



Институт экономики переходного периода

103918, Россия, Москва, Газетный переулок д. 5

Тел./ факс 229 6596, www.iet.ru

**Налогообложение сверхприбыли
от добычи углеводородов**

Автор:

Ю. Бобылев

**Москва
Май 2000**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	3
Пояснительная записка к предложениям к проекту Налогового кодекса	5
Проекты глав 29 и 38 части II (специальной части) Налогового кодекса	10
Глава 29. Акцизы на отдельные виды минерального сырья	10
Глава 38. Налог на дополнительный доход от добычи углеводородов	16
Приложение 1. Проекты глав 29 и 38 части II (специальной части) Налогового кодекса с поправками в режиме исправлений	23
Приложение 2. Таблица поправок к проекту глав 29 и 38 части II (специальной части) Налогового кодекса	35

Введение

Для России, относящейся к числу крупнейших мировых производителей углеводородов, чрезвычайно актуальной является проблема разработки и применения специальных налоговых инструментов, обеспечивающих изъятие в пользу государства генерируемой при добыче минеральных ресурсов сверхприбыли, или ресурсной ренты. Налогообложение сверхприбыли от добычи углеводородов, с одной стороны, должно обеспечить значительные и стабильные налоговые поступления в государственный бюджет, с другой – сохранять достаточные стимулы для инвестиций в этот сектор экономики. Как показывает анализ, созданные за годы реформ в России налоговые инструменты не являются достаточно эффективными средствами, обеспечивающими достижение указанных целей. Это обуславливает большую научную и практическую значимость решения данной проблемы применительно к условиям современной российской экономики.

Основной целью работы в связи с этим являлась разработка соответствующих условиям современной российской экономики специальных налоговых инструментов, обеспечивающих изъятие в пользу государства сверхприбыли от добычи находящихся в его собственности углеводородных ресурсов.

Проведенное исследование проблемы налогообложения сверхприбыли от добычи углеводородов основывалось на детальном анализе мирового опыта в этой области, прежде всего опыта крупнейших нефтедобывающих стран, включая как страны ОПЕК, так и ведущие промышленно развитые страны, такие как США, Великобритания и Норвегия. С позиций лучшего мирового опыта в области налогообложения сверхприбыли от добычи углеводородов была проанализирована действующая российская система налогообложения нефтегазового сектора, а также существующие предложения по ее совершенствованию, прежде всего законопроекты по введению налога на дополнительный доход от добычи углеводородов. В ходе исследования были выявлены недостатки действующей налоговой системы и существующих предложений по ее совершенствованию,

проанализированы возможные альтернативные схемы налогообложения сверхприбыли от добычи углеводородов и сформулированы практические рекомендации по реформированию налогообложения данного сектора экономики.

Основные направления реформирования налогообложения добычи углеводородов обоснованы в соответствующем разделе монографии «Проблемы налоговой системы России: теория, опыт, реформа» (М.: ИЭПП, 2000; том 2, с.280-353). Конкретные предложения, касающиеся изменения и уточнения ряда существенных положений проекта части II (специальной части) Налогового кодекса, принятого Государственной Думой Федерального Собрания Российской Федерации в первом чтении, изложены в прилагаемой пояснительной записке и представлены в виде поправок в соответствующие главы проекта Налогового кодекса.

Тексты главы 29 «Акцизы на отдельные виды минерального сырья» и главы 38 «Налог на дополнительный доход от добычи углеводородов» проекта части II (специальной части) Налогового кодекса в предлагаемой редакции представлены ниже. В приложениях приведены тексты указанных глав с выделением предлагаемых поправок, а также перечень предлагаемых поправок в стандартной табличной форме.

Работа выполнена в рамках проекта по российской налоговой реформе, осуществленного при поддержке USAID.

Автор выражает признательность М.Алексееву, Е.Гайдару, Р.Конраду, С.Синельникову-Мурылеву и С.Шаталову за помощь и ценные замечания, сделанные при выполнении данной работы.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к предложениям к проекту Налогового кодекса

1. В области налогообложения добычи углеводородов предлагается отказаться от предусмотренной в главе 29 «Акцизы на отдельные виды минерального сырья» проекта Налогового кодекса дифференциации ставки акциза на нефть и газовый конденсат (статья 276, часть 1). Акциз, дифференцированный по отдельным производителям в зависимости от горно-геологических и экономико-географических условий добычи нефти, фактически является дублирующим налогом по отношению к уже существующему рентному платежу – роялти, что делает его применение теоретически неоправданным. Практически же такой налог носит явно выраженный регрессивный характер и не имеет под собой достаточно объективного механизма учета горно-геологических и экономико-географических условий добычи, что допускает значительный субъективизм при установлении ставок.

В связи с этим необходимо перейти к унифицированному акцизу, единому для всех нефтепроизводителей независимо от горно-геологических и экономико-географических условий добычи нефти. Такой налог является легко администрируемым инструментом обеспечения государственных доходов, в определенной степени компенсирующим негативные налоговые последствия применения трансфертных цен.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

2. Учитывая произошедшую девальвацию рубля, ставка акциза на нефть и газовый конденсат может быть установлена на уровне 100 рублей за 1 тонну. В проекте Налогового кодекса, принятом Государственной Думой в первом чтении, средневзвешенная ставка акциза на нефть установлена на уровне 60 руб. за 1 тонну (статья 276, часть 1), в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином – 66 руб. за 1 тонну.

Предлагается индексировать ставку акциза на нефть и газовый конденсат в соответствии с инфляцией.

3. В главе 38 «Налог на дополнительный доход от добычи углеводородов» проекта Налогового кодекса применение налога на дополнительный доход (НДД) распространяется на новые лицензионные участки, лицензии на право поиска,

разведки и добычи углеводородов на которых будут получены после вступления в действие Налогового кодекса (статья 466, части 1-3). Поскольку большая часть лицензий на новые месторождения фактически уже выдана, не следует ограничивать применение НДС только новыми лицензиями. К новым лицензионным участкам следует отнести все участки, деятельность по поиску, разведке и добыче углеводородов на которых будет начата после вступления в действие Налогового кодекса.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

4. Поскольку для добычи природного газа представляется целесообразным сохранение существующей схемы налогообложения, основанной на акцизе, постольку сферу применения НДС предлагается ограничить добычей только жидких углеводородов, то есть нефти и газового конденсата. По предложенному в проекте Налогового кодекса критерию НДС не распространяется на организации, добывающие и реализующие природный газ по государственным регулируемым ценам, если доля такой реализации во всей реализации организации не ниже 80% (статья 466, часть 1). Предложенный критерий не позволяет исключить из сферы применения НДС добычу газа, поскольку не отражает фактическую реальную структуру продаж. Например, по ОАО «Газпром» с учетом экспорта производимой продукции доля реализации газа по государственным регулируемым ценам составляет лишь 30-40%, то есть любой новый проект «Газпрома» может быть переведен на НДС. Если снизить установленный в проекте уровень реализации газа по государственным регулируемым ценам, чтобы исключить «Газпром» из числа плательщиков НДС, то независимые производители газа, реализующие продукцию на экспорт, окажутся в более выгодных условиях при реализации новых капиталоемких проектов. Это будет означать, во-первых, создание неравных условий конкуренции, во-вторых, сам «Газпром» будет стремиться к выделению дочерних и вновь создаваемых структур в формально независимые ориентированные на экспорт предприятия, которые имели бы более выгодные условия осуществления инвестиций.

Для ограничения сферы применения НДС добычей жидких углеводородов нужно ввести критерий, позволяющий отделить нефтяные инвестиционные проекты от газовых. Для новых месторождений выделение нефтяных проектов предлагается осуществлять на основе имеющихся данных геологической оценки лицензионного

участка: доля запасов нефти и газового конденсата в общих запасах углеводородов лицензионного участка (в пересчете в нефтяной эквивалент) должна составлять не менее 70%.

Данная поправка учтена Минфином в определении момента перехода на НДС (со дня приобретения права или начала деятельности по поиску, разведке и добыче нефти и газового конденсата) и в определении плательщиков НДС, которыми признаются организации и индивидуальные предприниматели, осуществляющие добычу нефти и газового конденсата.

