***Выдержка из общей таблицы по проекту Кодекса на заседание РГ на 11.04.2025 г.***

**СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА**

**по проекту Налогового кодекса Республики Казахстан**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Струк-турный**  **элемент** | **Редакция проекта** | **Редакция предлагаемого изменения или дополнения** | **Автор изменения**  **или дополнения**  **и его обоснование** | **Решение**  **головного**  **комитета.**  **Обоснование**  **(в случае**  **непринятия)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
|  | Параграф 3 проекта | **Параграф 3. Вычет расходов на геологическое изучение, разведку и подготовительные работы к добыче природных ресурсов** | **заголовок** параграфа 3 главы 28 проекта **исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  В связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится ниже)* предлагается исключить заголовок параграфа 3 главы 28. | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 296 проекта | **Статья 296. Порядок применения положений настоящего параграфа**  **1. Если иное не предусмотрено пунктом 3 настоящей статьи, положения настоящего параграфа устанавливают отдельные вопросы порядка налогового учета расходов до начала добычи, указанных в подпункте 5) пункта 1 статьи 297 настоящего Кодекса, и определения недропользователем размера отнесения на вычеты таких расходов.**  **2. Положения настоящего параграфа распространяются на деятельность недропользователя, осуществляемую по следующим контрактам на недропользование на:**  **1) разведку;**  **2) государственное геологическое изучение недр;**  **3) геологическое изучение недр;**  **4) совмещенную разведку и добычу;**  **5) добычу, предусматривающие подготовительные работы к добыче;**  **6) строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, связанных с разведкой и (или) добычей.**  **3. Положения настоящего параграфа не распространяются на деятельность недропользователя, осуществляемую по следующим контрактам на недропользование на:**  **1) разведку и (или) добычу общераспространенных полезных ископаемых, нерудных твердых полезных ископаемых, указанных в строке 13 таблицы подпункта 1) пункта 1 статьи 768 настоящего Кодекса, подземных вод, лечебных грязей, за исключением случаев, когда операции по указанным в настоящем подпункте контрактам являются частью деятельности по контрактам (лицензиям) на разведку и (или) добычу углеводородов или твердых полезных ископаемых;**  **2) строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей;**  **3) указанным в пункте 1 статьи 742 настоящего Кодекса.** | **статью 296** проекта **изложить** в следующей редакции:  **«Статья 296. Вычеты по расходам на геологическое изучение, разведку и подготовительные работы к добыче природных ресурсов и другие вычеты недропользователя**  **1. Расходы, фактически произведенные недропользователем до момента начала добычи после коммерческого обнаружения, на геологическое изучение, разведку, подготовительные работы к добыче полезных ископаемых, включая расходы по оценке, обустройству, общие административные расходы, суммы выплаченного подписного бонуса и бонуса коммерческого обнаружения, затраты по приобретению и (или) созданию основных средств и нематериальных активов, за исключением активов, указанных в подпунктах 2) – 8) пункта 2 статьи 268 настоящего Кодекса, и иные расходы, подлежащие вычету в соответствии с настоящим Кодексом, образуют отдельную группу амортизируемых активов. При этом к расходам, указанным в настоящем пункте, относятся:**  **1) затраты по приобретению и (или) созданию основных средств и нематериальных активов, за исключением активов, указанных в подпунктах 2) – 8) пункта 2 статьи 268 настоящего Кодекса. К таким затратам относятся затраты, подлежащие включению в первоначальную стоимость данных активов в соответствии с пунктом 3 статьи 270 настоящего Кодекса, а также последующие расходы по таким активам, произведенные в соответствии со статьей 274 настоящего Кодекса;**  **2) другие расходы.**  **При этом в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, размер расходов, указанных в настоящем подпункте, относимых в отдельную группу амортизируемых активов, не должен превышать установленные нормы для отнесения таких расходов на вычеты для целей корпоративного подоходного налога.**  **2. Расходы, указанные в пункте 1 настоящей статьи, вычитаются из совокупного годового дохода в виде амортизационных отчислений с момента начала добычи после коммерческого обнаружения полезных ископаемых. Сумма амортизационных отчислений исчисляется путем применения к сумме накопленных расходов по группе амортизируемых активов, предусмотренной настоящим пунктом, на конец налогового периода нормы амортизации, определяемой по усмотрению недропользователя, но не выше:**  **1) 37,5 процента – по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам на срок, предусмотренный пунктом 4 статьи 743 настоящего Кодекса;**  **2) 25 процентов – по иным контрактам на недропользование, в том числе по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам после окончания срока, предусмотренного подпунктом 1) настоящего пункта.**  **Указанный порядок применяется также в случаях:**  **если недропользователь осуществляет деятельность по контракту на добычу, который заключен на основании обнаружения и оценки месторождения в рамках контракта на разведку. Сумма накопленных расходов по группе амортизируемых активов, сложившаяся на конец последнего налогового периода по такому контракту на разведку, подлежит вычету из совокупного годового дохода в виде амортизационных отчислений в рамках указанного контракта на добычу;**  **выделения после 1 января 2026 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании части участка разведки путем внесения изменений в контракт на разведку и (или) добычу, по которому производится выделение, и заключения отдельного контракта на добычу по выделенному участку недр. При этом сумма накопленных расходов по группе амортизируемых активов, подлежащая переносу для целей отнесения на вычеты по контракту на добычу, определяется по удельному весу прямых расходов, приходящихся на такую выделяемую часть участка разведки, в общей сумме прямых расходов, произведенных недропользователем до момента выделения по соответствующему контракту на разведку.**  **В случае завершения деятельности по недропользованию в рамках отдельного контракта на добычу или совмещенную разведку и добычу при условии, что недропользователь завершил деятельность по недропользованию после начала добычи после коммерческого обнаружения, установленного настоящей статьей, стоимостный баланс группы амортизируемых активов, сложившийся на конец последнего налогового периода, в котором прекратил действие контракт на недропользование, подлежит вычету, за исключением случая прекращения действия контракта на недропользование в связи с переоформлением права недропользования на лицензионный режим недропользования.**  **Для целей настоящей статьи, статей 307 и 743 настоящего Кодекса добыча после коммерческого обнаружения означает:**  **1) по контрактам на разведку, а также совмещенную разведку и добычу с неутвержденными запасами полезных ископаемых – начало добычи полезных ископаемых после утверждения запасов уполномоченным для этих целей государственным органом;**  **2) по контрактам на совмещенную разведку и добычу, по которым запасы полезных ископаемых числятся на государственном балансе и подтверждены экспертным заключением уполномоченного для этих целей государственного органа, включая запасы, требующие дополнительного геологического изучения и геолого-экономической переоценки, – начало добычи полезных ископаемых после заключения данных контрактов, если такие работы предусмотрены рабочей программой контракта и согласованы с уполномоченным органом по изучению и использованию недр.**  **3. Если скважина ликвидирована в связи с тем, что в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании при ее испытании не получен промышленный приток углеводородов (далее в целях настоящего пункта – непродуктивная скважина), то фактически произведенные расходы на строительство и ликвидацию такой скважины с учетом налога на добавленную стоимость относятся на вычеты в следующем порядке:**  **1) расходы на строительство и (или) ликвидацию непродуктивной скважины или часть таких расходов, понесенных до момента начала добычи после коммерческого обнаружения, подлежат вычету в порядке, определенном пунктом 1 настоящей статьи;**  **2) расходы на строительство и (или) ликвидацию непродуктивной скважины или часть таких расходов, понесенных после момента начала добычи после коммерческого обнаружения, относятся на вычеты в том налоговом периоде, в котором такая скважина ликвидирована.**  **При этом расходы на строительство и (или) ликвидацию непродуктивной скважины, понесенные до момента начала добычи после коммерческого обнаружения, из отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, не исключаются.**  **4. Расходы, указанные в пункте 1 настоящей статьи (кроме начисленного, но невыплаченного вознаграждения по инвестиционному финансированию в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании), уменьшаются на следующие суммы:**  **1) доходы, полученные в период проведения геологического изучения и подготовительных работ к добыче, за исключением доходов, подлежащих исключению из совокупного годового дохода в соответствии со статьей 249 настоящего Кодекса;**  **2) доходы, полученные от реализации полезных ископаемых, добытых до момента начала добычи после коммерческого обнаружения;**  **3) доходы, полученные от реализации права недропользования или его части;**  **4) стоимость активов, учтенных в отдельной группе амортизируемых активов, образованной в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, при их передаче в качестве вклада в уставный капитал. При этом такая стоимость определяется на основе стоимости вклада, указанной в учредительных документах юридического лица;**  **5) стоимость безвозмездно переданных активов, учитываемых в рамках отдельной группы амортизируемых активов, образованных в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, указанная в акте приема-передачи названных активов, но не менее чем на балансовую стоимость названных активов по данным бухгалтерского учета на дату передачи.**  **При этом по контрактам на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам (за исключением газовых проектов на суше) суммы расходов, предусмотренных подпунктами 4) и 5) части первой настоящего пункта, определяются с учетом ранее примененного условного коэффициента, установленного пунктом 6 настоящей статьи.**  **5. Порядок, определенный пунктом 1 настоящей статьи, применяется также к расходам на приобретение и (или) создание нематериальных активов, понесенным налогоплательщиком в связи с приобретением права недропользования.**  **6. С учетом особенностей, предусмотренных пунктом 4 статьи 743 настоящего Кодекса, размер расходов, указанных в пункте 1 настоящей статьи, в отношении контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам (за исключением газовых проектов на суше) определяется путем применения к таким расходам следующего условного коэффициента:**  **1,5 – по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам на суше;**  **2,0 – по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам.».** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  В рамках стимулирования геологоразведки включены поправки по переносу разведочных расходов на прибыльную деятельность, в том числе по неуспешным разведочным проектам и внеконтрактную деятельность.  Размытие налоговых границ между контрактами приведет к снижению доходов по прибыльным добычным контрактам и внеконтрактной деятельности:  1) перенос расходов по неуспешной разведке приведет к увеличению потерь бюджета как минимум в 20 раз *(по данным экспертов, удельный вес успешной разведки составляет всего 5%).*  2) отсутствие отраслевого контроля расходов на ГРР приведет к неконтролируемому увеличению вычетов по КПН и потерям бюджета;  3) сроки исковой давности для недропользователей - 5 лет, для их контрагентов (не недропользователей) – 3 года, при этом согласно отраслевого законодательства сроки проведения геологоразведки варьируются от 6 до 11 лет, то есть фактически государство не сможет проверить объективность понесенных расходов на ГРР.  По данным открытых источников *(dfo.kz)* за период с 2018 по 2023 год недропользователями **выплачено 12,6 трлн. тенге дивидендов** *(ГМК – 9,1 трлн. тенге, нефтегазовые компании – 3,5 трлн. тенге)*, которые могли быть **инвестированы в** **геологоразведку.** | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 297 проекта | **Статья 297. Основные понятия, определяемые для использования в настоящем параграфе**  **1. В настоящем параграфе используются следующие основные понятия:**  **1) контракт с расходами до начала добычи – контракт на недропользование, на который распространяются положения настоящего параграфа и по которому недропользователь производит расходы до начала добычи, указанные в подпункте 5) настоящего пункта;**  **2) группа по расходам до начала добычи – группа амортизируемых активов, состоящая из расходов, указанных в подпункте 5) настоящей статьи, формируемая недропользователем в порядке и на условиях, установленных статьей 298 настоящего Кодекса;**  **3) группа переносимых активов – группа амортизируемых активов, формируемая недропользователем в контракте с расходами до начала добычи для учета расходов (части расходов) до начала добычи в порядке и на условиях, установленных статьей 305 настоящего Кодекса;**  **4) дата начала добычи после обнаружения – календарный день, в который в рамках деятельности по контракту на недропользование:**  **по углеводородам наступит первым следующее событие:**  **утверждены запасы уполномоченным органом по изучению недр и осуществляется добыча углеводородов; или**  **осуществлена добыча углеводородов после утверждения запасов углеводородов уполномоченным органом по изучению недр либо при наличии утвержденных запасов;**  **по твердым полезным ископаемым:**  **осуществлена добыча минерального сырья после завершения горно-подготовительных работ к добыче; или**  **направлено уведомление в уполномоченный орган с указанием месяца и года начала добычи.**  **Дата начала добычи после обнаружения по твердым полезным ископаемым, установленная настоящим подпунктом, определяется по выбору недропользователя;**  **5) расходы до начала добычи – расходы недропользователя по контракту с расходами до начала добычи, произведенные до даты начала добычи после обнаружения, включая:**  **расходы на геологическое изучение, разведку (за исключением эксплуатационной разведки), в том числе оценку;**  **расходы на подготовительные работы к добыче полезных ископаемых;**  **расходы по обустройству месторождения;**  **общие административные расходы;**  **суммы выплаченного подписного бонуса;**  **суммы выплаченного бонуса коммерческого обнаружения;**  **расходы (затраты) по приобретению и (или) созданию основных средств и нематериальных активов, за исключением активов, указанных в подпунктах 2) – 6) пункта 2 статьи 268 настоящего Кодекса. К таким затратам (расходам) относятся расходы (затраты), подлежащие включению в первоначальную стоимость основных средств и нематериальных активов в соответствии с пунктом 3 статьи 270 настоящего Кодекса, а также последующие расходы по таким активам, произведенные в соответствии со статьей 266 настоящего Кодекса;**  **стоимость права (части права) недропользования и (или) группы по расходам до начала добычи, сформированной ранее другим недропользователем, а также основных средств и нематериальных активов, внесенных таким другим недропользователем до даты начала добычи после обнаружения в уставный капитал лица для дальнейшего осуществления деятельности по контракту на недропользование;**  **расходы до начала добычи другого недропользователя и (или) стоимость основных средств и нематериальных активов другого недропользователя по контракту с расходами до начала добычи, полученных в счет предоставления отступного, зачета встречного однородного требования и (или) иных оснований прекращения обязательства одного лица перед другим согласно гражданскому законодательству Республики Казахстан;**  **расходы до начала добычи, понесенные по контракту с расходами до начала добычи другим недропользователем и включенные в стоимость нематериальных активов, приобретенных у такого лица в связи с приобретением права недропользования или заключением контракта на недропользование (получением лицензии на добычу твердых полезных ископаемых);**  **иные расходы.**  **Для целей настоящего параграфа к расходам до начала добычи также относятся последующие расходы, понесенные после даты начала добычи после обнаружения по основным средствам и нематериальным активам, введенным в эксплуатацию недропользователем до даты начала добычи после обнаружения, подлежащие отнесению в бухгалтерском учете на увеличение балансовой стоимости таких активов, указанные в пункте 4 статьи 266 настоящего Кодекса;**  **6) продолжающий контракт на недропользование – контракт на недропользование, заключенный по результатам деятельности на контрактной территории (участке недр) контракта с расходами до начала добычи.**  **К продолжающему контракту на недропользование относится контракт на:**  **добычу, в том числе заключенный в результате выделения участка недр и заключения отдельного контракта на добычу по такому участку;**  **разведку, заключенный в результате деятельности на контрактной территории (участке недр) контракта с расходами до начала добычи, в том числе в связи с преобразованием участка недр;**  **совмещенную разведку и добычу;**  **7) другой контракт на недропользование – контракт на добычу или на совмещенную разведку и добычу, отличный от:**  **контракта с расходами до начала добычи, из которого производится перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи;**  **продолжающего контракта на недропользование;**  **8) утвержденные запасы – запасы, утверждение (принятие) которых произведено в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании в следующем порядке:**  **по углеводородам - утверждение запасов уполномоченным органом по изучению недр положительным заключением государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов, которым устанавливается объем утвержденных запасов (балансовых запасов). При этом не является утверждением запасов по углеводородам заключение государственной экспертизы недр в отношении отчета по оперативному подсчету геологических запасов углеводородов, которым устанавливается объем предварительно оцененных запасов;**  **по твердым полезным ископаемым:**  **утверждение запасов по классификации уполномоченного органа по изучению недр положительным заключением государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов, которым устанавливается объем утвержденных запасов (балансовых запасов);**  **принятие уполномоченным органом по изучению недр отчета об оценке ресурсов и (или) запасов твердых полезных ископаемых, подготовленного в соответствии с Казахстанским кодексом публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (Кодекс KAZRC);**  **9) стоимостный баланс группы - итоговые суммы по группе по расходам до начала добычи и по группе переносимых активов, определяемые на начало и конец налогового периода.**  **2. Понятия, определенные в подпунктах 2) и 5) пункта 1 настоящей статьи, используются в других статьях настоящего Кодекса в значениях, определяемых настоящей статьей.** | **статью 297** проекта **изложить** в следующей редакции:  **«Статья 297. Особенности вычетов расходов на геологическое изучение и подготовительные работы к добыче природных ресурсов и других вычетов недропользователя, осуществляющего деятельность в рамках контракта на разведку и (или) совмещенную разведку и добычу углеводородов**  **1. По расходам, указанным в пункте 1 статьи 296 настоящего Кодекса, понесенным недропользователем с 1 января 2026 года в рамках контракта на разведку и (или) совмещенную разведку и добычу (в период разведки), недропользователь вправе образовать отдельную группу амортизируемых активов в целях их отнесения на вычеты по другим контрактам на добычу и (или) совмещенную разведку и добычу (в период добычи) данного недропользователя.**  **По указанным расходам недропользователь исчисляет амортизационные отчисления путем применения нормы амортизации, определяемой по усмотрению недропользователя, но не выше 25 процентов, к сумме накопленных расходов по группе амортизируемых активов, предусмотренной настоящим пунктом, на конец каждого налогового периода.**  **При этом данные амортизационные отчисления относятся на вычеты по другим контрактам на добычу и (или) совмещенную разведку и добычу (в период добычи) данного недропользователя путем их распределения по удельному весу прямых доходов, приходящихся на каждый конкретный контракт на добычу и (или) совмещенную разведку и добычу (полученных в периоде добычи) в общей сумме прямых доходов, полученных недропользователем по таким контрактам за налоговый период.**  **2. Право образования отдельной группы, установленное настоящей статьей, предоставляется в налоговом периоде, в котором понесены первые затраты, указанные в пункте 1 настоящей статьи. При этом в случае если у недропользователя на момент образования такой отдельной группы отсутствует другой контракт на добычу и (или) совмещенную разведку и добычу (в период добычи), то право образования такой отдельной группы предоставляется в налоговом периоде, в котором заключен контракт на добычу и (или) наступил период добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу.**  **При этом такое право не подлежит пересмотру до конца действия контракта на разведку или контракта на совмещенную разведку и добычу (до начала периода добычи).**  **3. До исчисления амортизационных отчислений за налоговый период отдельная группа амортизируемых активов, образованная в соответствии с настоящей статьей, уменьшается на сумму доходов, указанных в пункте 4 статьи 296 настоящего Кодекса, полученных по соответствующему контракту.**  **В случае, если сумма таких доходов превышает размер отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии с настоящей статьей, величина превышения уменьшает отдельную группу амортизируемых активов, образованных в соответствии со статьей 296 настоящего Кодекса, по соответствующему контракту на разведку или контракту на совмещенную разведку и добычу (до начала периода добычи). При отсутствии отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии со статьей 296 настоящего Кодекса, величина такого превышения включается в совокупный годовой доход.**  **4. Недропользователь обязан вести раздельный налоговый учет отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии с настоящей статьей, и отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии со статьей 296 настоящего Кодекса, в рамках соответствующего контракта на разведку и (или) совмещенную разведку и добычу (в период разведки).**  **5. С налогового периода, в котором начался период добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу или в котором заключен контракт на добычу на основании обнаружения и оценки месторождения в рамках контракта на разведку, стоимость отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии с настоящей статьей, которая ранее не была отнесена на вычеты, подлежит вычету в порядке, определенном статьей 296 настоящего Кодекса, в рамках такого контракта на добычу или совмещенную разведку и добычу.**  **6. В случае прекращения действия контракта на разведку и (или) совмещенную разведку и добычу (в период разведки) стоимость не отнесенной на вычеты отдельной группы амортизируемых активов, образованной в соответствии с настоящей статьей, на момент такого прекращения не подлежит вычету, за исключением случая, установленного пунктом 5 настоящей статьи.».** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  В связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше в позиции 2)* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 298 проекта | **Статья 298. Общие положения по вычетам расходов до начала добычи**  1. Расходы до начала добычи, понесенные недропользователем по контракту с расходами до начала добычи, формируют отдельную группу по расходам до начала добычи.  2. Размер расходов до начала добычи при включении в группу по расходам до начала добычи не должен превышать нормы для отнесения таких расходов на вычеты, установленные статьями 251 – 265, 279, 280 настоящего Кодекса.  3. Расходы, указанные в пункте 1 настоящей статьи, вычитаются из совокупного годового дохода по:  контракту с расходами до начала добычи, по которому осуществляется добыча после обнаружения, или  внеконтрактной деятельности  в порядке и на условиях, установленных настоящим параграфом, в виде амортизационных отчислений или в соответствии с пунктом 3 статьи 303 настоящего Кодекса.  4. Группа по расходам до начала добычи, образованная в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, может быть перенесена полностью или частично для целей налогового учета из контракта с расходами до начала добычи в:  продолжающий контракт на недропользование – в порядке, предусмотренном статьей 301 настоящего Кодекса; или  другой контракт на недропользование или внеконтрактную деятельность – в порядке, предусмотренном статьей 304 или 305 настоящего Кодекса.  