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (D, E, F)		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (-, -)		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (-, -)		-- ---	-- ---	-- ---
Авиакеросин (РТ/ТС--)		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут (М----)		- ---	-- ---	- ---
СРЕДНИЕ ПРЕЙСКУРАНТНЫЕ ЦЕНЫ НПЗ (руб/тонну)				
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---/--		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
Авиакеросин	Франко-терминал НПЗ	-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо зимнее		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо летнее		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут флотский		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут М---		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут М----		- ---	-- ---	-- ---
Битум		- ---	-- ---	-- ---
РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА АЗС (руб/литр)				
АИ---		--,--	--,--	--,--
АИ---	АЗС	--,--	--,--	--,--
АИ---/--		--,--	--,--	--,--
АИ---		--,--	--,--	--,--
Дизтопливо		--,--	--,--	--,--

## Производство основных видов нефтепродуктов

### Автомобильный бензин

Компания, предприятие	Июнь ---- г., тыс. тонн	Июнь ---- г./ Май ---- г.	Январь-июнь ---- г., тыс. тонн	Январь- июнь ---- г./---- г.
<i>Роснефть, всего</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%
<i>Ангарская НХК</i>	---	--,-%	---	--,-%
<i>Ачинский НПЗ ВНК</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>Комсомольский НПЗ</i>	--,-	---,-%	---	---,-%
<i>Куйбышевский НПЗ</i>	-,-	-,-%	---	---,-%
<i>Новокуйбышевский НПЗ</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>Пурнефтепереработка</i>	-,-	--,-%	--,-	---,-%
<i>Рязанская НПК</i>	---	---,-%	- ---,-	-,-%
<i>Саратовский НПЗ</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>Стрежевской НПЗ</i>	-,-	--,-%	--,-	---,-%
<i>Сызранский НПЗ</i>	---	--,-%	---	---,-%
<i>ЛУКОЙЛ, всего</i>	---	---,-%	- ---,-	--,-%
<i>Волгограднефтепереработка</i>	---	---,-%	---	---,-%
<i>Когалымнефтегаз</i>	-,-	--,-%	--,-	--,-%
<i>Нижегороднефтеоргсинтез</i>	---	---,-%	- ---,-	--,-%
<i>Пермнефтеоргсинтез</i>	---	--,-%	---	--,-%
<i>Урайнефтегаз</i>	-,-	---,-%	-,-	--,-%
<i>Ухтанефтепереработка</i>	--,-	---,-%	---	---,-%
<i>ННК, всего</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>Хабаровский НПЗ</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>Газпром нефть, всего</i>	---	--,-%	- ---,-	--,-%
<i>Московский НПЗ</i>	---	--,-%	- ---,-	--,-%
<i>Омский НПЗ</i>	---	---,-%	- ---,-	---,-%
<i>Сургутнефтегаз, всего</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%
<i>Киришинефтеоргсинтез</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%
<i>Славнефть, всего</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%
<i>Ярославнефтеоргсинтез</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%
<i>Татнефть, всего</i>	-,-	--,-%	--,-	--,-%
<i>Кичуйский НПЗ</i>	-,-	--,-%	--,-	--,-%
<i>ГАЗПРОМ, всего</i>	---	---,-%	- ---,-	--,-%
<i>Газпром добыча Астрахань</i>	--,-	---,-%	---	--,-%
<i>Сургутский ЗСК</i>	---	--,-%	---	---,-%
<i>АНК БАШНЕФТЬ</i>	---	---,-%	- ---,-	--,-%
<i>Филиал Башнефть-Новоил</i>	---	---,-%	---	--,-%
<i>Филиал Башнефть-УНПЗ</i>	---	--,-%	---	---,-%
<i>Филиал Башнефть-Уфанефтехим</i>	---	---,-%	---	---,-%
<i>Газпром нефтехим Салават</i>	--,-	---,-%	---	---,-%
<i>Орскнефтеоргсинтез</i>	--,-	---,-%	---	---,-%
<i>ТАИФ-НК</i>	--,-	--,-%	---	---,-%
<i>ЯТЭК</i>	-,-	--,-%	--,-	---,-%
<i>Мини НПЗ и прочие</i>	-,-	--,-%	-,-	--,-%
<i>Россия, всего</i>	---	--,-%	- ---,-	---,-%