5. Согласно проекту Налогового кодекса, переход на НДС осуществляется со дня приобретения права на поиск, разведку и добычу углеводородов на новом лицензионном участке (статья 466, часть 2). Предлагается переход на НДС осуществлять со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на новом лицензионном участке, поскольку это включает в сферу применения налога все новые месторождения, лицензии на которые уже выданы, но хозяйственная деятельность на которых еще не началась.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

6. Допускаемое проектом Налогового кодекса определение налоговых обязательств по уплате НДС по совокупности лицензионных участков (статья 466, часть 6) создает определенные возможности для ухода от налогообложения. При последовательной разработке лицензионных участков дополнительный доход на введенном в эксплуатацию месторождении будет погашаться инвестициями в освоение новых лицензионных участков, в результате налоговые платежи в течение длительного периода времени могут вообще не поступать. В связи с этим предлагается не допускать консолидацию (объединение) лицензионных участков при определении налоговых обязательств по НДС, то есть налоговые обязательства по уплате НДС должны определяться отдельно по результатам деятельности на каждом лицензионном участке.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

7. При определении налоговой базы НДС в проекте Налогового кодекса в состав расчетных вычитаемых затрат включаются затраты по поиску, разведке, добыче и реализации углеводородов, принимаемые к вычету при определении налогооблагаемой прибыли (статья 468, часть 3), к которым, в частности, относятся расходы на выплату процентов по кредитам и займам, полученным на цели,

непосредственно связанные с производством и реализацией продукции. Расходы на выплату процентов не должны, однако, включаться в состав расчетных вычитаемых затрат при определении налоговой базы НДС, поскольку заемные средства не включаются в доход, а выплаты по займам не учитываются в качестве затрат.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

8. При определении налоговой базы НДС в проекте Налогового кодекса расчетные вычитаемые затраты предыдущего налогового периода, вычет которых перенесен на следующий налоговый период, включаются в состав расчетных вычитаемых затрат без индексации (статья 468, часть 3). В периоды высокой инфляции это будет приводить к быстрому обесценению невозмещенных в отчетном налоговом периоде затрат и завышению налоговой базы. В связи с этим расчетные вычитаемые затраты, невозмещенные в предыдущем налоговом периоде, предлагается индексировать с учетом инфляции (в соответствии со средним индексом цен производителей на промышленную продукцию).

9. При определении накопленного дохода, участвующего в расчете показателя накопленной экономической эффективности разработки месторождения (Р-фактора), в проекте Налогового кодекса в стоимость углеводородов не включаются НДС и налог на доход организаций или подоходный налог с физических лиц (для индивидуальных предпринимателей), подлежащие уплате за соответствующий период (статья 469, часть 3). Для более точного определения экономического эффекта при расчете накопленного дохода из стоимости углеводородов предлагается вычитать все налоги и обязательные платежи, подлежащие уплате за соответствующий период, за исключением НДС.

10. В проекте Налогового кодекса предлагается установить шесть ставок НДС в зависимости от значения Р-фактора: 15%, 20%, 30%, 40%, 50% и 60% (статья 469, часть 5). Большое число градаций данной шкалы создает дополнительные стимулы к завышению расходов и занижению доходов, так как в результате не только уменьшается налоговая база, но и снижается ставка налога (из-за уменьшения значения Р-фактора). Кроме того, создаются стимулы к завышению расходов и занижению доходов около пороговых значений Р-фактора, так как его небольшое увеличение приводит к значительному увеличению налогового обязательства (при этом возникает опасность чрезмерного налогообложения прироста дополнительного дохода). В связи с этим предлагается введение шкалы

НДД, состоящей из трех градаций: при значении Р-фактора больше 1,00 до 1,30 ставка налога составляет 20%, больше 1,30 до 2,00 – 40%, больше 2,00 – 60%. При значении Р-фактора, меньшем или равном 1,00, налог не взимается.

Поправка учтена в проекте Налогового кодекса, подготовленном Минфином.

ПРОЕКТЫ ГЛАВ 29 И 38 ЧАСТИ II (СПЕЦИАЛЬНОЙ ЧАСТИ) НАЛОГОВОГО КОДЕКСА

Глава 29. Акцизы на отдельные виды минерального сырья

Статья 272. Налогоплательщики

1. Налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налога) признаются организации и индивидуальные предприниматели, добывающие (вырабатывающие) подакцизные виды минерального сырья ([статья 273](#) настоящего Кодекса) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны, либо транспортирующие (поставляющие) указанное минеральное сырье перепродавцам или потребителям.

Указанные организации и индивидуальные предприниматели признаются налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налогоплательщиками), если они совершают операции, подлежащие налогообложению в соответствии с настоящей главой.

2. Не признаются налогоплательщиками организации и индивидуальные предприниматели, добывающие указанные виды минерального сырья на условиях соглашений о разделе продукции, если таким соглашением предусмотрена замена уплаты акциза на минеральное сырье соответствующим разделом продукции в счет уплаты налогов, а также перешедшие на налогообложение в соответствии с [главой 38](#) настоящего Кодекса в части соответствующих лицензионных участков.

Статья 273. Подакцизные виды минерального сырья

Подакцизными видами минерального сырья являются:

- 1) нефть, включая стабилизированный газовый конденсат;
- 2) природный газ.

Статья 274. Объект налогообложения

1. Объектом налогообложения признаются:

- 1) операции по реализации добытой налогоплательщиком нефти, включая

стабилизированный газовый конденсат;

2) операции по реализации транспортированного (поставленного) налогоплательщиком природного газа газосбытовыми предприятиями - перепродавцам либо непосредственно (минуя газосбытовые предприятия) потребителям.

2. Операции, перечисленные в пункте 1 настоящей статьи, признаются объектом налогообложения в случае, если указанные виды минерального сырья добыты (выработаны) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны.

3. Не является объектом налогообложения:

1) закачка природного газа в пласт для поддержания пластового давления;

2) закачка природного газа в подземные хранилища;

3) направление природного газа на подготовку теплоносителей для нагнетания в нефтяные пласты и других методов повышения нефтеотдачи, а также для газолифтной добычи нефти;

4) использование природного газа на собственные технологические нужды добывающих и транспортных предприятий.

4. Не являются объектом налогообложения операции по реализации:

1) отбензиненного сухого и нефтяного (попутного) газа и продуктов его переработки;

2) реализация на территории Российской Федерации природного газа для личного потребления физическими лицами, а также для потребления жилищно - строительными кооперативами, кондоминиумами и иными подобными потребителями.

Операции по реализации, перечисленные в настоящей части, не подлежат налогообложению при ведении отдельного учета затрат по производству и реализации природного газа указанным потребителям в объемах, определяемых в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Статья 275. Налоговая база

1. Налоговая база определяется налогоплательщиком отдельно по каждому виду добываемого и реализуемого, передаваемого на промышленную переработку, либо транспортируемого налогоплательщиком подакцизного минерального сырья.

2. При реализации нефти и стабилизированного газового конденсата

налоговая база определяется как количество реализованной, переработанной самостоятельно и (или) переданной на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно продукции в натуральном выражении.

3. При реализации природного газа налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции, исчисленная исходя из цены реализации (с учетом осуществляемого в установленном порядке пересчета на фактическую теплоту сгорания) без налога на добавленную стоимость и надбавки для газосбытовых (газораспределительных) предприятий при реализации транспортированного (поставленного) газа непосредственно потребителям минуя газосбытовые (газораспределительные) предприятия.

При самостоятельной переработке, передаче налогоплательщиком природного газа на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно налоговая база определяется исходя из средних цен реализации отчетного периода по которым природный газ реализуется газосбытовым (газораспределительным) предприятиям-перепродавцам.

4. При реализации природного газа на экспорт налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции за вычетом таможенных сборов и расходов на транспортировку газа за пределами территории Российской Федерации.

При определении налоговой базы выручка налогоплательщика в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату фактической реализации.

5. При определении цены товаров (работ, услуг), реализуемых по срочным сделкам (предполагающим поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг по истечении установленного договором или контрактом срока по указанной непосредственно в этом договоре или контракте цене) цена товаров (работ, услуг), указанная непосредственно в тексте договора (контракта), увеличивается на стоимость соответствующих финансовых инструментов срочного рынка (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы), приобретенных при совершении таких срочных сделок.

Статья 276. Налоговые ставки

1. Налоговая ставка по нефти и стабилизированному газовому конденсату устанавливается в размере 100 рублей за 1 тонну реализуемой, перерабатываемой

самостоятельно и (или) передаваемой на промышленную переработку продукции.

Налоговая ставка ежеквартально индексируется Министерством финансов Российской Федерации в соответствии со средним индексом цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

2. Налоговая ставка на природный газ устанавливается в размере 30 процентов.

Статья 277. Порядок исчисления налога

1. Сумма налога исчисляется налогоплательщиком отдельно в отношении каждого вида реализуемого, перерабатываемого самостоятельно и (или) передаваемого на промышленную переработку или транспортируемого подакцизного минерального сырья.

