

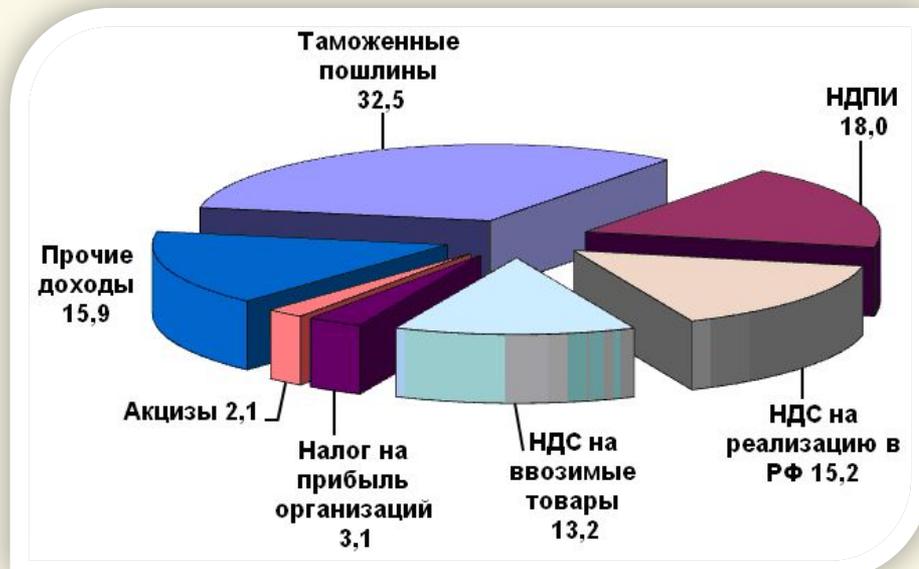
# Налог на добычу полезных ископаемых



Выполнили:  
Русакова К.Ю.  
Курчина М.С.

**НДПИ ( глава 26)** занимает особое место среди налогов, уплачиваемых горнодобывающими предприятиями. Был введен в **2002 г.** и объединил три действовавших ранее платежа:

- плата на пользование недрами
- отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы
- акцизы



Структура доходов федерального бюджета за 2011 год

Источник: ФНС России



**Налогоплательщиками** налога на добычу полезных ископаемых признаются организации и индивидуальные предприниматели, признаваемые пользователями недр (ст. 334).

**Постановка на учет** осуществляется(ст. 335):

- По месту нахождения участка недр, предоставленного налогоплательщику в пользование. (территория субъекта(ов) РФ, на которой расположен участок)
- По месту нахождения организации (месту жительства физического лица) в случае, если добыча полезных ископаемых осуществляется на континентальном шельфе РФ, в исключительной экономической зоне РФ, за пределами РФ на территориях, находящихся под юрисдикцией РФ либо арендуемых.



## Объектом налогообложения признаются: (ст. 336НК)

- Полезные ископаемые, добытые из недр на территории РФ;
- Полезные ископаемые, извлеченные из отходов (потерь) добывающего производства, если такое извлечение подлежит отдельному лицензированию;
- Полезные ископаемые, добытые из недр за пределами РФ на территориях, находящихся под юрисдикцией РФ (а также арендуемых).

## Объектом налогообложения НДС не признаются: (ст. 336)

- Общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды, добытые индивидуальным предпринимателем и используемые для личного потребления;
- Добытые геологические коллекционные материалы;
- Полезные ископаемые, добытые при образовании, использовании, реконструкции и ремонте охраняемых геологических объектов;
- Полезные ископаемые, извлеченные из отвалов или отходов (потерь) горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств;
- Дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых.



**Полезным ископаемым** признается продукция горнодобывающей промышленности и разработки карьеров, содержащаяся в фактически добытом (извлеченном) из недр (отходов, потерь) минеральном сырье (породе, жидкости и иной смеси), по своему качеству соответствующая национальному стандарту, региональному стандарту, международному стандарту или стандарту организации (ст. 337).