## Производство основных видов нефтепродуктов

### Дизельное топливо

Компания, предприятие	Июнь ---- г., тыс. тонн	Июнь ---- Май ---- г.	г./ ---- г., тыс. тонн	Январь-июнь ---- г./---- г.
<i>Роснефть</i> , всего	----	----	----	----
<i>Ангарская НХК</i>	----	----	----	----
<i>Ачинский НПЗ ВНК</i>	----	----	----	----
<i>Ванкорнефть</i>	----	----	----	----
<i>Комсомольский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Красноленинский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Куйбышевский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Нижневартовское НПО</i>	----	----	----	----
<i>Новокуйбышевский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Пурнефтепереработка</i>	----	----	----	----
<i>Рязанская НПК</i>	----	----	----	----
<i>Саратовский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Северная нефть</i>	----	----	----	----
<i>Сызранский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Туапсинский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>ЛУКОЙЛ</i> , всего	----	----	----	----
<i>Волгограднефтепереработка</i>	----	----	----	----
<i>Когалымнефтегаз</i>	----	----	----	----
<i>Нижегороднефтеоргсинтез</i>	----	----	----	----
<i>Пермнефтеоргсинтез</i>	----	----	----	----
<i>Урайнефтегаз</i>	----	----	----	----
<i>Ухтанефтепереработка</i>	----	----	----	----
<i>ННК</i> , всего	----	----	----	----
<i>Хабаровский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Газпром нефть</i> , всего	----	----	----	----
<i>Московский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Омский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Сургутнефтегаз</i> , всего	----	----	----	----
<i>Киришинефтеоргсинтез</i>	----	----	----	----
<i>Славнефть</i> , всего	----	----	----	----
<i>Ярославнефтеоргсинтез</i>	----	----	----	----
<i>Татнефть</i> , всего	----	----	----	----
<i>Кичуйский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>ТАНЕКО</i>	----	----	----	----
<i>ГАЗПРОМ</i> , всего	----	----	----	----
<i>Газпром добыча Астрахань</i>	----	----	----	----
<i>Сургутский ЗСК</i>	----	----	----	----
<i>Уренгойский ЗПКТ</i>	----	----	----	----
<i>Ямбурггаздобыча</i>	----	----	----	----
<i>РуссНефть</i> , всего	----	----	----	----
<i>Варьеганнефть</i>	----	----	----	----
<i>АНК БАШНЕФТЬ</i>	----	----	----	----
<i>Филиал Башнефть-Новоил</i>	----	----	----	----
<i>Филиал Башнефть-УНПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Филиал Башнефть-Уфанефтехим</i>	----	----	----	----
<i>Газпром нефтехим Салават</i>	----	----	----	----
<i>Орскнефтеоргсинтез</i>	----	----	----	----
<i>ТАИФ-НК</i>	----	----	----	----
<i>ЯТЭК</i>	----	----	----	----
<i>Независимые средние НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Антипинский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Афипский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Енисей</i>	----	----	----	----
<i>Ильский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>КраснодарЭконефть</i>	----	----	----	----
<i>Марийский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Трансбункер</i>	----	----	----	----
<i>Яйский НПЗ</i>	----	----	----	----
<i>Мини НПЗ и прочие</i>	----	----	----	----
<i>Россия</i> , всего	----	----	----	----