2. По нефти и стабилизированному газовому конденсату сумма налога определяется как произведение соответствующей налоговой ставки и налоговой базы.

3. По природному газу сумма налога определяется как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы.

Статья 278. Определение даты реализации

1. Дата фактической реализации подакцизного минерального сырья, за исключением случаев, предусмотренных частью третьей настоящей статьи, определяется как более ранний из следующих дней:

- 1) день предъявления покупателем счета - фактуры;
- 2) день оплаты покупателем подакцизного минерального сырья;
- 3) день отгрузки (при отсутствии отгрузки - день передачи права собственности) подакцизного минерального сырья.

2. При передаче на переработку, а также при безвозмездной передаче либо при обмене подакцизного минерального сырья на товары (работы, услуги) датой реализации признается день указанных, соответственно, передачи либо обмена.

3. Дата фактической реализации подакцизного минерального сырья, в отношении которого осуществляется государственное регулирование цен, определяется как день оплаты покупателем данного подакцизного минерального сырья.

Статья 279. Сумма налога, предъявляемая продавцом покупателю

1. Налогоплательщики, реализующие подакцизное минеральное сырье, включают в цену этого сырья соответствующие суммы налога.

2. В расчетных документах, в том числе в реестрах чеков и в реестрах на получение средств с аккредитива, в первичных учетных документах и в счетах - фактурах соответствующая сумма налога выделяется отдельной строкой.

3. При реализации подакцизного минерального сырья, операции по реализации которого в соответствии со [статьей 274](#) настоящего Кодекса освобождаются от налогообложения, расчетные документы, первичные учетные документы и счета - фактуры выписываются без выделения соответствующих сумм налога. При этом на указанных документах делается соответствующая надпись или ставится соответствующий штамп "Без акциза".

4. Расчетные документы, в которых не выделена соответствующая сумма налога и (или) отсутствуют другие реквизиты, указанные в [части третьей статьи 235](#) настоящего Кодекса, либо отсутствует соответствующая надпись (штамп) <Без акциза>, к исполнению не принимаются.

Статья 280. Сроки уплаты налога

1. Уплата налога производится налогоплательщиком исходя из фактической реализации за истекший отчетный период, не позднее двадцати рабочих дней после истечения этого периода. При этом в те же сроки налогоплательщик представляет налоговому органу по месту его учета налоговую декларацию по акцизам.

2. Налоговый (отчетный) период устанавливается как каждый месяц каждого календарного года.

Статья 281. Форма налоговой декларации

Форма налоговой декларации и порядок ее заполнения утверждается Государственной налоговой службой Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Статья 282. Инструкции по применению налога

Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Глава 38. Налог на дополнительный доход от добычи углеводородов

Статья 466. Налогоплательщики

1. Правом на налогообложение в соответствии с настоящей главой обладают организации и индивидуальные предприниматели, приобретшие в установленном порядке лицензии на право поиска, разведки и (или) добычи углеводородов на новых лицензионных участках на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и осуществляющие такую деятельность.

К новым лицензионным участкам относятся все участки, деятельность владельцев лицензии по поиску, разведке и добыче углеводородов на которых будет начата после вступления в действие настоящего Кодекса. Доля запасов нефти и газового конденсата в общих запасах углеводородов (в нефтяном эквиваленте) на таких лицензионных участках должна составлять не менее 70%.

2. Переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой осуществляется со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на новом лицензионном участке.

Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на такое налогообложение, не вправе отказаться от его применения.

3. Организации и индивидуальные предприниматели, претендующие на переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой, обязаны заявить о таком решении в налоговые органы по месту своего учета и по месту добычи углеводородов.

Указанное заявление подается в течении трех рабочих дней со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на соответствующем лицензионном участке.

4. Налоговый орган не вправе отказать налогоплательщику в переходе на налогообложение в соответствии с настоящей главой, если налогоплательщик выполнил все необходимые для этого действия, в соответствии с положениями настоящей статьи.

5. Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на налогообложение в соответствии с настоящей главой, освобождаются от

обязанности уплачивать акцизы на отдельные виды минерального сырья ([глава 29](#) настоящего Кодекса).

6. Организации и индивидуальные предприниматели, получившие право производить поиск, разведку и (или) добычу углеводородов на нескольких лицензионных участках применяют положения настоящей главы отдельно к деятельности на каждом лицензионном участке.

7. Организации и индивидуальные предприниматели обязаны вести отдельный учет доходов и расходов в отношении деятельности на каждом из участков, налоговые обязательства по которым определяются в соответствии с положениями настоящей главы. Достоверность учета на каждом из таких участков подтверждается заключением аудиторской проверки по результатам отчетного года.

8. Налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородов (далее в настоящей главе - налогоплательщиками) признаются организации и индивидуальные предприниматели, осуществляющие добычу углеводородов на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и перешедшие в установленном настоящей статьей порядке на налогообложение в соответствии с настоящей главой.

9. Не признаются налогоплательщиками участники соглашений о разделе продукции

Статья 467. Объект налогообложения

Объектом налогообложения признается дополнительный доход, определяемый в соответствии со [статьей 468](#) настоящего Кодекса, полученный налогоплательщиком при добыче углеводородов.

Статья 468. Налоговая база

1. Налоговая база применительно к каждому лицензионному участку определяется как стоимость добытых и реализованных и (или) переданных на переработку налогоплательщиком углеводородов, определяемая в соответствии с частью второй настоящей статьи, уменьшенная на подлежащие вычетам затраты, предусмотренные [частью четвертой](#) настоящей статьи.

2. Стоимость добытых и реализованных налогоплательщиком углеводородов рассчитывается нарастающим итогом с начала налогового периода до дня

окончания соответствующего налогового или отчетного периода исходя из фактических объемов и цен реализации. При этом в указанные цены не включаются суммы налога на добавленную стоимость и расходы на транспортировку до покупателя.

Если налогоплательщик реализует добытые им углеводороды взаимосвязанным покупателям, использует их для дальнейшей переработки, либо передает их на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно, то стоимость добытых углеводородов определяется исходя из их рыночной цены ([статья 40](#) настоящего Кодекса) без налога на добавленную стоимость и расходов на транспортировку до покупателя.

При реализации налогоплательщиком добытых им углеводородов на экспорт стоимость углеводородов определяется исходя из цены реализации на экспорт за вычетом таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно-экспедиционные и комиссионные услуги.

3. Расчетные вычитаемые затраты определяются нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода как сумма:

1) затрат, связанных с поиском, разведкой, добычей и реализацией углеводородов (за исключением амортизационных отчислений, расходов на выплату процентов по кредитам и займам, полученным на цели, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции, суммы налога на дополнительный доход от добычи углеводородов, расходов по транспортировке до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно-экспедиционные и комиссионные услуги), принимаемых к вычету в соответствии с [параграфом 4 главы 30](#) настоящего Кодекса.

В состав затрат не включаются также суммы налога на доход (прибыль) организаций либо подоходного налога с физических лиц (в части доходов от соответствующей деятельности - для предпринимателей);

2) расходов по приобретению, возведению и (или) созданию налогоплательщиком амортизируемого имущества ([часть вторая статьи 294](#) настоящего Кодекса), связанных с деятельностью по поиску, разведке, добыче и

реализации углеводов, за исключением расходов, осуществляемых за счет бюджетов разных уровней. В целях настоящей главы расходами отчетного (предшествующего) периода по созданию (возведению) основных средств признается стоимость фактически выполненных и принятых налогоплательщиком на учет в данном периоде работ по созданию (возведению) основных средств, независимо от сроков завершения этих работ и времени их оплаты;

3) расчетных вычитаемых затрат предыдущего налогового периода, вычет которых перенесен на следующий налоговый период в соответствии с частью пятой настоящей статьи, умноженных на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

4. Подлежащие вычетам затраты определяются для каждого налогового или отчетного периода как расчетные вычитаемые затраты данного периода в соответствии с частью третьей настоящей статьи, в размере не более 100 процентов от стоимости углеводов, определенной в соответствии с [частью второй](#) настоящей статьи.

5. Если расчетные вычитаемые затраты налогового периода, определенные в соответствии с [частью третьей](#) настоящей статьи, превышают величину подлежащих вычетам затрат данного периода, определенную в соответствии с частью четвертой настоящей статьи, то такое превышение переносится на следующий налоговый период.

Статья 469. Налоговые ставки

1. Налоговые ставки устанавливаются на каждый год применительно к каждому лицензионному участку, налоговое обязательство по которому определяется в соответствии с положениями настоящей главы.

Конкретные размеры налоговых ставок устанавливаются частью пятой настоящей статьи в зависимости от значения Р-фактора на предшествующий год.

