

# Обзор изменений по акцизам в нефтегазовой отрасли

**kept**

Обзор Kept | Декабрь 2024 г.



Ранее мы сообщали, что компании нефтеперерабатывающего сектора просили об актуализации условий получения инвестинадбавки для сохранения господдержки.

В частности, бизнес просил:

- продлить инвестинадбавку до 1 января 2033 г.;
- исключить положение НК РФ, не позволяющее применять инвестинадбавку с 1 января 2027 г. при недостижении показателя по введению в эксплуатацию объектов основных средств стоимостью 50 (30) млрд руб. к 2027 г.

Так, принятый Закон № 416-ФЗ продлевает инвестинадбавку к «обратному» акцизу при выполнении определенных условий, а также корректирует порядок ее применения.

- Применение инвестиционной надбавки продлевается на 2031-2032 гг. в случае, если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств по инвестиционному соглашению, введенных в эксплуатацию до 31.12.2028 г., превысила величину, равную производству 100 млрд рублей и коэффициента  $D_{фин}$ .
- Согласно изменениям, инвестинадбавка ( $K_{инв}$ ) не подлежит применению в 2025 (2026) – 2028 гг., если с 2019 года по 1-е число налогового периода, начинающегося в 2025-2028 гг., сумма фактически оплаченных затрат составила менее минимальной из двух величин:
  - производство 50 млрд руб. (30 млрд руб. для отдельного вида соглашения) и коэффициента  $D_{фин}$ ) *или*
  - совокупной суммы  $K_{инв}$ , исчисленной за все предшествующие налоговые периоды.

При этом, если инвестинадбавка не определялась в 2025 – 2028 гг., то НПЗ вправе ее применить с 2031 года (или с 2033 года, если первоначальная стоимость введенных в эксплуатацию ОС до 31 декабря 2028, превысила величину, равную производству 100 млрд руб. и  $D_{фин}$ ) в количестве, равном количеству налоговых периодов, в которых она не применялась в течение 2025-2028 гг.

Кроме того, теперь инвестинадбавку смогут применять даже в случае, если на указанных в инвестсоглашении производственных мощностях, входящих в состав НПЗ, не осуществлялась переработка нефтяного сырья.

Инвестинадбавка в таком случае будет определяться при условии, что суммарно за двенадцать месяцев (налоговых периодов), непосредственно предшествующих такому месяцу, отношение суммы автомобильного бензина и дизельного топлива, произведенных и реализованных на территории РФ ( $V_{АБ}$  и  $V_{ДТ}$ ), к совокупному объему автомобильного бензина и дизельного топлива, произведенному налогоплательщиком, составило не менее 0,6.

**Также вносятся изменения, касающиеся порядка изменения и исполнения соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, позволяющих получать обратный акциз.**

- Для соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключенных на условиях достижения производства бензина класса 5 не менее 10% от объема переработки, возможно внесение изменений до 1 июля 2025 г. Таким образом, НПЗ, заключившие соглашения о модернизации по данному основанию, могут претендовать на внесение изменений в свои соглашения.

Более того, такое соглашение будет считаться неисполненным, если выпуск и реализация на территории РФ высокооктанового автомобильного бензина класса 5 не достигнут 10% от общего объема переработанного нефтяного сырья по истечении 2029-2031 гг., а не 2026-2028 гг., как изложено в действующей редакции НК РФ.

- При этом в 2026-2027 гг. будет действовать понижающий коэффициент  $K_b$  к обратному акцизу при недостижении обязательств по выпуску и реализации на территории РФ автомобильного бензина класса 5 в объеме не менее 10% от общего объема переработки. Коэффициент  $K_b$  в 2026 году будет принимать значение 0,66, в 2027 году — 0,33.

При этом в 2028 году право на применение вычетов по акцизу на нефтяное сырье при несоблюдении указанного соотношения утрачивается.

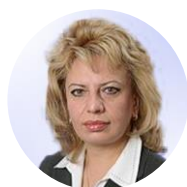
Таким образом, модернизация стимулируется не за счет увеличения обратного акциза либо инвестнадбавки, а за счет возможности сохранения обратного акциза в полном объеме и продления срока применения инвестнадбавки.

#### Изменения, касающиеся порядка изменения и исполнения соглашений о модернизации заводов нефтехимического производства.

- Продлевается право вносить изменения в соглашения о модернизации заводов по переработке этана и сжиженных углеводородных газов (СУГ) до 1 января 2026 г. Более того, будут учитываться не только инвестиции в создание основных средств, но и инвестиции в модернизацию (реконструкцию) действующих мощностей, осуществленные в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2028 включительно. Также на год — до 2028 года продлевается условие об инвестировании 65 млрд руб. для получения обратного акциза при переработке этана.

## Контакты

### Практика оказания налоговых и юридических услуг компаниям нефтегазового сектора



**Алина Соловьева**  
Партнер  
[asoloviova@kept.ru](mailto:asoloviova@kept.ru)



**Олеся Никифорова**  
Партнер  
[onikiforova@kept.ru](mailto:onikiforova@kept.ru)



**Диана Рамазанова**  
Директор  
[dramazanova@kept.ru](mailto:dramazanova@kept.ru)

[www.kept.ru](http://www.kept.ru)

Данная информация подготовлена Kept, носит общий характер и не должна рассматриваться как применимая к конкретным обстоятельствам какого-либо лица или организации. Хотя мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия на основании такой информации можно только после консультаций с соответствующими специалистами и тщательного анализа конкретной ситуации.

Аудиторским клиентам, их аффилированным или связанным лицам может быть запрещено оказание или предоставление некоторых или всех описанных услуг и технологических решений.