5. С учетом особенностей, предусмотренных пунктом 4 статьи 743 настоящего Кодекса, размер расходов до начала добычи для включения в группу по расходам до начала добычи, в отношении контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам (за исключением газовых проектов на суше) определяется путем применения к таким расходам следующего условного коэффициента:  1,5 - по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам на суше;  2,0 - по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам.  6. Если иное не установлено статьей 302 настоящего Кодекса, недропользователь ведет налоговый учет расходов, возникающих после наступления даты начала добычи после обнаружения в рамках контракта с расходами до начала добычи, в порядке, установленном статьями 250 – 275, 279 - 281 настоящего Кодекса. | **статью 298** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 299 проекта | **Статья 299.** **Порядок исчисления амортизационных отчислений**  1. Амортизационные отчисления по группе по расходам до начала добычи определяются путем применения установленных недропользователем в налоговом регистре по учету расходов до начала добычи норм амортизации к стоимостному балансу группы по расходам до начала добычи на конец налогового периода.  Такие установленные недропользователем нормы амортизации не должны превышать следующие предельные нормы амортизации:  1) 37,5 процента – для определения суммы амортизационных отчислений для вычета из совокупного годового дохода по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам на срок, предусмотренный пунктом 4 статьи 743 настоящего Кодекса;  2) 25 процентов – для определения суммы амортизационных отчислений для вычета из совокупного годового дохода по:  иным контрактам на недропользование, в том числе по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным морским проектам после окончания срока предусмотренного подпунктом 1) настоящего пункта;  внеконтрактной деятельности, в случае переноса стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи в соответствии с пунктом 1 статьи 304 настоящего Кодекса.  2. Исчисление амортизационных отчислений для целей определения вычета по расходам до начала добычи в соответствии с настоящей статьей начинается:  1) по контракту с расходами до начала добычи – начиная с налогового периода, в котором наступила дата начала добычи после обнаружения;  2) по продолжающему контракту на недропользование или по другому контракту на недропользование – начиная с налогового периода, в котором стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи или стоимостный баланс группы переносимых активов был перенесен из контракта с расходами до начала добычи и:  увеличил группу по расходам до начала добычи;  при отсутствии группы по расходам до начала добычи формирует такую группу;  3) по внеконтрактной деятельности – начиная с налогового периода, в котором стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи был перенесен из контракта с расходами до начала добычи в налоговый учет по внеконтрактной деятельности и:  увеличил группу по расходам до начала добычи;  при отсутствии группы по расходам до начала добычи формирует такую группу. | **статью 299** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья  300 проекта | **Статья 300. Определение стоимостных балансов группы по расходам до начала добычи**  1. Стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи на начало налогового периода определяется недропользователем как:  стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи на конец предыдущего налогового периода  минус  сумма амортизационных отчислений, исчисленных в предыдущем налоговом периоде.  2. Стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи на конец налогового периода определяется недропользователем как:  стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи на начало налогового периода  плюс  сумма расходов или затрат недропользователя, понесенных по контракту с расходами до начала добычи в течение налогового периода до даты начала добычи после обнаружения и подлежащих включению в группу по расходам до начала добычи,  плюс  сумма последующих расходов, понесенных после даты начала добычи после обнаружения по основным средствам и нематериальным активам, введенным в эксплуатацию недропользователем до даты начала добычи после обнаружения, подлежащих отнесению в бухгалтерском учете на увеличение балансовой стоимости таких активов, указанных в пункте 4 статьи 266 настоящего Кодекса,  плюс  сумма расходов недропользователя, перенесенная в группу по расходам до начала добычи из стоимостного баланса группы переносимых активов,  плюс  стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи или его часть, перенесенный из контракта с расходами до начала добычи в соответствии со статьей 301 или 304 настоящего Кодекса,  плюс  размер стоимостных балансов групп фиксированных активов и убытков от предпринимательской деятельности, указанных в статье 302 настоящего Кодекса,  минус  корректировки в соответствии со статьей 303 настоящего Кодекса,  минус  сумма расходов, перенесенная недропользователем из стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи в стоимостной баланс группы переносимых активов,  минус  стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи, полностью или в части перенесенный недропользователем в другой контракт на недропользование в соответствии со статьей 301 или 304 настоящего Кодекса. | **статью 300** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 301 проекта | **Статья 301. Перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи для определения вычета по расходам до начала добычи по продолжающему контракту на недропользование**  1. В случае заключения продолжающего контракта на недропользование, стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи, образованный в соответствии с пунктом 1 статьи 296 настоящего Кодекса, переносится на продолжающий (продолжающие) контракт (контракты).  2. Перенос из контракта с расходами до начала добычи стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи осуществляется по выбору недропользователя полностью или в части одновременно:  1) путем уменьшения стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи по контракту с расходами до начала добычи; и  2) путем:  увеличения стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи;  формирования такой группы при отсутствии стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи в налоговом учете по продолжающему контракту на недропользование.  3. В случае заключения недропользователем нескольких продолжающих контрактов на недропользование, величина переносимого стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи распределяется и переносится в соответствующей части в налоговый учет по таким продолжающим контрактам на недропользование. Такое распределение между продолжающими контрактами на недропользование производится на основании метода ведения раздельного налогового учета, принятого в налоговой учетной политике для такого случая или, при отсутствии его в налоговой учетной политике, по удельному весу объемов утвержденных запасов по каждому продолжающему контракту на недропользование в общем объеме утвержденных запасов по всем продолжающим контрактам на недропользование, в налоговый учет которых производится перенос данных расходов.  4. Перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи полностью или в части из контракта с расходами до начала добычи на продолжающий контракт на недропользование осуществляется недропользователем в том налоговом периоде, в котором заключен продолжающий контракт на недропользование.  5. Размер переносимого стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи определяется на дату переноса в порядке, установленном статьей 300 настоящего Кодекса.  6. Перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи для целей вычета по продолжающему контракту (продолжающим контрактам) на недропользование производится недропользователем на основании налогового регистра недропользователя.  7. В случае отсутствия у недропользователя на дату прекращения действия контракта с расходами до начала добычи продолжающего контракта на недропользование и (или) отсутствия обнаружения для использования недропользователем права заключения продолжающего контракта на недропользование, недропользователь в целях отнесения на вычеты производит перенос расходов в порядке, установленном статьей 304 настоящего Кодекса. | **Статью 301** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья  302 проекта | **Статья 302. Порядок переноса и отнесения на вычеты в продолжающем контракте на недропользование образованных по контракту с расходами до начала добычи стоимостных балансов групп фиксированных активов, убытков от предпринимательской деятельности**  При завершении деятельности по недропользованию в рамках контракта с расходами до начала добычи, по которому наступила дата начала добычи после обнаружения, образовавшиеся стоимостные балансы групп фиксированных активов и убытки от предпринимательской деятельности подлежат:  1) включению в стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи;  2) переносу в продолжающий (продолжающие) контракт (контракты) на недропользование в порядке, установленном статьей 301 настоящего Кодекса;  3) отнесению на вычеты в таком продолжающем контракте на недропользование в порядке, установленном статьей 299 настоящего Кодекса. | **статью 302** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 303 проекта | **Статья 303. Корректировки стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи**  1. Стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи (кроме начисленного, но невыплаченного вознаграждения по инвестиционному финансированию в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании), уменьшается на следующие суммы:  1) доходы, относящиеся к контракту с расходами до начала добычи, полученные недропользователем до даты начала добычи после обнаружения, включая доходы от реализации полезных ископаемых, а также доходы от выбытия активов, включенных в группу по расходам до начала добычи;  2) доходы, полученные от реализации права недропользования или его части по этому контракту с расходами до начала добычи;  3) стоимость активов, учтенных в группе по расходам до начала добычи, при их передаче в качестве вклада в уставный капитал иного юридического лица. При этом такая стоимость определяется на основе стоимости вклада, указанной в учредительных документах юридического лица;  4) стоимость безвозмездно переданных активов, учтенных в группе по расходам до начала добычи, указанную в акте приема-передачи названных активов иному лицу, в размере не менее, чем балансовая стоимость таких активов по данным бухгалтерского учета недропользователя на дату передачи.  2. По контрактам на разведку и добычу или добычу углеводородов по сложным проектам (за исключением газовых проектов на суше) суммы расходов в виде стоимости активов, предусмотренные подпунктами 3) и 4) пункта 1 настоящей статьи, определяются с учетом ранее примененного условного коэффициента, установленного пунктом 5 статьи 298 настоящего Кодекса.  3. В случае завершения деятельности по контракту на недропользование, недропользователь имеет право отнести на вычеты в налоговом учете по такому контракту на недропользование величину стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи, сложившуюся на конец последнего налогового периода, в котором завершил действие контракт на недропользование, за исключением случая прекращения действия контракта на недропользование в связи с переоформлением права недропользования на лицензионный режим недропользования. Размер данной группы на конец налогового периода становится равным нулю. | **статью 303** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 304 проекта | **Статья 304. Вычет группы по расходам до начала добычи при завершении действия контракта на недропользование**  В случае завершения деятельности налогоплательщика по контракту на недропользование, налогоплательщик имеет право отнести на вычеты в налоговом учете по такому контракту на недропользование сумму стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи, сложившуюся на конец последнего налогового периода, в котором завершил действие контракт на недропользование. | **статью 304** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 305 проекта | **Статья 305. Перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи для определения вычета по расходам до начала добычи при отсутствии продолжающего контракта на недропользование**  1. В случае отсутствия у недропользователя на дату прекращения действия контракта с расходами до начала добычи заключенного продолжающего контракта на недропользование и (или) отсутствия обнаружения полезных ископаемых для использования недропользователем права заключения продолжающего контракта на недропользование, недропользователь вправе перенести стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи в налоговый учет по выбору недропользователя по деятельности, осуществляемой по другому контракту на недропользование, или по внеконтрактной деятельности.  