2. Р-фактор на каждый год применительно к каждому лицензионному участку определяется как отношение a/b , где:

а - накопленный доход, как он определен в соответствии с частью третьей настоящей статьи;

б - накопленные затраты, как они определены в соответствии с [частью четвертой](#) настоящей статьи.

3. Величина "а" определяется как сумма стоимости добытых и реализованных и(или) переданных на переработку углеводородов за данный год и величины "а" на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

При определении "а" стоимость углеводородов не включает суммы налога на добавленную стоимость, расходов на их транспортировку до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно-экспедиционные и комиссионные услуги, и уменьшается на сумму налогов и обязательных платежей, подлежащих уплате за соответствующий период (за исключением налога на дополнительный доход от добычи углеводородов).

4. Величина "b" определяется как сумма затрат за данный год, определенных в соответствии с пунктами 1 и 2 части третьей статьи 468 настоящего Кодекса, и величины "b" на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

5. Налоговые ставки определяются значением Р-фактора и устанавливаются в следующих размерах:

Р-фактор	Налоговая ставка, %
Свыше 1,00 до 1,30	20
Свыше 1,30 до 2,00	40
Свыше 2,00	60

При величине Р-фактора до 1,00, а также в первый год исчисления налога, налоговая ставка равна 0.

Статья 470. Порядок исчисления и сроки уплаты налога

1. Сумма налога в отношении доходов от деятельности на каждом лицензионном участке определяется налогоплательщиком самостоятельно как соответствующая налоговой ставке процентная доля от налоговой базы.

2. Суммы авансовых платежей по налогу определяются

налогоплательщиками нарастающим итогом по результатам каждого периода с начала налогового периода до окончания соответствующего отчетного периода с учетом ранее уплаченных в налоговом периоде авансовых платежей исходя из налоговой базы, исчисленной по такому периоду в соответствии со [статьей 468](#) настоящего Кодекса, и налоговой ставки, исчисленной в соответствии со [статьей 469](#) настоящего Кодекса по результатам предшествующего года.

3. Отчетный период устанавливается как каждый квартал календарного года.

Налогоплательщики обязаны в течение налогового периода уплачивать авансовые платежи по налогу и уплатить сумму налога по истечении налогового периода.

4. Сумма налога, подлежащая уплате по истечении налогового периода, определяется с учетом уплаченных в течение налогового периода сумм авансовых платежей по налогу.

Суммы авансовых платежей по налогу и суммы налога, подлежащие уплате по истечении налогового периода, уплачиваются не позднее срока, установленного для подачи налоговых деклараций за соответствующий отчетный или налоговый период.

5. Налогоплательщики обязаны по истечении каждого отчетного или налогового периода представлять в налоговые органы по месту своего учета соответствующие налоговые декларации.

Допускается представление налогоплательщиками налоговых деклараций упрощенной формы по истечении каждого отчетного периода.

Налоговые декларации упрощенной формы представляются налогоплательщиками в течение 30 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.

Налоговые декларации по итогам налогового периода подаются налогоплательщиками в течение двух календарных месяцев со дня окончания налогового периода.

Статья 471. Форма налоговой декларации

Форма налоговой декларации, а также упрощенной налоговой декларации и порядок их заполнения утверждается Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Федерации.

Статья 472. Инструкции по применению налога

Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Глава 29. Акцизы на отдельные виды минерального сырья

Статья 272. Налогоплательщики

1. Налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налога) признаются организации и индивидуальные предприниматели, добывающие (вырабатывающие) подакцизные виды минерального сырья ([статья 273](#) настоящего Кодекса) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны, либо транспортирующие (поставляющие) указанное минеральное сырье перепродавцам или потребителям.

Указанные организации и индивидуальные предприниматели признаются налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налогоплательщиками), если они совершают операции, подлежащие налогообложению в соответствии с настоящей главой.

2. Не признаются налогоплательщиками организации и индивидуальные предприниматели, добывающие указанные виды минерального сырья на условиях соглашений о разделе продукции, если таким соглашением предусмотрена замена уплаты акциза на минеральное сырье соответствующим разделом продукции в счет уплаты налогов, а также перешедшие на налогообложение в соответствии с [главой 38](#) настоящего Кодекса в части соответствующих лицензионных участков.

Статья 273. Подакцизные виды минерального сырья

Подакцизными видами минерального сырья являются:

- 1) нефть, включая стабилизированный газовый конденсат;
- 2) природный газ.

Статья 274. Объект налогообложения

1. Объектом налогообложения признаются:

- 1) операции по реализации добытой налогоплательщиком нефти, включая стабилизированный газовый конденсат;
- 2) операции по реализации транспортированного (поставленного)

налогоплательщиком природного газа газосбытовыми предприятиями - перепродавцам либо непосредственно (минуя газосбытовые предприятия) потребителям.

2. Операции, перечисленные в пункте 1 настоящей статьи, признаются объектом налогообложения в случае, если указанные виды минерального сырья добыты (выработаны) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны.

3. Не является объектом налогообложения:

- 1) закачка природного газа в пласт для поддержания пластового давления;
- 2) закачка природного газа в подземные хранилища;
- 3) направление природного газа на подготовку теплоносителей для нагнетания в нефтяные пласты и других методов повышения нефтеотдачи, а также для газолифтной добычи нефти;
- 4) использование природного газа на собственные технологические нужды добывающих и транспортных предприятий.

4. Не являются объектом налогообложения операции по реализации:

- 1) отбензиненного сухого и нефтяного (попутного) газа и продуктов его переработки;
- 2) реализация на территории Российской Федерации природного газа для личного потребления физическими лицами, а также для потребления жилищно - строительными кооперативами, кондоминиумами и иными подобными потребителями.

Операции по реализации, перечисленные в настоящей части, не подлежат налогообложению при ведении отдельного учета затрат по производству и реализации природного газа указанным потребителям в объемах, определяемых в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Статья 275. Налоговая база

1. Налоговая база определяется налогоплательщиком отдельно по каждому виду добываемого и реализуемого, передаваемого на промышленную переработку, либо транспортируемого налогоплательщиком подакцизного минерального сырья.

2. При реализации нефти и стабилизированного газового конденсата налоговая база определяется как количество реализованной, переработанной самостоятельно и (или) переданной на промышленную переработку на давальческой

основе или безвозмездно продукции в натуральном выражении.

3. При реализации природного газа налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции, исчисленная исходя из цены реализации (с учетом осуществляемого в установленном порядке пересчета на фактическую теплоту сгорания) без налога на добавленную стоимость и надбавки для газосбытовых (газораспределительных) предприятий при реализации транспортированного (поставленного) газа непосредственно потребителям минуя газосбытовые (газораспределительные) предприятия.

При самостоятельной переработке, передаче налогоплательщиком природного газа на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно налоговая база определяется исходя из средних цен реализации отчетного периода по которым природный газ реализуется газосбытовым (газораспределительным) предприятиям-перепродавцам.

4. При реализации природного газа на экспорт налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции за вычетом таможенных сборов и расходов на транспортировку газа за пределами территории Российской Федерации.

При определении налоговой базы выручка налогоплательщика в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату фактической реализации.

5. При определении цены товаров (работ, услуг), реализуемых по срочным сделкам (предполагающим поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг по истечении установленного договором или контрактом срока по указанной непосредственно в этом договоре или контракте цене) цена товаров (работ, услуг), указанная непосредственно в тексте договора (контракта), увеличивается на стоимость соответствующих финансовых инструментов срочного рынка (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы), приобретенных при совершении таких срочных сделок.

Статья 276. Налоговые ставки

1. Налоговая ставка по нефти и стабилизированному газовому конденсату устанавливается в размере 100 рублей за 1 тонну реализуемой, перерабатываемой самостоятельно и (или) передаваемой на промышленную переработку продукции.

Налоговая ставка ежеквартально индексируется Министерством финансов

Российской Федерации в соответствии со средним индексом цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

2. Налоговая ставка на природный газ устанавливается в размере 30 процентов.

Статья 277. Порядок исчисления налога

1. Сумма налога исчисляется налогоплательщиком отдельно в отношении каждого вида реализуемого, перерабатываемого самостоятельно и (или) передаваемого на промышленную переработку или транспортируемого подакцизного минерального сырья.

2. По нефти и стабилизированному газовому конденсату сумма налога определяется как произведение соответствующей налоговой ставки и налоговой базы.

3. По природному газу сумма налога определяется как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы.

