

НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Работу выполнили студентки 21 группы

Утешева Аниса

Зайнутдинова Алина

Что такое НДСПИ

Налог на добычу полезных ископаемых (НДСПИ) — прямой федеральный налог, взимаемый с недропользователей. (**Пользователями недр** являются субъекты предпринимательской деятельности, в том числе участники простого товарищества, иностранные граждане, граждане РФ на условиях соглашений о разделе продукции, юридические лица, частные предприниматели, не имеющие статуса юридического лица объединения юридических лиц.)

Регулируется главой 26 Налогового кодекса РФ.

Также, НДСПИ - основной инструмент налогообложения добывающих отраслей РФ. Для нефтегазового бизнеса он является одной из крупнейших статей расходов. НДСПИ в случае с нефтью взимается с каждой тонны добытых углеводородов и представляет собой определенную плату за пользование недрами. Полученные от нефтедобывающих компаний средства направляются в федеральный бюджет. Тем самым происходит своеобразное перераспределение средств за пользование недрами в пользу граждан страны и государства в целом.

Что попадает под НДСПИ

Объектом налогообложения считаются полезные ископаемые:

- добытые из недр на территории РФ;
- извлеченные из отходов добывающего производства, подлежащие отдельному лицензированию;
- добытые из недр за пределами РФ.

- общераспространенные полезные ископаемые. К ним также относятся подземные воды, добытые индивидуальным предпринимателем для личного потребления;
- минералогические, палеонтологические и другие геологические коллекционные материалы;
- добытые из недр при использовании, реконструкции и ремонте особо охраняемых геологических объектов, имеющих научное, культурное, эстетическое, санитарно-оздоровительное или иное общественное значение;
- полезные ископаемые, извлеченные из собственных отвалов или отходов.

Чтобы добывать полезные ископаемые, нужно получить лицензию на пользование участком недр. После этого налогоплательщики должны встать на учет в налоговую по месту нахождения участка в течение 30 календарных дней. Если участок находится за пределами России, то постановка на учет производится по местонахождению организации.

Количество добытых полезных ископаемых

*определяется плательщиком самостоятельно
в единицах нетто массы или объема
одним из следующих методов*

Прямой –
количество определяется
посредством применения
измерительных
средств и устройств

Косвенный –
количество определяется
расчетным путем
по показателям
содержания
добытого полезного
ископаемого
в извлекаемом
из недр (отходов, потерь)
минеральном сырье

Налоговые ставки НДС

Адвалорные ставки – применяются в отношении стоимости добытого полезного ископаемого. Исчисляются в процентах.

Специфические ставки – применяются в отношении количества добытого полезного ископаемого. Исчисляются в рублях за



Налог предусматривает нулевую ставку. Она применяется при добыче:

- полезных ископаемых в части нормативных потерь;
- попутного газа;
- полезных ископаемых при разработке некондиционных или ранее списанных запасов полезных ископаемых.;
- подземных вод, извлеченных при разработке месторождений полезных ископаемых, а также при строительстве и эксплуатации подземных сооружений;
- минеральных вод, используемых в лечебных и курортных целях;
- подземных вод, используемых налогоплательщиком в сельскохозяйственных целях;
- полезных ископаемых, которые добыты из вскрышных и вмещающих пород, отходов горнодобывающих производств.

Что относится к налоговой базе

Налоговой базой является:

- количество добытых полезных ископаемых при добыче:
 - нефти
 - природного газа
 - газового конденсата
 - угля
 - многокомпонентных комплексных руд на территории Красноярского края;
- стоимость добытых полезных ископаемых.

Налоговая база определяется налогоплательщиком самостоятельно в отношении каждого добытого полезного ископаемого. То есть, если компания добывает мрамор и гранит, то для каждого рассчитывается своя налоговая база.

Стоимость полезных ископаемых

Стоимость добытых полезных ископаемых определяется:

- исходя из цен реализации добытых полезных ископаемых;
- исходя из цен реализации без учета субсидий из бюджета на возмещение разницы между оптовой ценой и расчетной стоимостью;
- исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых.

Важно: последний способ оценки применяется в случае отсутствия реализации полезных ископаемых в соответствующем налоговом периоде.

РАСЧЕТ НДС

В общем виде формула его расчета выглядит так:

НДС на тонну добытой нефти = Ценовой коэффициент (Кц) * Стандартная ставка НДС — Коэффициент особенности добычи (Дм)

Ценовой коэффициент (Кц) ежемесячно рассчитывается ФНС на основании цены нефти марки Urals и курса доллара США. Его формула выглядит так:

Ценовой коэффициент (Кц) = (Цена барреля Urals в долларах — 15) * Курс доллара США / 261

Модифицированная формула выглядит так:

НДС на тонну добытой нефти = Ценовой коэффициент (Кц) * Стандартная ставка НДС (919 руб.) + Фиксированный показатель (Кк)

Коэффициент особенности добычи (Дм) — самый сложный элемент, состоящий из большого количества компонентов. Его суть в учете различных коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретных участков и залежей, а также величины запасов конкретных участков недр, степени сложности добычи, географии региона и свойств нефти. Он выглядит следующим образом:

$$\text{Дм} = \text{Кндпи} \times \text{Кц} \times (1 - \text{Кв} \times \text{Кз} \times \text{Кд} \times \text{Кдв} \times \text{Ккан}) - \text{Кк} - \text{Кабдт} - \text{Кман} \times \text{Свн}$$

Кндпи — с 2016 г. установлен на уровне 559 руб;

Кц — ранее отмеченный ценовой коэффициент;

Кв — коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов;

Кз — коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр;

Ккан — коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти;

Кд — коэффициент, характеризующий сложность добычи;

Кдв — коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья;

Кк — с 1 января 2019 г. установлен в размере 428 руб.;

Кабдт — коэффициент, характеризующий надбавки за автомобильный бензин и дизельное топливо;

Кман — коэффициент, учитывающий влияние экспортной пошлины;

Свн — коэффициент, характеризующий добычу сверхвязкой нефти.

Почему НДСПИ важен для нефтегазовых компаний

Важный момент заключается в способе взимания налога. Налогооблагаемой базой считается тонна добытой нефти без учета издержек на ее получение. Это означает, что по мере выработки легкодоступных и высокомаржинальных месторождений влияние НДСПИ на результаты нефтедобывающих компаний будет усиливаться, что в конечном счете может привести к замедлению объемов добычи.

Налог на добычу полезных ископаемых также выступает одним из средств перераспределения денежных средств добывающих компаний

ЧТО БУДЕТ С НДПИ

С 1 января 2019 г. в силу вступил так называемый «налоговый маневр». Налоговый маневр представляет из себя постепенный рост НДС при одновременном снижении экспортной пошлины (еще один значительный сбор с нефтяников). Как заявляется, смысл данного закона в снижении зависимости российского бюджета от цен на нефть.

Происходить это будет путем последовательного введения поправочных коэффициентов: от 0,167 в 2019 г. до 1 в 2024 г. для НДС и от 0,833 в 2019 г. до 0 в 2024 г. для экспортной пошлины.