**Видами** добытого полезного ископаемого являются:

- антрацит, уголь каменный, уголь бурый и горючие сланцы;
- торф;
- углеводородное сырье:
- товарные руды черных, цветных, редких металлов и многокомпонентные руды
- горно-химическое неметаллическое сырье
- горнорудное неметаллическое сырье
- битуминозные породы;
- сырье редких металлов (рассеянных элементов)
- неметаллическое сырье, используемое в строительной индустрии
- кондиционный продукт пьезооптического сырья, особо чистого кварцевого сырья и камнесамоцветного сырья
- природные алмазы,
- концентраты и другие полупродукты, содержащие драгоценные металлы
- соль природная и чистый хлористый натрий;
- подземные воды, содержащие полезные ископаемые, природные лечебные ресурсы (минеральные воды), а также термальные воды;



**Налоговая база (ст. 338)** определяется налогоплательщиком самостоятельно как стоимость добытых полезных ископаемых, за исключением нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, попутного газа и газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья.

Для последних она определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении.

Налоговая база определяется отдельно по каждому добытому полезному ископаемому.

В отношении полезных ископаемых, для которых установлены различные налоговые ставки либо ставка рассчитывается с учетом коэффициента, налоговая база определяется применительно к каждой налоговой ставке.

**Налоговые период** - месяц



## **Порядок определения количества добытого полезного ископаемого (ст.339 )**

Количество добытого полезного ископаемого определяется налогоплательщиком самостоятельно в единицах массы или объема.

### **Методы определения:**

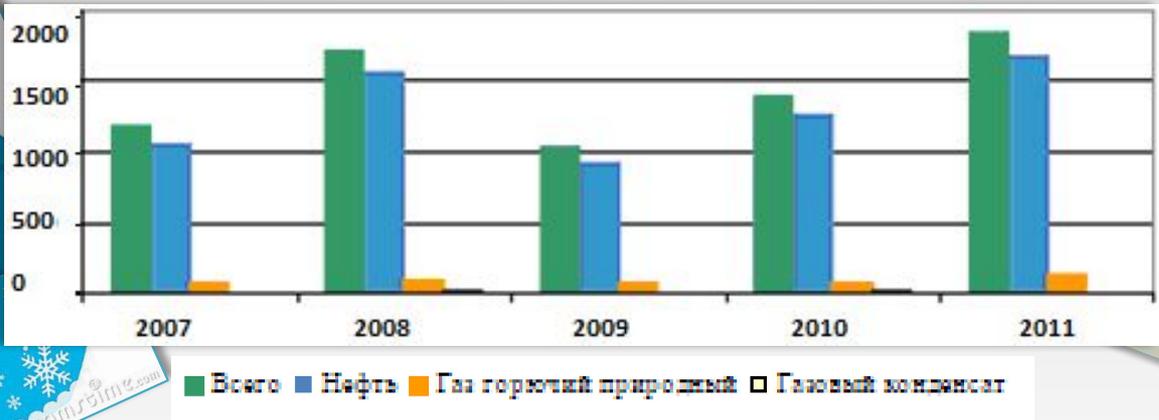
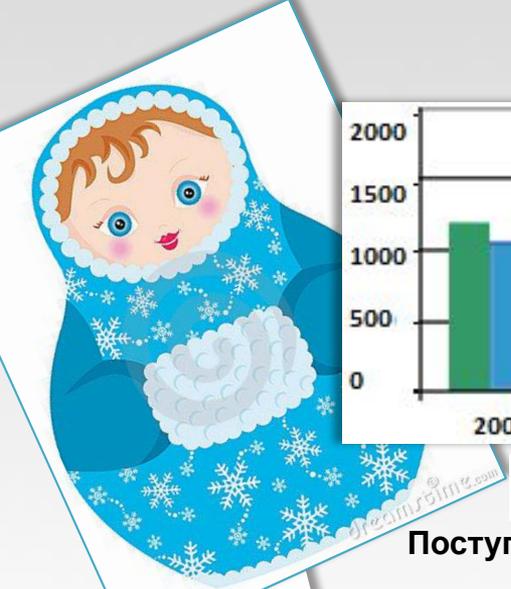
- Прямой (посредством применения измерительных средств и устройств). При этом количество добытого полезного ископаемого определяется с учетом фактических потерь ископаемого.
- Косвенный (по данным о содержании добытого полезного ископаемого в извлекаемом из недр (отходов, потерь) минеральном сырье)

Метод применяется в течение всей деятельности по добыче полезного ископаемого и не может быть изменен, если иное не предусмотрено законом.