Статья 278. Определение даты реализации

1. Дата фактической реализации подакцизного минерального сырья, за исключением случаев предусмотренных частью третьей настоящей статьи, определяется как более ранний из следующих дней:

- 1) день предъявления покупателем счета - фактуры;
- 2) день оплаты покупателем подакцизного минерального сырья;
- 3) день отгрузки (при отсутствии отгрузки - день передачи права собственности) подакцизного минерального сырья.

2. При передаче на переработку, а также при безвозмездной передаче либо при обмене подакцизного минерального сырья на товары (работы, услуги) датой реализации признается день указанных, соответственно, передачи либо обмена.

3. Дата фактической реализации подакцизного минерального сырья, в отношении которого осуществляется государственное регулирование цен, определяется как день оплаты покупателем данного подакцизного минерального сырья.

Статья 279. Сумма налога, предъявляемая продавцом покупателю

1. Налогоплательщики, реализующие подакцизное минеральное сырье, включают в цену этого сырья соответствующие суммы налога.

2. В расчетных документах, в том числе в реестрах чеков и в реестрах на получение средств с аккредитива, в первичных учетных документах и в счетах - фактурах соответствующая сумма налога выделяется отдельной строкой.

3. При реализации подакцизного минерального сырья, операции по реализации которого в соответствии со [статьей 274](#) настоящего Кодекса освобождаются от налогообложения, расчетные документы, первичные учетные документы и счета - фактуры выписываются без выделения соответствующих сумм налога. При этом на указанных документах делается соответствующая надпись или ставится соответствующий штамп "Без акциза".

4. Расчетные документы, в которых не выделена соответствующая сумма налога и (или) отсутствуют другие реквизиты, указанные в [части третьей статьи 235](#) настоящего Кодекса, либо отсутствует соответствующая надпись (штамп) <Без акциза>, к исполнению не принимаются.

Статья 280. Сроки уплаты налога

1. Уплата налога производится налогоплательщиком исходя из фактической реализации за истекший отчетный период, не позднее двадцати рабочих дней после истечения этого периода. При этом в те же сроки налогоплательщик представляет налоговому органу по месту его учета налоговую декларацию по акцизам.

2. Налоговый (отчетный) период устанавливается как каждый месяц каждого календарного года.

Статья 281. Форма налоговой декларации

Форма налоговой декларации и порядок ее заполнения утверждается Государственной налоговой службой Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Статья 282. Инструкции по применению налога

Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Глава 38. НАЛОГ НА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДОХОД ОТ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ

Статья 466. Налогоплательщики

1. Правом на налогообложение в соответствии с настоящей главой обладают организации и индивидуальные предприниматели, приобретшие в установленном порядке лицензии на право поиска, разведки и (или) добычи углеводородов на новых лицензионных участках на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и осуществляющие такую деятельность.

К новым лицензионным участкам относятся все участки, деятельность владельцев лицензии по поиску, разведке и добыче углеводородов на которых будет начата после вступления в действие настоящего Кодекса. Доля запасов нефти и газового конденсата в общих запасах углеводородов (в нефтяном эквиваленте) на таких лицензионных участках должна составлять не менее 70%.

2. Переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой осуществляется со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на новом лицензионном участке.

Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на такое налогообложение, не вправе отказаться от его применения.

3. Организации и индивидуальные предприниматели, претендующие на переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой, обязаны заявить о таком решении в налоговые органы по месту своего учета и по месту добычи углеводородов.

Указанное заявление подается в течении трех рабочих дней со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на соответствующем лицензионном участке.

4. Налоговый орган не вправе отказать налогоплательщику в переходе на налогообложение в соответствии с настоящей главой, если налогоплательщик выполнил все необходимые для этого действия, в соответствии с положениями настоящей статьи.

5. Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на налогообложение в соответствии с настоящей главой, освобождаются от обязанности уплачивать акцизы на отдельные виды минерального сырья (глава 29 настоящего Кодекса).

6. Организации и индивидуальные предприниматели, получившие право производить поиск, разведку и (или) добычу углеводородов на нескольких лицензионных участках, применяют положения настоящей главы отдельно к деятельности на каждом лицензионном участке.

7. Организации и индивидуальные предприниматели обязаны вести отдельный учет доходов и расходов в отношении деятельности на каждом из участков, налоговые обязательства по которым определяются в соответствии с положениями настоящей главы. Достоверность учета на каждом из таких участков подтверждается заключением аудиторской проверки по результатам отчетного года.

8. Налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородов (далее в настоящей главе - налогоплательщиками) признаются организации и индивидуальные предприниматели, осуществляющие добычу углеводородов на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и перешедшие в установленном настоящей статьей порядке на налогообложение в соответствии с настоящей главой.

9. Не признаются налогоплательщиками участники соглашений о разделе продукции.

Статья 467. Объект налогообложения

Объектом налогообложения признается дополнительный доход, определяемый в соответствии со статьей 468 настоящего Кодекса, полученный налогоплательщиком при добыче углеводородов.

Статья 468. Налоговая база

1. Налоговая база применительно к каждому лицензионному участку определяется как стоимость добытых и реализованных и (или) переданных на переработку налогоплательщиком углеводородов, определяемая в соответствии с

частью второй настоящей статьи, уменьшенная на подлежащие вычетам затраты, предусмотренные частью четвертой настоящей статьи.

2. Стоимость добытых и реализованных налогоплательщиком углеводородов рассчитывается нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода исходя из фактических объемов и цен реализации. При этом в указанные цены не включаются суммы налога на добавленную стоимость и расходы на транспортировку до покупателя.

Если налогоплательщик реализует добытые им углеводороды взаимосвязанным покупателям, использует их для дальнейшей переработки, либо передает их на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно, то стоимость добытых углеводородов определяется исходя из их рыночной цены (статья 40 настоящего Кодекса) без налога на добавленную стоимость и расходов на транспортировку до покупателя.

При реализации налогоплательщиком добытых им углеводородов на экспорт стоимость углеводородов определяется исходя из цены реализации на экспорт за вычетом таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги.

3. Расчетные вычитаемые затраты определяются нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода как сумма:

1) затрат, связанных с поиском, разведкой, добычей и реализацией углеводородов (за исключением амортизационных отчислений, расходов на выплату процентов по кредитам и займам, полученным на цели, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции, суммы налога на дополнительный доход от добычи углеводородов, расходов по транспортировке до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги), принимаемых к вычету в соответствии с параграфом 4 главы 30 настоящего Кодекса.

В состав затрат не включаются также суммы налога на доход (прибыль) организаций либо подоходного налога с физических лиц (в части доходов от соответствующей деятельности - для предпринимателей);

2) расходов по приобретению, возведению и (или) созданию налогоплательщиком амортизируемого имущества (часть вторая статьи 294 настоящего Кодекса), связанных с деятельностью по поиску, разведке, добыче и реализации углеводородов, за исключением расходов, осуществляемых за счет бюджетов разных уровней. В целях настоящей главы расходами отчетного (предшествующего) периода по созданию (возведению) основных средств признается стоимость фактически выполненных и принятых налогоплательщиком на учет в данном периоде работ по созданию (возведению) основных средств, независимо от сроков завершения этих работ и времени их оплаты;

3) расчетных вычитаемых затрат предыдущего налогового периода, вычет которых перенесен на следующий налоговый период в соответствии с частью пятой настоящей статьи, умноженных на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

4. Подлежащие вычетам затраты определяются для каждого налогового или отчетного периода как расчетные вычитаемые затраты данного периода в соответствии с частью третьей настоящей статьи, в размере не более 100 процентов от стоимости углеводородов, определенной в соответствии с частью второй настоящей статьи.

5. Если расчетные вычитаемые затраты налогового периода, определенные в соответствии с частью третьей настоящей статьи, превышают величину подлежащих вычетам затрат данного периода, определенную в соответствии с частью четвертой настоящей статьи, то такое превышение переносится на следующий налоговый период.

Статья 469. Налоговые ставки

1. Налоговые ставки устанавливаются на каждый год применительно к каждому лицензионному участку, налоговое обязательство по которому определяется в соответствии с положениями настоящей главы.

Конкретные размеры налоговых ставок устанавливаются частью пятой настоящей статьи в зависимости от значения Р-фактора на предшествующий год.

2. Р-фактор на каждый год применительно к каждому лицензионному участку определяется как отношение a / b , где:

a - накопленный доход, как он определен в соответствии с частью третьей настоящей статьи;

b - накопленные затраты, как они определены в соответствии с частью четвертой настоящей статьи.