## Цены внутреннего рынка на нефтепродукты в июле ---- г.

Продукт	Базис поставки	Мин.	Макс.	Средняя
СВОБОДНЫЙ РЫНОК (руб/тонну)				
Нормаль---		-- ---	-- ---	-- ---
Регуляр---		-- ---	-- ---	-- ---
Премиум---		-- ---	-- ---	-- ---
Супер---		-- ---	-- ---	-- ---
Франко-терминал НПЗ				
Дизтопливо Евро (А, В, С)		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (D, E, F)		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (-, -)		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо Евро (-, -)		-- ---	-- ---	-- ---
Авиакеросин (РТ/ТС--)		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут (М----)		-- ---	-- ---	-- ---
СРЕДНИЕ ПРЕЙСКУРАНТНЫЕ ЦЕНЫ НПЗ (руб/тонну)				
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---/--		-- ---	-- ---	-- ---
АИ---		-- ---	-- ---	-- ---
Франко-терминал НПЗ				
Авиакеросин		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо зимнее		-- ---	-- ---	-- ---
Дизтопливо летнее		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут флотский		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут М---		-- ---	-- ---	-- ---
Мазут М----		-- ---	-- ---	-- ---
Битум		-- ---	-- ---	-- ---
РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА АЗС (руб/литр)				
АИ---		--,--	--,--	--,--
АИ---		--,--	--,--	--,--
АИ---/--		--,--	--,--	--,--
АИ---		--,--	--,--	--,--
АЗС				
Дизтопливо		--,--	--,--	--,--
АИ---		--,--	--,--	--,--
АИ---/--		--,--	--,--	--,--
Индекс Владимир				
Авиакеросин		--,--	--,--	--,--
Дизтопливо летнее		--,--	--,--	--,--
Дизтопливо межсезонное		--,--	--,--	--,--
Дизтопливо зимнее		--,--	--,--	--,--
Мазут		--,--	--,--	--,--

## ОТПУСКНЫЕ ЦЕНЫ НПЗ НА ОСНОВНЫЕ НЕФТЕПРОДУКТЫ

Автобензин на -- июля ---- г. руб/тонну\*

Компания, предприятие	Автобензин			
	АИ---	АИ---	АИ---	АИ---
<b>ЛУКОЙЛ</b>				
Пермнефтеоргсинтез		-- --- (и.п. ----)	-- ---	
Нижегороднефтеоргсинтез		-- --- (и.п. ----)	-- ---	
Волгограднефтепереработка		-- --- (и.п. ----)	-- ---	
Ухтанефтепереработка		-- --- (и.п. ----)	-- ---	
<b>Роснефть</b>				
Ангарская НХК		-- --- (кп. -)	-- ---	-- ---
Ачинский НПЗ		-- ---	-- ---	
Комсомольский НПЗ	-- ---	-- ---	-- ---	-- ---
Рязанская НПК		-- --- (PULSAR)	-- --- (PULSAR)	-- ---
Самарские НПЗ		-- ---	-- ---	-- ---
Саратовский НПЗ		-- --- (PULSAR)	-- --- (PULSAR)	
Сургутнефтегаз-Киришинефтеоргсинтез	-- ---	-- ---	-- ---	-- ---
ННК-Хабаровский НПЗ	-- ---	-- ---	-- ---	-- ---
ТАИФ-НК		-- ---	-- ---	
Славнефть				
Ярославнефтеоргсинтез-Газпром нефть		-- ---	-- ---	-- ---
Ярославнефтеоргсинтез-Роснефть		-- ---	-- ---	-- ---
Орскнефтеоргсинтез	-- ---	-- ---	-- ---	
Башнефть	-- ---	-- ---	-- ---	-- ---
Газпром нефть				
Московский НПЗ		-- ---	-- ---	
Омский НПЗ	-- ---	-- ---	-- ---	-- ---
Газпром				
Газпром нефтехим Салават		-- ---	-- ---	
Сахатранснефтегаз	-- ---	-- ---		