2. Перенос стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи из контракта с расходами до начала добычи в налоговый учет по другому контракту на недропользование или по внеконтрактной деятельности осуществляется одновременно:  1) в налоговом учете по контракту с расходами до начала добычи – путем уменьшения стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи по такому контракту на начало налогового периода с учетом:  расходов до начала добычи;  расходов после прекращения действия такого контракта, являющихся исполнением обязательств по такому контракту; и  корректировок стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи;  2) в налоговом учете по другому контракту на недропользование или по внеконтрактной деятельности – путем:  увеличения стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи;  формирования такой группы при отсутствии стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи.  3. В случае переноса в более, чем один налоговый учет по другому контракту на недропользование и (или) по внеконтрактной деятельности, передаваемый стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи распределяется и переносится между такими налоговыми учетами на основании одного из методов распределения, установленного для распределения общих расходов пунктом 11 статьи 744 настоящего Кодекса и указанного в налоговой учетной политике недропользователя.  4. Перенос, установленный настоящей статьей, производится на основании налогового регистра недропользователя. | **статью 305** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 306 проекта | **Статья 306. Особенности вычета расходов до начала добычи по другим контрактам на недропользование**  1. По расходам, образовавшим группу по расходам до начала добычи, недропользователь вправе сформировать группу переносимых активов в целях переноса и отнесения на вычеты по другому (другим) контракту (контрактам) на недропользование этого недропользователя в любом налоговом периоде.  2. Формирование группы переносимых активов производится недропользователем путем уменьшения величины группы по расходам до начала добычи с одновременным увеличением на сумму уменьшения величины группы переносимых активов на основании налогового регистра недропользователя.  При наступлении случаев, установленных пунктом 8 настоящей статьи, не перенесенная в другой (другие) контракт (контракты) на недропользование часть стоимостного баланса группы переносимых активов подлежит включению в стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи.  3. Перенос стоимостного баланса группы переносимых активов из контракта с расходами до начала добычи в другой контракт на недропользование осуществляется одновременно:  1) в налоговом учете по контракту с расходами до начала добычи – путем уменьшения стоимостного баланса группы переносимых активов по такому контракту;  2) в налоговом учете по другому контракту на недропользование – путем:  увеличения стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи;  формирования такой группы при отсутствии стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи.  4. Перенос, установленный настоящей статьей, производится на основании налогового регистра недропользователя.  Величина переносимого в другой (другие) контракт (контракты) на недропользование стоимостного баланса группы переносимых активов определяется на дату переноса по выбору налогоплательщика полностью или в части.  5. В случае наличия у недропользователя двух и более других контрактов на недропользование, передаваемый стоимостный баланс группы переносимых активов распределяется и переносится в соответствующей части в налоговый учет по таким другим контрактам на недропользование. Распределение стоимостного баланса группы переносимых активов между другими контрактами на недропользование производится на основании метода ведения раздельного налогового учета, принятого в налоговой учетной политике для такого случая или, при отсутствии его в налоговой учетной политике, по удельному весу прямых доходов, приходящихся на каждый другой контракт на недропользование в общей сумме прямых доходов, полученных недропользователем по таким контрактам за налоговый период.  6. Отнесение на вычеты в другом (других) контракте (контрактах) на недропользование стоимостного баланса группы по расходам до начала добычи производится в порядке, установленном статьей 299 настоящего Кодекса.  7. Недропользователь обязан вести раздельный налоговый учет группы переносимых активов и группы по расходам до начала добычи.  8. Величина стоимостного баланса группы переносимых активов, которая ранее не была перенесена в другой (другие) контракт (контракты) на недропользование, подлежит включению в стоимостный баланс группы по расходам до начала добычи и вычету из совокупного годового дохода в порядке, установленном настоящим параграфом для группы по расходам до начала добычи:  в налоговом периоде, в котором начался период добычи по контракту с расходами до начала добычи или в котором заключен контракт на добычу на основании обнаружения и оценки месторождения по контракту с расходами до начала добычи;  на дату прекращения действия контракта с расходами до начала добычи. | **статью 306** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  **статьи 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306** проекта предлагается **исключить,** в связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 470 проекта | **Статья 470. Импорт, освобождаемый от налога на добавленную стоимость**  1. Освобождается от налога на добавленную стоимость импорт:  …  **17) технологического оборудования, комплектующих и запасных частей к нему в рамках соглашения о переработке твердых полезных ископаемых при одновременном соответствии следующим условиям:**  **перечень технологического оборудования, комплектующих и запасных частей к нему установлены в соглашении о переработке твердых полезных ископаемых, заключенного с компетентным органом в сфере недропользования;**  **ввоз технологического оборудования, комплектующих и запасных частей к нему оформлен документами, предусмотренными** **[таможенным законодательством ЕАЭС](jl:36041210.0.1005643357_23" \o "Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (приложение № 1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза от 11 апреля 2017 года) (с изменениями от 29.05.2019 г.)) и (или)** **[таможенным законодательством Республики Казахстан](jl:39082703.0.1006044585_15" \o "Кодекс Республики Казахстан от 26 декабря 2017 года № 123-VI \«О таможенном регулировании в Республике Казахстан\» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2023 г.));**  **ввезенные технологическое оборудование, комплектующие и запасные части к нему будут использованы плательщиком налога на добавленную стоимость в пределах срока исковой давности исключительно при осуществлении деятельности в рамках соглашения о переработке твердых полезных ископаемых.**  **Освобождение от налога на добавленную стоимость при импорте технологического оборудования и комплектующих к нему предоставляется на срок действия соглашения о переработке твердых полезных ископаемых, но не более пяти лет с момента регистрации Соглашения о переработке твердых полезных ископаемых.**  **…** | **подпункт 17)** пункта 1 статьи 470 проекта **исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Освобождение **от НДС на импорт** в рамках Соглашения о переработке твердых полезных ископаемых входит в пакет преференций, разработанных для стимулирования переработки руды и концентратов.  Предоставление **льготы на импорт оборудования** помимо потерь бюджетадестимулирует отечественное производство и ставит заведомо невыгодные условия отечественных поставщиков, которые уплачивают внутренний НДС при поставке в адрес ГМК аналогичных товаров.  При этом пакет льгот в рамках Соглашения о переработке твердых полезных ископаемых, помимо НДС на импорт, включает также освобождение **на 10 лет от уплаты КПН, налогов на землю и таможенных пошлин**. Данные преференции изначально предусматривались **для запуска новых месторождений**, по которым государство уже предоставило освобождение **от НДПИ на 5 лет**.  В этой связи, учитывая достаточно большой пакет льгот, необходимо исключить из перечня льгот НДС на импорт на ввозимое оборудование. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Статья 731 проекта | **Статья 731. Общие положения**  1. Для целей настоящего Кодекса лицом, заключившим соглашение о переработке твердых полезных ископаемых, является юридическое лицо, соответствующее одновременно следующим условиям:  1) в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» заключено соглашение о переработке твердых полезных ископаемых с государственным органом, уполномоченным Правительством Республики Казахстан на заключение такого соглашения, предусматривающее преференции по **налогам;**  2) не осуществляет деятельность по производству подакцизных товаров;  3) не применяет специальные налоговые режимы.  … | **подпункт 1) пункта 1 статьи 731** проекта после слова **«налогам»** дополнить словами **«по объектам, которые вводятся как новые производства»;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Главой государства неоднократно отмечалось о сокращении необоснованных льгот в Налоговом кодексе и создании **стимулов только для новых инвестиционных проектов**.  В этой связи, пакет преференций в рамках Соглашения о переработке должен быть предусмотрен только для **запуска новых месторождений.**  Распространение льгот *(освобождение от уплаты КПН, налогов на имущество и землю, НДС на импорт и таможенных пошлин)* **на действующие горнорудные проекты** приведет **к прямым, а не условным потерям бюджета,** поскольку в случае ремонта действующего производства недропользователь получит беспрецедентное освобождение от уплаты указанных налогов.  Таким образом, государство в течение 10 лет по сути будет получать от успешных горнорудных проектов только налоги с зарплаты персонала, тогда как, например, только сумма уплаченного КПН по крупным предприятиям ГМК за 2024 год составляет более **900 млрд. тенге**. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Статья 732 проекта | **Статья 732. Налогообложение лиц, заключивших соглашение о переработке твердых полезных ископаемых**  1. Соглашение о переработке твердых полезных ископаемых при соблюдении условий, предусмотренных статьей 731 настоящего Кодекса, может предусматривать следующие **преференции**:  1) уменьшение корпоративного подоходного налога, исчисленного в соответствии со статьей 336 настоящего Кодекса, на 100 процентов по доходам от видов деятельности, определенным соглашением о переработке твердых полезных ископаемых, полученным посредством эксплуатации фиксированных активов, которые были введены как новые производства в рамках соглашения о переработке твердых полезных ископаемых;  2) применение коэффициента 0 при исчислении земельного налога по земельным участкам, используемым для реализации соглашения о переработке твердых полезных **ископаемых;**  3) применение ставки 0 процента к налоговой базе при исчислении налога на имущество по объектам, используемым для реализации соглашения о переработке твердых полезных **ископаемых;**  4) освобождение импорта технологического оборудования, комплектующих и запасных частей к нему от налога на добавленную стоимость, используемых **исключительно** при осуществлении деятельности в рамках соглашения о переработке твердых полезных ископаемых по перечню технологического оборудования, комплектующих и запасных частей к нему.  … | **в пункте 1 статьи 732** проекта:  **абзац первый** после слова «преференции» дополнить словами «**по объектам, которые вводятся как новые производства»;**  **подпункт 2)** после слова **«ископаемых»** дополнить словами **«на которых расположены вновь введенные производства»;**  **подпункт 3)** после слова **«ископаемых»** дополнить словами **«и которые были введены как новые производства»;**  **подпункт 4)** после слова **«исключительно»** дополнить словами **«для ввода новых производств»;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Главой государства неоднократно отмечалось о сокращении необоснованных льгот в Налоговом кодексе и создании **стимулов только для новых инвестиционных проектов**.  