3. Величина " a " определяется как сумма стоимости добытых и реализованных и (или) переданных на переработку углеводородов за данный год величины " a " на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

При определении " a " стоимость углеводородов не включает суммы налога на добавленную стоимость, расходов на их транспортировку до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги, и уменьшается на сумму налогов и обязательных платежей, подлежащих уплате за соответствующий период (за исключением налога на дополнительный доход от добычи углеводородов).

4. Величина " b " определяется как сумма затрат за данный год, определенных в соответствии с пунктами 1 и 2 части третьей статьи 468 настоящего Кодекса, и величины " b " на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).

5. Налоговые ставки определяются значением Р-фактора и устанавливаются в следующих размерах:

Р-фактор	Налоговая ставка, %
Свыше 1,00 до 1,30	20
Свыше 1,30 до 2,00	40
Свыше 2,00	60

При величине R-фактора до 1,00, а также в первый год исчисления налога, налоговая ставка равна 0.

Статья 470. Порядок исчисления и сроки уплаты налога

1. Сумма налога в отношении доходов от деятельности на каждом лицензионном участке определяется налогоплательщиком самостоятельно как соответствующая налоговой ставке процентная доля от налоговой базы.

2. Суммы авансовых платежей по налогу определяются налогоплательщиками нарастающим итогом по результатам каждого периода с начала налогового периода до окончания соответствующего отчетного периода с учетом ранее уплаченных в налоговом периоде авансовых платежей исходя из налоговой базы, исчисленной по такому периоду в соответствии со статьей 468 настоящего Кодекса, и налоговой ставки, исчисленной в соответствии со статьей 469 настоящего Кодекса по результатам предшествующего года.

3. Отчетный период устанавливается как каждый квартал календарного года.

Налогоплательщики обязаны в течение налогового периода уплачивать авансовые платежи по налогу и уплатить сумму налога по истечении налогового периода.

4. Сумма налога, подлежащая уплате по истечении налогового периода, определяется с учетом уплаченных в течение налогового периода сумм авансовых платежей по налогу.

Суммы авансовых платежей по налогу и суммы налога, подлежащие уплате по истечении налогового периода, уплачиваются не позднее срока, установленного для подачи налоговых деклараций за соответствующий отчетный или налоговый период.

5. Налогоплательщики обязаны по истечении каждого отчетного или налогового периода представлять в налоговые органы по месту своего учета соответствующие налоговые декларации.

Допускается представление налогоплательщиками налоговых деклараций упрощенной формы по истечении каждого отчетного периода.

Налоговые декларации упрощенной формы представляются налогоплательщиками в течение 30 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.

Налоговые декларации по итогам налогового периода подаются налогоплательщиками в течение двух календарных месяцев со дня окончания налогового периода.

Статья 471. Форма налоговой декларации

Форма налоговой декларации, а также упрощенной налоговой декларации и порядок их заполнения утверждается Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Статья 472. Инструкции по применению налога.

Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Приложение 2

Таблица поправок к проекту глав 29 и 38 части II (специальной части) Налогового кодекса

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
	Глава 29. Акцизы на отдельные виды минерального сырья					
	Статья 272. Налогоплательщики	<p>Статья 272. Налогоплательщики</p> <p>1. Налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главы - налога) признаются организации (статья 18 настоящего Кодекса) и индивидуальные предприниматели (статья 26 настоящего Кодекса), добывающие (вырабатывающие) подакцизные виды минерального сырья (статья 273 настоящего Кодекса) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны, либо транспортирующие (поставляющие) указанное минеральное сырье перепродавцам или потребителям.</p> <p>Указанные организации и индивидуальные предприниматели признаются налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налогоплательщиками), если они совершают операции, подлежащие налогообложению в соответствии с настоящей главой..</p> <p>2. Не признаются налогоплательщиками организации и индивидуальные предприниматели, добывающие указанные виды минерального сырья на условиях</p>		<p>В пункте 1 исключить слова «(статья 18 настоящего Кодекса)», «(статья 26 настоящего Кодекса),»</p>	<p>Статья 272. Налогоплательщики</p> <p>1. Налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главы - налога) признаются организации и индивидуальные предприниматели, добывающие (вырабатывающие) подакцизные виды минерального сырья (статья 273 настоящего Кодекса) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны, либо транспортирующие (поставляющие) указанное минеральное сырье перепродавцам или потребителям.</p> <p>Указанные организации и индивидуальные предприниматели признаются налогоплательщиками акцизов на отдельные виды минерального сырья (далее в настоящей главе - налогоплательщиками), если они совершают операции, подлежащие налогообложению в соответствии с настоящей главой.</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		соглашений о разделе продукции, если таким соглашением предусмотрена замена уплаты акциза на минеральное сырье соответствующим разделом продукции в счет уплаты налогов, а также перешедшие на налогообложение в соответствии с главой 38 настоящего Кодекса в части соответствующих лицензионных участков (совокупности лицензионных участков).		В пункте 2 исключить слова ”(совокупности лицензионных участков)”	2. Не признаются налогоплательщиками организации и индивидуальные предприниматели, добывающие указанные виды минерального сырья на условиях соглашений о разделе продукции, если таким соглашением предусмотрена замена уплаты акциза на минеральное сырье соответствующим разделом продукции в счет уплаты налогов, а также перешедшие на налогообложение в соответствии с главой 38 настоящего Кодекса в части соответствующих лицензионных участков.	
	Статья 274. Объект налогообложения Пункт 1	1. Объектом налогообложения признаются: 1) операции по реализации добытой налогоплательщиком нефти (включая стабилизированный газовый конденсат);		В пункте 1, подпункте 1) – исключить скобки	1. Объектом налогообложения признаются: 1) операции по реализации добытой налогоплательщиком нефти, включая стабилизированный газовый конденсат;	
	Статья 275. Налоговая база Пункт 4	4. При реализации природного газа на экспорт налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции за вычетом таможенных сборов и расходов на транспортировку газа за пределами территории Российской Федерации. При определении налоговой базы выручка налогоплательщика в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации соответственно на дату фактической реализации.		В статье 275, пункте 4 исключить слово «соответственно»	4. При реализации природного газа на экспорт налоговая база определяется как стоимость реализованной продукции за вычетом таможенных сборов и расходов на транспортировку газа за пределами территории Российской Федерации. При определении налоговой базы выручка налогоплательщика в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату фактической реализации.	
	Статья 276. Налоговые ставки	1. Средневзвешенная налоговая ставка по нефти и стабилизированному газовому конденсату устанавливается в размере 60 рублей за 1 тонну		Изменить редакцию статьи	1. Налоговая ставка по нефти и стабилизированному газовому конденсату устанавливается в размере 100 рублей за 1	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>реализуемой, переработанной самостоятельно и (или) передаваемой на промышленную переработку продукции.</p> <p>Дифференцированные по отдельным налогоплательщикам в зависимости от горно - геологических и экономико - географических условий добычи (выработки) на совокупности всех лицензионных участков, разрабатываемых соответствующим налогоплательщиком, налоговые ставки рассчитываются по методике, утверждаемой Правительством Российской Федерации, и устанавливаются Правительством Российской Федерации в рублях за 1 тонну реализуемой продукции.</p> <p>Средневзвешенная налоговая ставка может пересматриваться ежегодно с учетом инфляции путем принятия федерального закона о внесении изменений в настоящий Кодекс.</p> <p>Дифференцированные налоговые ставки могут пересматриваться Правительством Российской Федерации.</p> <p>2. Налоговая ставка на природный газ устанавливается в размере 30 процентов.</p>			<p>тонну реализуемой, перерабатываемой самостоятельно и (или) передаваемой на промышленную переработку продукции.</p> <p>Налоговая ставка ежеквартально индексируется Министерством финансов Российской Федерации в соответствии со средним индексом цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).</p> <p>2. Налоговая ставка на природный газ устанавливается в размере 30 процентов.</p>	
	Новая статья 282 ¹			Ввести новую статью	<p>Статья 282¹. Инструкции по применению налога</p> <p>Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.</p>	
	Глава 38. НАЛОГ НА ДОПОЛНИТ					