## Авиакеросин и дизельное топливо на -- июля ---- г., руб/тонну\*

Компания, предприятие	Авиакеросин		Дизельное топливо	
	наим.	стоим.	наим.	СТОИМ.
<b>ЛУКОЙЛ</b>				
<i>Пермнефтеоргсинтез</i>	РТ	-- ---	Евро, сорт С, вид - ЭКТО, сорт С, вид - Евро, класс -	-- --- -- --- -- ---
<i>Нижегороднефтеоргсинтез</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид - ЭКТО, сорт С, вид -	-- --- -- ---
<i>Волгограднефте- переработка</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид - ЭКТО, сорт С, вид -	-- --- -- ---
<i>Ухтанефтепереработка</i>			Евро, сорт С, вид - ЭКТО, сорт С, вид - Евро, класс -, вид - Евро, класс - ЭКТО, класс -, вид -	-- --- -- --- -- --- -- --- -- ---
<b>Роснефть</b>				
<i>Ангарская НХК</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид - Евро, класс -, вид - Арктическое	-- --- -- --- -- ---
<i>Ачинский НПЗ</i>	РТ	-- ---	Евро, сорт С, вид - Евро, класс -, вид -	-- --- -- ---
<i>Комсомольский НПЗ</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид - Евро, класс -, вид - Арктическое	-- --- -- --- -- ---
<i>Красноленинский НПЗ</i>	ТС--	-- ---		
<i>Нижневартовское НПО</i>	ТС--	-- ---		
<i>Рязанская НПК</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид -	-- ---
<i>Самарские НПЗ</i>	РТ	-- ---	Евро, сорт С, вид - Евро, класс -, вид -, - Евро, сорт С, вид -	-- --- -- --- -- ---
<i>Саратовский НПЗ</i>				
<i>Сургутнефтегаз- Киришинефтеоргсинтез</i>	ТС-- JET	-- --- -- ---	ДТЛ S -,-----/-,----- Евро, сорта В, С, Д, Е, S -,--- ДТЗ S -,--- минус --/--/-- Евро, классы -, -, -, S -,--- Арктическое Евро, классы -, -, S -,--- Арктическое А S -,---	-- --- -- --- -- --- -- --- -- ---
<i>ННК-Хабаровский НПЗ</i>	ТС--	-- ---	Евро, класс -, вид - Евро, класс -	-- --- -- ---
<i>ТАИФ-НК</i>	РТ	-- ---	Евро, сорт С, вид -	-- ---
<b>Славнефть</b>				
<i>Ярославнефтеоргсинтез- Газпром нефть</i>	ТС--	-- ---	ЕН ---, сорт С, вид -	-- ---
<i>Ярославнефтеоргсинтез- Роснефть</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид -	-- ---
<i>Орскнефтеоргсинтез</i>	РТ	-- ---	Евро, сорт С, вид - и -	-- ---
<i>Башнефть</i>	ТС--	-- ---	Евро, сорт С, вид -, - Евро, сорт Е, вид - Евро, класс -, вид - Арктическое А	-- --- -- --- -- --- -- ---
<i>Газпром нефть</i>				
<i>Московский НПЗ</i>	ТС--	-- ---	ЕН ---, сорт С, вид -	-- ---
<i>Омский НПЗ</i>	ТС--	-- ---	ДТЛ S -,---%--- Евро, класс -	-- --- -- ---
<b>Газпром</b>				
<i>Газпром нефтехим Салават</i>			Евро, сорт С, вид - Евро, класс -, вид -	-- --- -- ---



**Адрес:**

**Юридический адрес:**

-----, г. Астана, район Есиль, ул.  
Кабанбай батыра, --, блок А, - этаж.  
БЦ "Лукойл"

**Ограничения ответственности:**

Не передавать третьим лицам в том числе, головным, дочерним, сторонним организациям, физическим лицам (далее – третьи лица), информацию и материалы предоставленные Исполнителем Заказчику в рамках Договора. Не передавать информацию как в прямом, так и в косвенном виде (отчеты, графики, счета, таблицы, программы и т.д.).

В случае нарушения Заказчиком пункта --.-- Договора, Заказчик возмещает Исполнителю упущенную выгоду.

**Над материалом работал:**

- Мелконян А. Р. – главный менеджер  
Департамента аналитики.