В этой связи, пакет преференций в рамках Соглашения о переработке должен быть предусмотрен только для **запуска новых месторождений.**  Распространение льгот *(освобождение от уплаты КПН, налогов на имущество и землю, НДС на импорт и таможенных пошлин)* **на действующие горнорудные проекты** приведет **к прямым, а не условным потерям бюджета,** поскольку в случае ремонта действующего производства недропользователь получит беспрецедентное освобождение от уплаты указанных налогов.  Таким образом, государство в течение 10 лет по сути будет получать от успешных горнорудных проектов только налоги с зарплаты персонала, тогда как, например, только сумма уплаченного КПН по крупным предприятиям ГМК за 2024 год составляет более **900 млрд. тенге**. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Пункт 4 статьи 740 | **Статья 740. Отношения, регулируемые настоящим разделом**  …  4. Порядок отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных, их перечень и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых определяются Правительством Республики Казахстан.  Критерии отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных, а также порядок определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности определяются Правительством Республики Казахстан. | **Статья 740. Отношения, регулируемые настоящим разделом**  …  4. Порядок отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных, **высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных,** их перечень и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых определяются Правительством Республики Казахстан.    Критерии отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных, а также порядок определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности определяются Правительством Республики Казахстан. | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Исключение месторождений, относящихся к категориям **высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных** предлагалось проектом Кодекса в связи с распространением альтернативного налога на недропользование (АНН) на истощающиеся месторождения.  Соответственно, при не предоставлении АНН на истощающиеся месторождения необходимо сохранить действующий порядок отнесения месторождения углеводородов к категории низкорентабельных, **высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных** *(связано с поправками в статье 763 проекта НК).* | *Напрв. в ПРК* |
|  | Подпункт 8) пункта 2 и пункт 4 статьи 761 | **Статья 761. Объект обложения**  2. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых общий объем добытых недропользователем за налоговый период углеводородов подразделяется на:  …  **8) сырой газ, сжигаемый в факелах в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании;**  …  **4. Объемом сырого газа, сжигаемого в факелах, признается фактический объем сырого газа, разрешенный к сжиганию в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.**  **…** | **Статья 761. Объект обложения**  2. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых общий объем добытых недропользователем за налоговый период углеводородов подразделяется на:  …  **8) исключить;**  **4. исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Либерализация норм по противодействию сжиганию газа со стороны Казахстана может повлечь увеличение объемов газа, сжигаемого **на добычных проектах**, и негативно воспринята Всемирным банком и мировым сообществом.  ***Справочно:*** *В 2016 году Всемирным банком запущена инициатива «Zero Emission - Отказ от сжигания на факелах к 2030 году» (Казахстан должен прекратить плановое сжигание попутного газа к 2030 году).*  *В ряде стран (Канада, США, РФ, Бразилия, Алжир, Венесуэла, Ангола, Нигерия) сжигание газа, помимо обложения сборами за загрязнение окружающей среды и экологических штрафов, облагается также НДПИ (роялти).*  Исчисление НДПИ исходя из производственной себестоимости+20% (14,4 тыс. тенге) приведет к потерям Нац.фонда по сжигаемому газу (370 млн. куб/м в год) в размере **8 млрд. тенге** ежегодно. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Подпункт 2) пункта 5 статьи 763 | **Статья 763. Порядок определения стоимости углеводородов**  …  5. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых стоимость сырого газа, реализованного недропользователем на внутреннем рынке Республики Казахстан и (или) использованного на собственные производственные нужды, попутного газа, использованного для производства сжиженного нефтяного газа, **при сжигании сырого газа в факелах,** а также сырого газа, использованного недропользователем – субъектом индустриально-инновационной деятельности, определяется в следующем порядке:  …  2) при использовании добытого попутного газа для производства сжиженного нефтяного газа в соответствии с условиями, указанными в подпункте 6) пункта 2 статьи 761 настоящего Кодекса, и (или) использовании добытого сырого газа на собственные производственные нужды, **а также при сжигании сырого газа в факелах** – как произведение фактического объема:  попутного газа, использованного для производства сжиженного нефтяного газа, и производственной себестоимости добычи, включая подготовку, единицы продукции, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, увеличенной на 20 процентов;  сырого газа, использованного недропользователем на собственные производственные нужды, **а также при сжигании в факелах** и производственной себестоимости добычи, включая подготовку, единицы продукции, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, увеличенной на 20 процентов.  Если сырой газ добывается попутно с нефтью, производственная себестоимость добычи сырого газа определяется на основании производственной себестоимости добычи, включая подготовку, нефти в соотношении:  одна тысяча кубических метров сырого газа соответствует 0,857 тонны нефти;  **…** | **Статья 763. Порядок определения стоимости углеводородов**  …  5. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых стоимость сырого газа, реализованного недропользователем на внутреннем рынке Республики Казахстан и (или) использованного на собственные производственные нужды, попутного газа, использованного для производства сжиженного нефтяного газа, а также сырого газа, использованного недропользователем – субъектом индустриально-инновационной деятельности, определяется в следующем порядке:  …  2) при использовании добытого попутного газа для производства сжиженного нефтяного газа в соответствии с условиями, указанными в подпункте 6) пункта 2 статьи 761 настоящего Кодекса, и (или) использовании добытого сырого газа на собственные производственные нужды – как произведение фактического объема:  попутного газа, использованного для производства сжиженного нефтяного газа, и производственной себестоимости добычи, включая подготовку, единицы продукции, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, увеличенной на 20 процентов;  сырого газа, использованного недропользователем на собственные производственные нужды и производственной себестоимости добычи, включая подготовку, единицы продукции, определяемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, увеличенной на 20 процентов.  Если сырой газ добывается попутно с нефтью, производственная себестоимость добычи сырого газа определяется на основании производственной себестоимости добычи, включая подготовку, нефти в соотношении:  одна тысяча кубических метров сырого газа соответствует 0,857 тонны нефти;  **…** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  В связи с поправкой в статью 761 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше в позиции 2)* | *Напрв. в ПРК* |
|  | Статья 765 | **Статья 765.** Ставки налога на добычу полезных ископаемых  1. Если иное не установлено пунктом 2 настоящей статьи, ставки налога на добычу полезных ископаемых на нефть устанавливаются в фиксированном выражении по следующей шкале:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п | Объем годовой добычи | Ставки, в % | | 1 | 2 | 3 | | 1. | до 250 000 тонн включительно | **5,5** | | 2. | до 500 000 тонн включительно | **7,5** | | 3. | до 1 000 000 тонн включительно | **8,5** | | 4. | до 2 000 000 тонн включительно | **9,5** | | 5. | до 3 000 000 тонн включительно | **10,5** | | 6. | до 4 000 000 тонн включительно | **11,5** | | 7. | до 5 000 000 тонн включительно | **12,5** | | 8. | до 7 000 000 тонн включительно | **13,5** | | 9. | до 10 000 000 тонн включительно | **15,5** | | 10. | свыше 10 000 000 тонн | **18,5** |   ... | **Статья 765.** Ставки налога на добычу полезных ископаемых  1. Если иное не установлено пунктом 2 настоящей статьи, ставки налога на добычу полезных ископаемых на нефть устанавливаются в фиксированном выражении по следующей шкале:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п | Объем годовой добычи | Ставки, в % | | 1 | 2 | 3 | | 1. | до 250 000 тонн включительно | **5,0** | | 2. | до 500 000 тонн включительно | **7,0** | | 3. | до 1 000 000 тонн включительно | **8,0** | | 4. | до 2 000 000 тонн включительно | **9,0** | | 5. | до 3 000 000 тонн включительно | **10,0** | | 6. | до 4 000 000 тонн включительно | **11,0** | | 7. | до 5 000 000 тонн включительно | **12,0** | | 8. | до 7 000 000 тонн включительно | **13,0** | | 9. | до 10 000 000 тонн включительно | **15,0** | | 10. | свыше 10 000 000 тонн | **18,0** |   ... | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Увеличенные (на 0,5%) ставки НДПИ предлагались проектом Кодекса в целях избежания возможных потерь бюджета в связи с изменением порядка определения цены нефти для исчисления НДПИ.  Соответственно, при сохранении действующего порядка расчета необходимо сохранить действующие ставки | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 769 проекта | **Статья 769. Особые положения для применения ставки налога на добычу полезных ископаемых по группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения, включенным в перечень, утвержденный Правительством Республики Казахстан**  1. Налог на добычу полезных ископаемых по группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения, включенным в перечень, утвержденный Правительством Республики Казахстан, исчисляется по ставке 0 процента в течение шестидесяти месяцев с даты начала промышленной добычи при одновременном соблюдении следующих условий:  1) промышленная добыча минерального сырья по группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения начата после 31 декабря 2022 года;  2) уровень внутренней нормы рентабельности по группе месторожденийпо одному контракту на недропользование, части месторождения составляет 15 процентов и менее.  Уровень внутренней нормы рентабельности исчисляется по затратам (расходам), связанным с отработкой группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения, в том числе на геологическое изучение, разведку, подготовительные работы к добыче и иные капитальные затраты, нарастающим итогом с начала их осуществления;  3) право недропользования по группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения, по которой применялась ставка налога на добычу полезных ископаемых, указанная в настоящем пункте, не подлежит отчуждению в течение периода применения положений настоящего пункта, за исключением отчуждения в пользу взаимосвязанной стороны.  2. Порядок определения уровня внутренней нормы рентабельности, порядок включения в перечень для совместной отработки запасов по группе месторождений по одному контракту на недропользование либо раздельной отработки запасов по части месторождения, а также такой перечень определяются Правительством Республики Казахстан.  4. В целях применения ставки налога на добычу полезных ископаемых, установленной пунктом 1 настоящей статьи, недропользователь обязан вести раздельный налоговый учет для исчисления налогового обязательства по налогу на добычу полезных ископаемых в случае осуществления совместной отработки запасов по группе месторожденийпо одному контракту на недропользование либо раздельной отработки запасов по части месторождения в период применения ставки налога на добычу полезных ископаемых, установленной пунктом 1 настоящей статьи. | **статью 769** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Освобождение от уплаты НДПИ на 5 лет в настоящее время действует исключительно **на** **новые месторождения**, разработка которых начата после 1 января 2023 года *(статья 768 проекта НК).