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
	ЕЛЬНЫЙ ДОХОД ОТ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ					
	Статья 466. Налогоплательщики Пункт 1	Статья 466. Налогоплательщики 1. Правом на налогообложение в соответствии с настоящей главой обладают организации (статья 18 настоящего Кодекса) и индивидуальные предприниматели (статья 26 настоящего Кодекса), приобретшие в установленном порядке лицензии на право поиска, разведки и (или) добычи углеводородов на новом лицензионном участке (совокупности новых лицензионных участков) на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и осуществляющие такую деятельность. Настоящее положение не распространяется (в части налогообложения природного газа) на организации, добывающие и		Статью 466 изложить в редакции Пункт 1- исключить «статья 18 настоящего Кодекса», «(статья 26 настоящего Кодекса),» Слова «новом лицензионном участке (совокупности новых лицензионных участков)» заменить словами «новых лицензионных участках»	Статья [466]. Налогоплательщики 1. Правом на налогообложение в соответствии с настоящей главой обладают организации и индивидуальные предприниматели, приобретшие в установленном порядке лицензии на право поиска, разведки и (или) добычи углеводородов на новых лицензионных участках на территории Российской Федерации, ее континентального шельфа и (или) исключительной экономической зоны и осуществляющие такую деятельность.	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>реализующие природный газ по государственным регулируемым ценам газосбытовыми организациями или непосредственно потребителям, минуя эти сбытовые организации, если доля такой реализации во всей реализации организации не ниже 80%.</p> <p>2. Переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой осуществляется со дня приобретения права на поиск, разведку и (или) добычу углеводородов на новом лицензионном участке (совокупности новых лицензионных участков).</p>		<p>Абзац исключить</p> <p>Добавить новый абзац п.1</p> <p>Слова «приобретения права» заменить словами «начала деятельности»</p>	<p>К новым лицензионным участкам относятся все участки, деятельность владельцев лицензии по поиску, разведке и добыче углеводородов на которых будет начата после вступления в действие настоящего Кодекса. Доля запасов нефти и газового конденсата в общих запасах углеводородов (в нефтяном эквиваленте) на таких лицензионных участках должна составлять не менее 70%.</p> <p>2. Переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой осуществляется со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на новом лицензионном участке.</p> <p>Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на такое налогообложение, не вправе отказаться от его применения.</p> <p>3. Организации и индивидуальные предприниматели, претендующие на переход на налогообложение в соответствии с настоящей</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>Организации и индивидуальные предприниматели, перешедшие на такое налогообложение, не вправе отказаться от его применения.</p> <p>3. Организации и индивидуальные предприниматели, претендующие на переход на налогообложение в соответствии с настоящей главой, обязаны заявить о таком решении в налоговые органы по месту своего учета и по месту добычи углеводородов.</p> <p>Указанное заявление подается в течении трех рабочих дней со дня получения соответствующей лицензии.</p> <p>Вновь созданная организация (индивидуальный предприниматель, впервые или вновь получивший лицензию, свидетельство или иной подобный документ на право заниматься предпринимательской деятельностью) праве подать такое заявление в течение трех рабочих дней со дня государственной или иной подобной регистрации и перейти на такое налогообложение со дня начала соответствующей деятельности.</p> <p>6. Организации и индивидуальные предприниматели, получившие право производить поиск, разведку и</p>		<p>Слова «со дня получения соответствующей лицензии» заменить словами «со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на соответствующем лицензионном участке»</p> <p>Абзац исключить</p>	<p>главой, обязаны заявить о таком решении в налоговые органы по месту своего учета и по месту добычи углеводородов.</p> <p>Указанное заявление подается в течении трех рабочих дней со дня начала деятельности по поиску, разведке и добыче углеводородов на соответствующем лицензионном участке.</p> <p>6. Организации и индивидуальные предприниматели, получившие право производить поиск, разведку и (или) добычу углеводородов на нескольких лицензионных</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>(или) добычу углеводородов на нескольких лицензионных участках вправе применять положения настоящей главы в отношении:</p> <p>1) деятельности на всех без исключения лицензионных участках (в целом);</p> <p>2) деятельности на каждом отдельном лицензионном участке;</p> <p>3) деятельности на некоторых лицензионных участках (в отдельности) и на всех остальных лицензионных участках (в целом).</p> <p>7. Организации и индивидуальные предприниматели обязаны вести раздельный учет доходов и расходов в отношении указанной деятельности на каждом из участков, по которым налоговое обязательство определяется отдельно. Достоверность раздельного учета на каждом из таких участков подтверждается заключением аудиторской проверки по результатам отчетного года.</p>		<p>Новая редакция п.6</p> <p>Новая редакция п.7</p>	<p>участках, применяют положения настоящей главы отдельно к деятельности на каждом лицензионном участке.</p> <p>7. Организации и индивидуальные предприниматели обязаны вести отдельный учет доходов и расходов в отношении деятельности на каждом из участков, налоговые обязательства по которым определяются в соответствии с положениями настоящей главы. Достоверность учета на каждом из таких участков подтверждается заключением аудиторской проверки по результатам отчетного года.</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
	Статья 468. Налоговая база	<p>Статья 468. Налоговая база</p> <p>1. Налоговая база применительно к каждому лицензионному участку и (или) совокупности участков (часть шестая статьи 466 настоящего Кодекса) определяется как стоимость добытых и реализованных и (или) переданных на переработку налогоплательщиком углеводородов, определяемая в соответствии с частью второй настоящей статьи, уменьшенная на подлежащие вычетам затраты, предусмотренные частью четвертой настоящей статьи.</p> <p>2. Стоимость добытых и реализованных налогоплательщиком углеводородов рассчитывается нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода исходя из фактических объемов и цен реализации. При этом в указанные цены не включаются суммы налога на добавленную стоимость и расходы на транспортировку до покупателя.</p> <p>Если налогоплательщик реализует добытые им углеводороды взаимосвязанным покупателям,</p>		<p>Пункт 1 исключить слова «и (или) совокупности участков (часть шестая статьи 466 настоящего Кодекса)»</p> <p>Пункт 2.</p>	<p>Статья 468. Налоговая база</p> <p>1. Налоговая база применительно к каждому лицензионному участку определяется как стоимость добытых и реализованных и (или) переданных на переработку налогоплательщиком углеводородов, определяемая в соответствии с частью второй настоящей статьи, уменьшенная на подлежащие вычетам затраты, предусмотренные частью четвертой настоящей статьи.</p> <p>2. Стоимость добытых и реализованных налогоплательщиком углеводородов рассчитывается нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода исходя из фактических объемов и цен реализации. При этом в указанные цены не включаются суммы налога на добавленную</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>использует их для дальнейшей переработки, либо передает их на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно, то стоимость добытых углеводородов определяется исходя из их рыночной цены (статья 53 настоящего Кодекса) без налога на добавленную стоимость и транспортировку до покупателя.</p> <p>При реализации налогоплательщиком добытых им углеводородов на экспорт стоимость углеводородов определяется исходя из цены реализации на экспорт за вычетом таможенных сборов, расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги.</p> <p>3. Расчетные вычитаемые затраты определяются нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода как сумма:</p> <p>1) затрат, связанных с поиском, разведкой, добычей и реализацией углеводородов (за исключением амортизационных отчислений, суммы налога на дополнительный доход от добычи углеводородов, расходов по транспортировке до покупателя, а также расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги), принимаемых к вычету в соответствии с параграфом 4 главы 30 настоящего Кодекса.</p> <p>В состав затрат не включаются также суммы налога на доход (прибыль) организаций либо</p>		<p>Слова «статья 53» заменить на «статья 40»</p> <p>Вставить слова «и расходов»</p>	<p>стоимость и расходы на транспортировку до покупателя.</p> <p>Если налогоплательщик реализует добытые им углеводороды взаимосвязанным покупателям, использует их для дальнейшей переработки, либо передает их на промышленную переработку на давальческой основе или безвозмездно, то стоимость добытых углеводородов определяется исходя из их рыночной цены (статья 40 настоящего Кодекса) без налога на добавленную стоимость и расходов на транспортировку до покупателя.</p> <p>При реализации налогоплательщиком добытых им углеводородов на экспорт стоимость углеводородов определяется исходя из цены реализации на экспорт за вычетом таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги.</p> <p>3. Расчетные вычитаемые затраты определяются нарастающим итогом с начала налогового периода до дня окончания соответствующего налогового или отчетного периода как сумма:</p> <p>1) затрат, связанных с поиском, разведкой, добычей и реализацией углеводородов (за исключением амортизационных отчислений, расходов на выплату процентов по кредитам и займам, полученным на цели, непосредственно связанные с производством и реализацией</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>подоходного налога с физических лиц (в части доходов от соответствующей деятельности - для предпринимателей);</p> <p>2) расходов по приобретению, возведению и (или) созданию налогоплательщиком амортизируемого имущества (часть вторая статьи 294 настоящего Кодекса), связанных с деятельностью по поиску, разведке, добыче и реализации углеводородов, за исключением расходов, осуществляемых за счет бюджетов разных уровней. В целях настоящей главы расходами отчетного (предшествующего) периода по созданию (возведению) основных средств признается стоимость фактически выполненных и принятых налогоплательщиком на учет в данном периоде работ по созданию (возведению) основных средств, независимо от сроков завершения этих работ и времени их оплаты;</p> <p>3) расчетные вычитаемые затраты предыдущего налогового периода, вычет которых перенесен на следующий налоговый период в соответствии с частью пятой настоящей статьи.</p>		<p>Изменить редакцию п. 3, пп 1)</p>	<p>продукции, суммы налога на дополнительный доход от добычи углеводородов, расходов по транспортировке до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги), принимаемых к вычету в соответствии с параграфом 4 главы 30 настоящего Кодекса.</p> <p>В состав затрат не включаются также суммы налога на доход (прибыль) организаций либо подоходного налога с физических лиц (в части доходов от соответствующей деятельности - для предпринимателей);</p> <p>2) расходов по приобретению, возведению и (или) созданию налогоплательщиком амортизируемого имущества (часть вторая статьи 294 настоящего Кодекса), связанных с деятельностью по поиску, разведке, добыче и реализации углеводородов, за исключением расходов, осуществляемых за счет бюджетов разных уровней. В целях настоящей главы расходами отчетного (предшествующего) периода по созданию (возведению) основных средств признается стоимость фактически выполненных и принятых налогоплательщиком на учет в данном периоде работ по созданию (возведению) основных средств, независимо от сроков завершения этих работ и времени их оплаты;</p> <p>3) расчетных вычитаемых затрат предыдущего налогового периода, вычет которых перенесен</p>	