Полезное ископаемое	Налоговая ставка
Калийные соли	3,8 %
Торф, апатит-нефелиновые и фосфоритовые руды, уголь каменный, уголь бурый и горючие сланцы	4,0 %
Руды черных металлов	4,8 %
Горно-химическое неметаллическое сырье	5,5 %
Горнорудное неметаллическое сырье; битуминозные породы; полезные ископаемые, не включенные в другие группировки	6,0 %
Кондиционный продукт пьезооптического сырья, особо чистого кварцевого сырья и камнесамоцветного сырья; драгоценные а также драгоценные металлы, являющиеся полезными компонентами многокомпонентной комплексной руды, за исключением золота	6,5 %
Подземные минеральные воды	7,5 %
Редкие металлы, как образующие собственные месторождения, так и являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых; золото; природные алмазы, другие драгоценные и полудрагоценные камни; цветные металлы; многокомпонентная комплексная товарная руда, а также полезные компоненты комплексом руды, за исключением драгоценных металлов	8,0 %

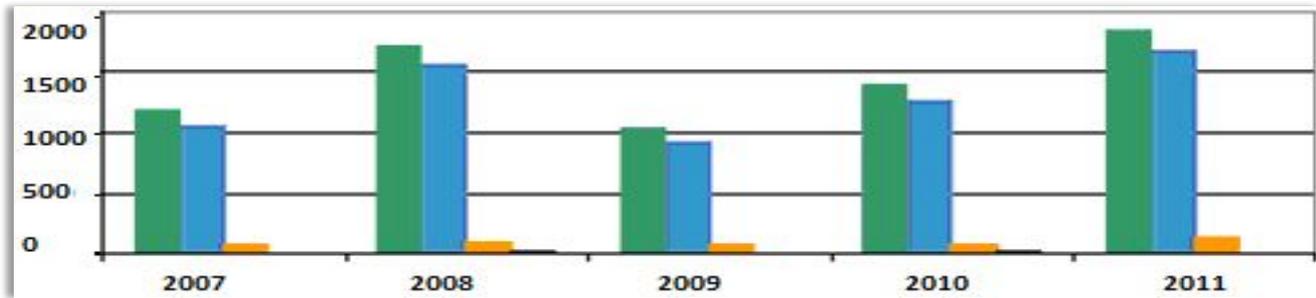




Поступление налога на добычу полезных ископаемых в консолидированный бюджет

Источник: Росстат





## Поступление налога на добычу полезных ископаемых в консолидированный бюджет

Источник: Росстат

за 1 тонну добытой нефти  
обезвоженной, обессоленной и  
стабилизированной

446 руб. на 2012 г  
470 руб. на 2013 г.

При этом налоговая ставка умножается на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц), на коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретного участка недр (Кв), и на коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр (Кз).

--	--

При этом ставка умножается на коэффициент 0,493 (на период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно), 0,455 (на период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно)

--	--



--	--

При этом ставка умножается на коэффициент 0,493 (на период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно), 0,455 (на период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно), при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья следующими категориями налогоплательщиков:

- налогоплательщиками, не являющимися в течение всего налогового периода собственниками объектов Единой системы газоснабжения;
- налогоплательщиками, не являющимися в течение всего налогового периода организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов.



## Исчисление и уплата налога (ст. 343 НК)

Сумма налога исчисляется по итогам каждого налогового периода по каждому добытому полезному ископаемому. Налог подлежит уплате в бюджет по месту нахождения каждого участка недр, предоставленного налогоплательщику в пользование.

Сумма налога, исчисленная по полезным ископаемым, добытым за пределами РФ, подлежит уплате в бюджет по месту нахождения организации или месту жительства индивидуального предпринимателя

## Уплата налога и отчетность (ст. 344 и 345)

Налог уплачивается **не позднее 25-го числа месяца**, следующего за истекшим налоговым периодом

Обязанность представления налоговой декларации возникает начиная с того налогового периода, в котором начата фактическая добыча полезных ископаемых.

Налоговая декларация представляется не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом.

Налоговая декларация представляется в налоговые органы по месту нахождения (месту жительства) налогоплательщика.