*  Распространение указанной льготы **на действующие проекты** путем выделения части месторождения и признания его новым проектом приведет **к неконтролируемым потерям НДПИ.**  Недропользователи будут заинтересованы **в поэтапном выделении участков** до завершения отработки месторождения, фактически будет переход от одного участка на другой новый участок **без уплаты НДПИ**.  Также отсутствие отраслевого контроля за добычей может повлечь злоупотребления в виде применения льготы на полезные ископаемые, добываемые на других участках месторождения.  Кроме того, предлагаемый статьей 769 проекта НК **подход не предусматривает каких-либо встречных обязательств** со стороны недропользователей: размер инвестиций, сохранение рабочих мест, социальные пакеты и пр.  При этом, непонятен механизм включения компаний, получающих льготу, в перечень Правительства.  Учитывая, что Главой государства неоднократно отмечалось о сокращении необоснованных льгот в Налоговом кодексе и **создании стимулов только для новых инвестиционных проектов,** необходимо исключить данную льготу.  Считаем, что ГМК имеет резервы для продолжения добычи на низкорентабельных проектах:  - за период с 2018 по 2023 год крупными недропользователями ГМК выплачено ГМК – **9,1 трлн. тенге** *(по данным dfo.kz)*, которые могли быть направлены на модернизацию производства на действующих проектах;  - статья 768 проекта НК предусматривает применение недропользователем пониженных ставок НДПИ для месторождений, где норма рентабельности меньше 5%, то есть для действующих горнорудных проектов предусмотрены фискальные меры поддержки. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Параграф 2-3 проекта | **Параграф 2-3. Особенности вычетов по контрактам на недропользование** | **параграф 2-3** главы 88проекта **исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Редакционная правка в связи с изменением нумерации статей по геологоразведке *(обоснование приводится выше в позиции 2)* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 772 проекта | **Статья 772. Вычет расходов по непродуктивным скважинам**  Если скважина ликвидирована в связи с тем, что в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании при ее испытании не получен промышленный приток углеводородного сырья (далее в целях настоящего пункта - непродуктивная скважина), то фактически понесенные расходы на строительство и ликвидацию такой скважины относятся на вычеты в следующем порядке:  1) расходы на строительство и (или) ликвидацию непродуктивной скважины или часть таких расходов, понесенных до даты начала добычи после обнаружения, подлежат вычету в порядке, установленном  статьей 298 настоящего Кодекса;  2) расходы на строительство и (или) ликвидацию непродуктивной скважины или часть таких расходов, понесенных после даты начала добычи после обнаружения, относятся на вычеты в том налоговом периоде, в котором такая скважина ликвидирована. | **статью 772** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Редакционная правка, норма перенесена в статью 296 проекта НК в связи с изменением норм по геологоразведке (*обоснование приводится выше)* |  |
|  | статья 773 проекта | **Статья 773. Особенности отнесения расходов к внеконтрактной деятельности**  К расходам налогоплательщика для налогового учета по внеконтрактной деятельности относятся следующие виды расходов, связанные с контрактом на недропользование:  1) расходы налогоплательщика, связанные с заключением контракта на недропользование и приобретением права на недропользование, произведенные до даты заключения контракта, за исключением сумм выплаченного подписного бонуса;  2) расходы, перенесенные в налоговый учет по внеконтрактной деятельности из контракта с расходами до начала добычи в соответствии с пунктом 1 статьи 302 настоящего Кодекса. | **статью 773** проекта **исключить;**  *Соответственно изменить последующую нумерацию статей в проекте Кодекса* | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  В связи с поправкой в статью 296 проекта Налогового кодекса *(обоснование приводится выше)* | *Напрв. в ПРК* |
|  | статья 793 проекта | **Статья 793. Общие положения**  1. Если иное не установлено пунктом 4 настоящей статьи, альтернативный налог на недропользование вправе применить взамен платежа по возмещению исторических затрат, налога на добычу полезных ископаемых, налога на сверхприбыль юридические лица – недропользователи, заключившие в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании:  1) контракт на добычу и (или) совмещенную разведку и добычу углеводородов на участке (участках) недр, полностью расположенном (расположенных) в казахстанском секторе Каспийского моря;  2) контракт на добычу и (или) разведку и добычу углеводородов по участку (участкам) недр с глубиной верхней точки залежей углеводородов, указанной в горном отводе или контракте на добычу или разведку и добычу углеводородов при отсутствии горного отвода, не выше 4500 метров и нижней точки залежей углеводородов, указанной в горном отводе или контракте на добычу или разведку и добычу углеводородов при отсутствии горного отвода, 5000 метров и ниже;  **3) контракт на добычу или разведку и добычу углеводородов на месторождении (месторождениях), отнесенном (отнесенных) к категории истощающихся в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.**  Данное право применяется в период с даты заключения данных контрактов на недропользование или дополнений к ранее заключенным контрактам на недропользование до даты окончания действия соответствующего контракта на недропользование и не подлежит изменению.  Уведомление о применении данного права направляется налогоплательщиком в налоговый орган по месту нахождения не позднее тридцати календарных дней с даты регистрации соответствующего контракта на недропользованиеили дополнений к ранее заключенным контрактам на недропользование.  … | **подпункт 3)** пункта 1 статьи 793 проекта **исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  АНН вводился для **новых сложных проектов на суше и море** для стимулирования разработки и привлечения инвестиций *(взамен уплаты НДПИ, налога на сверхприбыль, платежа за исторические затраты, рентного налога на экспорт)*.  При этом предложение по предоставлению АНН для действующих проектов противоречит поручениям Главы государства, а именно **стимулирование новых проектов.**  Кроме того, имеются следующие риски:  - АНН возникает при наличии налогооблагаемого дохода (НОД) и цены на нефть свыше 50$, при этом налогоплательщик может умышленно завышать расходы для уменьшения НОД;  - льгота предлагается для истощающихся месторождений *(выработанность составляет 85% и более)*, при этом под данную категорию в ближайшем будущем подпадут все месторождения страны, что приведет к **полной потере НДПИ** от нефтегазовой отрасли;  - АНН также предполагается для месторождений, где текущий коэффициент извлечения нефти (КИН) составляет 0,4 и более, при этом КИН зависит от геологических характеристик, то есть под категорию льготников могут необоснованно попасть компании, которые разрабатывают месторождения с лучшими геологическими показателями;  - переход на АНН помимо потерь от основных налогов нефтегазовой отрасли *(НДПИ, рентный налог на экспорт, налог на сверхприбыль)* также приведет к потерям по экспортной таможенной пошлине ввиду планируемого Правительством налоговом маневра;  - отсутствует отраслевые экспертные заключения о достаточности полученной налоговой экономии для сохранения полки добычи;  - компании, потенциально подпадающие под льготу, только за период с 2018-2023 годы уплатили дивидендов на сумму **1,8 трлн. тенге** *(по данным dfo.kz)*, которые могли быть направлены на поддержание добыч на истощенных месторождениях.  Проблемы истощающихся месторождений необходимо решать в первую очередь через предоставление отраслевых стимулов, в том числе **перераспределение квот по обязательным поставка на внутренний рынок** и других отраслевых мер. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Пункт 2 статьи 748 | **Статья 748. Порядок исчисления подписного бонуса**  …  2. Стоимость запасов полезных ископаемых определяется:  1) для углеводородов, за исключением сырого газа, указанного в подпункте 2) настоящего пункта, – исходя из среднеарифметического значения котировок цены углеводородов в иностранной валюте в соответствии **с настоящим подпунктом Кодекса** на день, предшествующий дню опубликования условий конкурса или дню подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, с применением рыночного курса обмена валюты, определенного в последний рабочий день, предшествующий дате уплаты подписного бонуса.  При этом для определения стоимости запасов углеводородов, утвержденных уполномоченным для этих целей государственным органом Республики Казахстан, используется среднеарифметическое значение котировок цены стандартного сорта нефти, указанного в **настоящем подпункте**, значение которых на указанную дату является максимальным.  **Мировая цена нефти определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных котировок цен за налоговый период и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по нижеприведенной формуле.**  **Для целей настоящего пункта котировка цены означает котировку цены нефти в иностранной валюте каждого в отдельности стандартного сорта нефти «Юралс Средиземноморье» (Urals Med) или «Датированный Брент» (Brent Dtd) в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике «Platts Crude Oil Marketwire» компании «The Mcgraw-Нill Companies Inc».**  **При отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в данном источнике используются цены на указанные стандартные сорта сырой нефти:**  **по данным источника «Argus Crude» компании «Argus Media Ltd»;**  **при отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в вышеуказанных источниках – по данным других источников, определяемых законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании.**  **Мировая цена нефти определяется по следующей формуле:**  **где:**  **S – мировая цена нефти за налоговый период;**  **P1, P2 ..., Рn – ежедневная среднеарифметическая котировка цен в дни, за которые опубликованы котировки цен в течение налогового периода;**  **Е – среднеарифметический рыночный курс обмена валюты за соответствующий налоговый период;**  **n – количество дней в налоговом периоде, за которые опубликованы котировки цен.**  **Ежедневная среднеарифметическая котировка цен определяется по формуле:**  **где:**  **Pn – ежедневная среднеарифметическая котировка цен;**  **Сn1 – низшее значение (min) ежедневной котировки цены стандартного сорта сырой нефти «Юралс Средиземноморье» (Urals Med) или «Датированный Брент» (Brent Dtd);**  **Сn2 – высшее значение (max) ежедневной котировки цены стандартного сорта сырой нефти «Юралс Средиземноморье» (Urals Med) или «Датированный Брент» (Brent Dtd);** | **Статья 748. Порядок исчисления подписного бонуса**  …  2. Стоимость запасов полезных ископаемых определяется:  1) для углеводородов, за исключением сырого газа, указанного в подпункте 2) настоящего пункта, – исходя из среднеарифметического значения котировок цены углеводородов в иностранной валюте в соответствии **со статьей 763 настоящего Кодекса** на день, предшествующий дню опубликования условий конкурса или дню подписания протокола прямых переговоров по предоставлению права недропользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, с применением рыночного курса обмена валюты, определенного в последний рабочий день, предшествующий дате уплаты подписного бонуса.  При этом для определения стоимости запасов углеводородов, утвержденных уполномоченным для этих целей государственным органом Республики Казахстан, используется среднеарифметическое значение котировок цены стандартного сорта нефти, указанного в **пункте 3 статьи 763 настоящего Кодекса**, значение которых на указанную дату является максимальным.  **Исключить;** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Включение порядка определения стоимости запасов углеводородов на основе котировок Urals и Brent в статью 748 было обусловлено предложением по применению фактических цен реализации при исчислении НДПИ.  В связи с сохранением действующего порядка исчисления НДПИ *(обоснование в позиции 23),* основанному на ценах Urals и Brent, предлагается соответственно сохранить действующий порядок исчисления подписного бонуса с отсылкой порядок определения мировой цены. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Статья 763 | **Статья 763.** Порядок определения стоимости углеводородов  …  3. Мировая цена нефти определяется как произведение **средневзвешенной цены ее реализации, определенной по нижеприведенной формуле с учетом соблюдения законодательства Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период.