№ п\п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
				В пп 3) Добавить слова «умноженных на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).»	на следующий налоговый период в соответствии с частью пятой настоящей статьи, умноженных на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).	
	Статья 469. Налоговые ставки	Статья 469. Налоговые ставки 1. Налоговые ставки устанавливаются на каждый налоговый период применительно к каждому лицензионному участку (совокупности участков), указанному в части шестой статьи 466 настоящего Кодекса. Конкретные размеры налоговых ставок устанавливаются частью пятой настоящей статьи в зависимости от значения Р-фактора на		Новая редакция пункта 1.	Статья 469. Налоговые ставки 1. Налоговые ставки устанавливаются на каждый год применительно к каждому лицензионному участку, налоговое обязательство по которому определяется в соответствии с положениями настоящей главы. Конкретные размеры налоговых ставок устанавливаются частью пятой настоящей	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>предшествующий данному налоговый период.</p> <p>2. Р-фактор на каждый налоговый период применительно к каждому лицензионному участку (совокупности участков), указанному в части второй статьи 466 настоящего Кодекса, определяется как отношение a / b, где: a - накопленный доход, как он определен в соответствии с частью третьей настоящей статьи; b - накопленные затраты, как они определены в соответствии с частью четвертой настоящей статьи.</p> <p>3. Величина "а" на первый и последующие налоговые периоды (годы), определяется как сумма величин стоимости добытых и реализованных и (или) переданных на переработку углеводородов за данный налоговый период и величины "а" на предыдущий налоговый период, умноженного на средний индекс цен производителя на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).</p> <p>При определении "а" стоимость углеводородов не включает суммы налога на добавленную стоимость, таможенных сборов, акцизов, расходов на их транспортировку до покупателя, а также расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные услуги, и уменьшается на суммы налогов на дополнительный доход от добычи углеводородов и на доход (прибыль) организаций</p>		<p>Новая редакция п.3.</p> <p>Новая редакция п.3.</p>	<p>статьи в зависимости от значения Р-фактора на предшествующий год.</p> <p>2. Р-фактор на каждый год применительно к каждому лицензионному участку определяется как отношение a / b, где: a - накопленный доход, как он определен в соответствии с частью третьей настоящей статьи; b - накопленные затраты, как они определены в соответствии с частью четвертой настоящей статьи.</p> <p>3. Величина "а" определяется как сумма стоимости добытых и реализованных и (или) переданных на переработку углеводородов за данный год и величины "а" на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).</p> <p>При определении "а" стоимость углеводородов не включает суммы налога на добавленную стоимость, расходов на их транспортировку до покупателя, а также таможенных сборов и расходов по транспортировке на экспорт, включающих тарифы на перекачку и перевалку, тарифы на слив и налив, расходы на оплату услуг портов, транспортно - экспедиционные и комиссионные</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
		<p>или подоходного налога с физических лиц (для предпринимателей), подлежащих уплате за соответствующий период.</p> <p>4. Величина "b" на первый и последующие налоговые периоды (годы) определяется как сумма величин затрат за данный налоговый период (год), определенной в соответствии с пунктами 1 и 2 части третьей статьи 468 настоящего Кодекса, и величины "b" на предыдущий налоговый период (год), умноженного на средний индекс цен на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).</p> <p>5. Налоговые ставки устанавливаются в процентах в зависимости от Р-фактора в следующих размерах: <i>таблица</i></p>		<p>Изменить редакцию пункта 4.</p>	<p>услуги, и уменьшается на сумму налогов и обязательных платежей, подлежащих уплате за соответствующий период (за исключением налога на дополнительный доход от добычи углеводородов).</p> <p>4. Величина "b" определяется как сумма затрат за данный год, определенных в соответствии с пунктами 1 и 2 части третьей статьи 468 настоящего Кодекса, и величины "b" на предыдущий год, умноженной на средний индекс цен производителей на промышленную продукцию (по данным федерального органа по статистике).</p> <p>5. Налоговые ставки определяются значением Р-фактора и устанавливаются в следующих размерах: <i>(таблица – см. приложение)</i> При величине Р-фактора до 1,00, а также в первый год исчисления налога, налоговая ставка равна 0.</p>	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
				Новая редакция, таблица дана в приложении		
	Статья 470. Порядок исчисления и сроки уплаты налога Пункты 1., 2.	<p>1. Сумма налога в отношении доходов от деятельности на каждом лицензионном участке (совокупности участков) определяется налогоплательщиком самостоятельно как соответствующая налоговой ставке процентная доля от налоговой базы.</p> <p>2. Суммы авансовых платежей по налогу определяются налогоплательщиками нарастающим итогом по результатам каждого периода с начала налогового периода до окончания соответствующего отчетного периода с учетом ранее уплаченных в налоговом периоде авансовых платежей исходя из налоговой базы, исчисленной по такому периоду в соответствии со статьей 468 настоящего Кодекса, и исчисленной в соответствии со статьей 469 настоящего Кодекса по результатам на предшествующий данному налоговому периоду налоговой ставки, если иное не установлено частью третьей настоящей статьи.</p>		<p>В пункте 1 исключить слова «(совокупности участков)»</p> <p>В пункте 2. Изменить редакцию</p>	<p>1. Сумма налога в отношении доходов от деятельности на каждом лицензионном участке определяется налогоплательщиком самостоятельно как соответствующая налоговой ставке процентная доля от налоговой базы.</p> <p>2. Суммы авансовых платежей по налогу определяются налогоплательщиками нарастающим итогом по результатам каждого периода с начала налогового периода до окончания соответствующего отчетного периода с учетом ранее уплаченных в налоговом периоде авансовых платежей исходя из налоговой базы, исчисленной по такому периоду в соответствии со статьей 468 настоящего Кодекса, и налоговой ставки, исчисленной в соответствии со статьей 469 настоящего Кодекса по результатам предшествующего года.</p>	
	Статья 471. Форма налоговой	Форма налоговой декларации, а также упрощенной налоговой декларации и порядок их		Слова «Государственной налоговой службой»	Форма налоговой декларации, а также упрощенной налоговой декларации и порядок	

№ п/п	Статья, пункт, подпункт	Текст, к которому предлагается поправка	Субъект законодательной инициативы	Содержание поправки	Текст законопроекта с учетом предлагаемой поправки	Решение подкомитета
	декларации	заполнения утверждается Государственной налоговой службой Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.		Российской Федерации» заменить словами «Министерством по налогам и сборам Российской Федерации»	их заполнения утверждается Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.	
	Новая статья 471¹ Инструкции по применению налога.			Новая статья	Статья 471¹ Инструкции по применению налога. Инструкции по применению налога издаются Министерством по налогам и сборам Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.	

Приложение к поправкам к статье 469, пункт 5.

Текст, к которому предлагается поправка:

Р - фактор	Налоговая ставка
до 1,00	0
свыше 1,00 до 1,20	15
свыше 1,20 до 1,30	20
свыше 1,30 до 1,40	30
свыше 1,40 до 1,50	40
свыше 1,50 до 2,00	50
свыше 2,00	60

Текст с учетом предлагаемой поправки

Р-фактор	Налоговая ставка, %
Свыше 1,00 до 1,30	20
Свыше 1,30 до 2,00	40
Свыше 2,00	60