**  **Ц ср. = (V1 р.п. х Ц1 р. + V2 р.п. х Ц2 р....+ Vnр.п. х Цn р.)/V общ. реализации,**  **где:**  **V1 р.п., V2 р.п.,.Vnр.п. – объемы каждой партии нефти, реализуемой за налоговый период;**  **Ц1 р., Ц2 р. ... Цn р. – фактические цены реализации нефти по каждой партии в налоговом периоде с учетом соблюдения законодательства Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании;**  **n – количество партий реализованной нефти в налоговом периоде;**  **V общ. реализации – общий объем реализации нефти за налоговый период.**  Для определения мировой цены нефти перевод единиц измерения из барреля в метрическую тонну с учетом фактической плотности и температуры добытой нефти, приведенных к стандартным условиям измерения и указанных в паспорте качества нефти, производится в соответствии с национальным стандартом, утвержденным уполномоченным органом в сфере стандартизации.  При этом для целей исчисления налога на добычу полезных ископаемых перевод единиц измерения из метрической тонны в баррель осуществляется на основе средневзвешенного коэффициента баррелизации по следующей формуле:  К барр. ср.взв. = (V тонн 1 х К барр.1 + V тонн 2… х К барр.2... + V тонн n х К барр.n) / V тонн S, где:  К барр. ср.взв. – средневзвешенный коэффициент баррелизации, рассчитываемый с точностью до четырех знаков после запятой;  V тонн – объемы каждой добытой партии нефти;  К барр.1, К барр.2 ... + К барр.n – коэффициенты баррелизации, указанные в паспорте качества по каждой соответствующей партии добытой нефти;  V тонн S – общий объем добытой за налоговый период нефти, выраженный в метрических тоннах. | **Статья 763.** Порядок определения стоимости углеводородов  …  3. Мировая цена нефти определяется как произведение **среднеарифметического значения ежедневных котировок цен за налоговый период и** [**среднеарифметического рыночного курса обмена валюты**](jl:36148637.10133) **за соответствующий налоговый период по нижеприведенной формуле.**  **Для целей настоящего пункта котировка цены означает котировку цены нефти в иностранной валюте каждого в отдельности стандартного сорта нефти «Юралс Средиземноморье (Urals Med - CIF Augusta)», «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco - CIF Augusta)» или «North Sea Dated/Датированный Брент (Brent Dtd)» в налоговом периоде на основании информации, публикуемой в источнике «Argus Crude» компании «Argus Media Ltd».**  **При отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в данном источнике используются цены на указанные стандартные сорта сырой нефти:**  **по данным источника «Crude Oil Market Wire Basic Service» компании «S&P Global Inc. (S&P Global CommodityInsights)»;**  **при отсутствии информации о ценах на указанные стандартные сорта сырой нефти в вышеуказанных источниках - по данным других источников, определяемых** [законодательством](jl:30194061.180000) **Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании.**  Для определения мировой цены нефти перевод единиц измерения из барреля в метрическую тонну с учетом фактической плотности и температуры добытой нефти, приведенных к стандартным условиям измерения и указанных в паспорте качества нефти, производится в соответствии с [национальным стандартом](jl:31318607.1), утвержденным уполномоченным органом в сфере стандартизации.  При этом для целей исчисления налога на добычу полезных ископаемых перевод единиц измерения из метрической тонны в баррель осуществляется на основе средневзвешенного коэффициента баррелизации по следующей формуле:  К барр. ср.взв. = (V тонн 1 × К барр.1 + V тонн 2... × К барр.2... + V тонн n × К барр.n) / V тонн Σ, где:  К барр. ср.взв. - средневзвешенный коэффициент баррелизации, рассчитываемый с точностью до четырех знаков после запятой;  V тонн - объемы каждой добытой партии нефти;  К барр.1, К барр.2... + К барр.n - коэффициенты баррелизации, указанные в паспорте качества по каждой соответствующей партии добытой нефти;  V тонн Σ - общий объем добытой за налоговый период нефти, выраженный в метрических тоннах.  **Мировая цена нефти определяется по следующей формуле:**    **C:\Users\bkurtinova\AppData\Local\ITS.Paragraph\DocumentsCache\042195\042195114.JPG**  **где:**  **S - мировая цена нефти за налоговый период;**  **P1, P2..., Рn - ежедневная среднеарифметическая котировка цен в дни, за которые опубликованы котировки цен в течение налогового периода;**  **Е -** [среднеарифметический рыночный курс обмена валюты](jl:36148637.10133.1006431546_2) **за соответствующий налоговый период;**  **n - количество дней в налоговом периоде, за которые опубликованы котировки цен.**  **Ежедневная среднеарифметическая котировка цен определяется по формуле:**  **C:\Users\bkurtinova\AppData\Local\ITS.Paragraph\DocumentsCache\041804\041804258.PNG,**  **где:**  **Рn - ежедневная среднеарифметическая котировка цен;**  **Cn1 - низшее значение (min) ежедневной котировки нефти «Юралс Средиземноморье (Urals Med - CIF Augusta)», «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco - CIF Augusta)» или «North Sea Dated/Датированный Брент (Brent Dtd)»;**  **Сn2 - высшее значение (max) ежедневной котировки «Юралс Средиземноморье (Urals Med - CIF Augusta)», «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco - CIF Augusta) » или «North Sea Dated/Датированный Брент (Brent Dtd)».**  **Применение котировок нефти «Юралс Средиземноморье (Urals Med - CIF Augusta)», «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco - CIF Augusta)» или «North Sea Dated/Датированный Брент (Brent Dtd)» производится недропользователем на основании договоров на поставку нефти в следующем порядке:**  **1) в случае, когда в договоре на поставку указан стандартный сорт нефти Urals или котировка «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco)» - применяется котировка нефти «Юралс Средиземноморье (Urals Med - CIF Augusta)», «Kazakh Export Blend Crude Oil (Kebco - CIF Augusta)», мировая цена по которой за налоговый период является максимальной;**  **2) в случае, когда в договоре на поставку указан стандартный сорт нефти Brent, - применяется котировка «North Sea Dated/Датированный Брент (Brent Dtd)».**  **В случае, когда в договоре на поставку указан сорт нефти, не относящийся к вышеуказанным стандартным сортам, недропользователь обязан отнести объем нефти, поставленной по такому договору, к тому стандартному сорту нефти, мировая цена по которому за налоговый период является максимальной.** | **депутаты**  **Б. Бейсенгалиев**  **Д. Еспаева**  **Т. Савельева**  **Е. Әбіл**  **Қ. Абден**  **Н. Сайлаубай**  **А. Аймагамбетов**  **Е. Бейсенбаев**  **Е. Саиров**  **А. Сарым**  **А. Баққожаев**  **Н. Шаталов**  Предложенный в проекте Налогового кодекса переход от мировых цен на фактические цены несет следующие риски:  1) открывается возможность для применения различных схем *(реализация нефти по заниженным ценам в адрес аффилированных компаний-нерезидентов либо предоставление «формальных» скидок для ухода от уплаты природной ренты)*;  2) в результате последних глобальных изменений в мире появляются новые рынки сбыта, идет диверсификация маршрутов поставки нефти (*к примеру, в обход России с января 2023 года начался экспорт через порты Актау – Баку - Джейхан, в 2024 планируется экспорт через порты Актау - Нека, Иран)*, меняется логистика и составляющие дифференциала (скидка с цены), что приведет к налоговым спорам при исчислении дифференциала;  3) осложняется налоговое администрирование, поскольку контроль за трансфертным ценообразованием возможен только в ходе выездной налоговой проверки, требующей обязательности изучения первичных документов (договоров, инвойсов, коносаментов, сертификатов качества и т.д.).  В совокупности, кардинальный переход от действующего понятного и прозрачного механизма исчисления НДПИ и рентного налога на экспорт приведет к значительным потерям поступлений в Национальный фонд *(по оценкам экспертов более* ***270 млрд. тенге ежегодно****).*  В этой связи **предлагается вернуть прежний механизм исчисления НДПИ и рентного налога на экспорт с применением мировых цен**.  При этом, считаем необходимым **уточнить редакцию** статьи 763 проекта Налогового кодекса **путем добавления котировки KEBCO** («Kazakh Export Blend Crude Oil»)**.**  Данное уточнение необходимо в связи с тем, что с 2022 года в отношение российской нефти Urals введены санкции со стороны европейских стран, что привело к снижению котировок на Urals.  При этом со стороны ЕС в целях поддержания казахстанских нефтяных компаний стали дополнительно выплачиваться премии *(до 30 долл. за баррель)*, которые включаются в стоимость при исчислении НДПИ и рентного налога *(расчет производится исходя из котировки)*.  Далее, в целях разграничения казахстанской и российской нефти, официальные источники информации Platts и Argus во 2–ой половине 2022 года начали публиковать ежедневные спотовые котировки на нефть сорта KEBCO на условиях CIF Аугуста *(далее – KEBCO Med)*., что позволило установить ежедневные котировки на казахстанскую нефть.  Де-факто котировка KEBCO Med является аналогом котировки «URALS Med», которая в свою очередь содержится в действующем Налоговом кодексе, при этом включение KEBCO позволит взимать НДПИ и рентный налога с экспорта по достоверным ценам. | *Напрв. в ПРК* |
|  | Часть первая статьи 766 | **Статья 766. Объект обложения**  Объектом обложения является физический объем добытых недропользователем за налоговый период минерального сырья или твердых полезных ископаемых с учетом объема фактических потерь в недрах за налоговый период, превышающего пределы нормируемых потерь в недрах, установленных техническим проектом разработки месторождения, утвержденным уполномоченным для этих целей государственным органом Республики Казахстан (облагаемый объем полезных ископаемых).  … | **Статья 766. Объект обложения**  Объектом обложения является физический объем добытых недропользователем за налоговый период минерального сырья или твердых полезных ископаемых с учетом объема фактических потерь в недрах за налоговый период, превышающего пределы нормируемых потерь в недрах, установленных техническим проектом разработки месторождения, утвержденным уполномоченным для этих целей государственным органом Республики Казахстан (облагаемый объем полезных ископаемых) **в определяемом им порядке**.  … | **депутаты**  **А. Рау**  **Е. Саиров**  Потери при идобыче твердых полезных ископаемых в настоящее время утверждаются при непрозрачных, непонятных подходах и неурегулированы.  При этом от потерь зависит объем поступления НДПИ. Потери имеют значение только для целей расчета НДПИ и другой цели не преследуют.  Необходимо принять НПА по регулированию потерь для целей НДПИ. |  |
|  | Новая Глава 89 Раздела 19, новые статьи 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786 | **Отсутствует.** | **ГЛАВА 89. РОЯЛТИ НА ТВЕРДЫЕ ПОЛЕЗНЫЕ ИСКОПАЕМЫЕ**  *Соответственно изменить нумерацию последующих глав*  **Статья 779. Общие положения**   1. Роялти уплачивается недропользователем при реализации товарных продуктов, содержащих твердые полезные ископаемые (полезные компоненты), добываемые таким недропользователем на территории Республики Казахстан.   Налог на добычу полезных ископаемых не уплачивается по объемам твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), по которым уплачивается роялти в соответствии с настоящей главой.   1. Если иное не установлено настоящей главой, роялти уплачивается недропользователем вне зависимости от извлечения твердых полезных ископаемых (полезных компонентов) из состава минерального сырья, техногенных минеральных образований, забалансовых запасов, определенных согласно пункту 1 статьи 746 настоящего Кодекса. 2. Роялти не уплачивается по следующим видам твердых полезных ископаемых: 3. нерудным твердым полезным ископаемым, в том числе, драгоценным, поделочным, техническим камням, общераспространенным полезным ископаемым; 4. урану. 5. Содержание твердых полезных ископаемых (полезных компонентов) в реализуемом товарном продукте подтверждается сертификатом соответствия, выданным юридическим лицом, аккредитованным в установленном порядке для осуществления деятельности по подтверждению соответствия, определенное законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании.   Недропользователь обязан представить указанный в настоящем пункте документ по требованию налогового органа при проведении налоговой проверки.  **Статья 780. Плательщики**   1. Плательщиками роялти являются недропользователи, осуществляющие реализацию товарных продуктов, содержащих определяемые статьей 779 (Общие положения) настоящего Кодекса твердые полезные ископаемые (полезные компоненты), по каждой отдельной лицензии на недропользование, выданной после 1 января 2026 года. 2. Плательщиками роялти не являются недропользователи, осуществляющие деятельность на основании следующих контрактов и лицензий на недропользование: 3. по лицензиям на старательство; 4. по контрактам на разведку и (или) добычу твердых полезных ископаемых, заключенным до введения в действие Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года; 5. по лицензиям на недропользование, выданным в результате перехода на лицензионный режим (переоформление права недропользования); 6. контрактам на добычу урана.   **Статья 781. Объект налогообложения**   1. Объектом налогообложения является физический объем твердого полезного ископаемого (полезного компонента), содержащегося в реализованном недропользователем за налоговый период первом товарном продукте.   Для целей настоящей главы, первым товарным продуктом могут быть:   1. непосредственно твердые полезные ископаемые в виде товарной руды; 2. концентраты черных, цветных, редких и редкоземельных металлов; 3. металлы и их сплавы.   В случае реализации в результате деятельности по добыче к первым товарным продуктам также могут быть приравнены отходы горнодобывающих, горно-перерабатывающих или энергетических производств, в том числе вскрыша, вмещающая порода, пыль, бедная (некондиционная) руда, хвосты и шламы обогащения, зола и золошлаки, шлаки, кеки, клинкеры и другие аналогичные виды отходов металлургического передела, которые заскладированы до 30 мая 1992 года или иным образом признаются всклоченными в состав недр в соответствии с законодательством о недрах и недропользовании Республики Казахстан.   1. Не являются объектом налогообложения: 2. объемы твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), извлечение которых экономически нецелесообразно или технически и технологически невозможно, и по которым в налоговом периоде отсутствует реализация; 3. не подлежащие оплате покупателем объемы полезных компонентов и (или) вредных примесей, содержащиеся в реализованном недропользователем товарном продукте, согласно договору (контракту) на поставку такого товарного продукта, но не более размеров рыночных показателей, указанных в официально признанных источниках информации о рыночных ценах, согласно перечню, утвержденному уполномоченным органом; 4. объемы твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), содержащихся в реализованном недропользователем товарном продукте, полученные в результате первичной переработки и (или) любой последующей переработки недропользователем приобретенного (покупного) минерального сырья и (или) товарного продукта; 5. объемы твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), содержащихся в реализованном недропользователем товарном продукте, извлеченные из техногенных минеральных образований, по которым ранее был уплачен налог на добычу полезных ископаемых и (или) роялти, за исключением государственных техногенных минеральных образований, заскладированных до 30 мая 1992 года, в том числе в результате включения в состав недр в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.   Налогоплательщик самостоятельно устанавливает в налоговой учетной политике методы определения объемов твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), подлежащих исчислению роялти. В случае если в налоговой учетной политике не установлен такой метод, то налоговые органы в ходе проведения налоговой проверки определяют объемы твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), подлежащих исчислению роялти, на основании одного или нескольких из следующих методов:   1. удельного веса добытого недропользователем минерального сырья, направленного на первичную переработку, в общем объеме минерального сырья, направленного на первичную переработку; 2. удельного веса добытого недропользователем минерального сырья, направленного на последующую переработку, в общем объеме минерального сырья, направленного на последующую переработку.   **Статья 782. Налоговая база**   1. Налоговой базой для исчисления роялти является стоимость объема твердого полезного ископаемого (полезных компонентов), содержащегося в первом товарном продукте, реализованном недропользователем за налоговый период. 2. Если иное не установлено пунктом 4 настоящей статьи, стоимость твердых полезных ископаемых (полезных компонентов) определяется исходя из стоимости реализации первого товарного продукта без учета налога на добавленную стоимость и сумм фактических расходов на их транспортировку до пункта перехода права собственности (отгрузки).   Для целей настоящей статьи под расходами на транспортировку понимаются фактические расходы, понесенные налогоплательщиком до пункта перехода права собственности (отгрузки), в том числе оплата транспортного тарифа, расходы по сливу и наливу (для жидких веществ), расходы по погрузке и разгрузке (для твердых веществ), расходы по страхованию в пути.   1. Стоимость реализации товарного продукта, указанная в пункте 2 настоящей статьи, подлежит корректировке в случаях и порядке, установленных законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании. 2. Стоимость твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), по которым в отчетном налоговом периоде имеются официальные котировки цен, зафиксированные на Лондонской бирже металлов или Лондонской ассоциацией рынка драгоценных металлов определяется по средней биржевой цене, сложившейся за налоговый период.   Средняя биржевая цена, если иное не установлено настоящей статьей, определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных усредненных котировок цен за налоговый период и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по нижеприведенной формуле.  Для целей настоящей статьи котировка цены означает котировку цены на полезное ископаемое (полезный компонент) в иностранной валюте, зафиксированную на Лондонской бирже металлов или Лондонской ассоциации рынка драгоценных металлов и публикуемую в журнале «Fastmarkets» издательства «Fastmarkets Global Ltd», журнале «Metal-pages» издательства «Metal-pages Limited».  Средняя биржевая цена, если иное не установлено настоящей статьей, определяется по следующей формуле:  где:  S - средняя биржевая цена на полезное ископаемое (полезный компонент) за налоговый период;  P1, P2,..., Рn - ежедневная усредненная котировка цен в дни, за которые опубликованы котировки цен на Лондонской бирже металлов в течение налогового периода;  Е - среднеарифметический рыночный курс обмена валюты за соответствующий налоговый период;  n - количество дней в налоговом периоде, за которые опубликованы котировки цен.  Ежедневная усредненная котировка цен определяется по формуле:  где:  Рn - ежедневная усредненная котировка цен;  Cn1 - ежедневная котировка цены Cash;  Сn2 - ежедневная котировка цены Cash Settlement.  Средняя биржевая цена на золото, платину, палладий определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных усредненных котировок цен за налоговый период и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по следующей формуле:  где:  S - средняя биржевая цена на золото, платину, палладий за налоговый период;  P1, P2,..., Рn - ежедневная усредненная котировка цен на золото, платину, палладий в дни, за которые были объявлены и опубликованы котировки цен Лондонской ассоциацией рынка драгоценных металлов в течение налогового периода;  Е - среднеарифметический рыночный курс обмена валюты за соответствующий налоговый период;  n - количество дней в налоговом периоде, за которые опубликованы котировки цен.  Ежедневная усредненная котировка цен на золото, платину, палладий определяется по формуле:  где:  Рn - ежедневная усредненная котировка цен;  Cn1 - ежедневная котировка цен a.m. (утренний фиксинг) на золото, платину, палладий;  Сn2 - ежедневная котировка цен p.m. (вечерний фиксинг) на золото, платину, палладий.  Средняя биржевая цена на серебро определяется как произведение среднеарифметического значения ежедневных котировок цен на серебро за налоговый период и среднеарифметического рыночного курса обмена валюты за соответствующий налоговый период по следующей формуле:  где:  S - средняя биржевая цена на серебро за налоговый период;  Р1, Р2,.., Рn - ежедневная котировка цен на серебро в дни, за которые объявлены и опубликованы котировки цен Лондонской ассоциацией рынка драгоценных металлов в течение налогового периода;  Е - среднеарифметический рыночный курс обмена валюты за соответствующий налоговый период;  n - количество дней в налоговом периоде, за которые были опубликованы котировки цен.  Средняя биржевая цена на твердое полезное ископаемое (полезный компонент) применяется к общему объему каждого вида твердого полезного ископаемого (полезного компонента), содержащегося в первом товарном продукте, реализованном недропользователем, и подлежащего налогообложению в соответствии с настоящей главой.   1. Для целей настоящей главы дата реализации определяется в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и (или) требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности. 2. В случаях, предусмотренных пунктом 1 статьи 287 Налогового кодекса, корректировка стоимости и (или) объемов твердых полезных ископаемых (полезных компонентов), содержащихся в реализованном товарном продукте, производится в том периоде, в котором наступили указанные случаи.   **Статья 783. Ставки роялти**   1. Если иное не предусмотрено настоящей статьей, ставки роялти устанавливаются в следующих размерах:  |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п | Вид товарного продукта | Ставки, в процентах | | 1 | 2 | 3 | | 1. | Добытое из недр рудное сырье, прошедшее процесс дробления, грохочения, измельчения, классификацию (сортировку), государственные и собственные отходы горнодобывающего производства, горно-перерабатывающего или энергетического производства | 9% | | 2. | Концентраты, обогатительного производства и прочие продукты и собственные отходы, которые являются результатом первичной переработки (обогащения) | 7% | | 3. | Металлы и сплавы, прочие продукты и собственные отходы, которые являются результатом химико-металлургического передела | 4% |  1. В случае, если уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), соответствующему критериям, определенным Правительством Республики Казахстан, составляет 5 процентов и менее, недропользователь по реализованным товарным продуктам, полученным в результате первичной переработки (обогащения) и (или) последующей переработки добытого на таком месторождении (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) минерального сырья, вправе применять следующие ставки роялти:  |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п | Вид товарного продукта | Ставки, в процентах | | 1 | 2 | 3 | | 1. | Добытое из недр рудное сырье, прошедшее процесс дробления, грохочения, измельчения, классификацию (сортировку), собственные или государственные отходы горнодобывающего, горно-перерабатывающего или энергетического производства | 4,5% | | 2. | Концентраты обогатительного производства и прочие продукты и собственные отходы, которые являются результатом первичной переработки (обогащения) | 3,5% | | 4. | Металлы и сплавы, прочие продукты и собственные отходы, которые являются результатом химико-металлургического передела | 2% |   При фактическом несоответствии месторождения (группы месторождения по одной лицензии на недропользование, части месторождения) критериям низкорентабельности, недропользователь производит в срок не позднее 15 числа второго месяца, следующего за четвертым кварталом соответствующего календарного года, перерасчет налоговых обязательств по роялти на основании ставок, установленных пунктом 1 настоящей статьи, за весь год, в котором такие критерии были не соблюдены, и отражает полученные значения в дополнительной декларации по роялти за четвертый квартал. Сумма роялти, отраженная в такой декларации, является налоговым обязательством четвертого квартала и подлежит уплате в общеустановленном порядке в бюджет.   1. Роялти по твердым полезным ископаемым, содержащимся в реализованном недропользователем товарном продукте, исчисляется по ставке 0 процента в течение шестидесяти месяцев с момента начала промышленной добычи при одновременном соблюдении следующих условий: 2. уровень внутренней нормы рентабельности по месторождению (группе месторождений по одной лицензии на недропользование, части месторождения), на котором добыто твердое полезное ископаемое, не превышает 15 процентов; 3. право недропользования по месторождению, по которому применялась ставка роялти, указанная в части первой настоящего пункта, не подлежит отчуждению в течение периода применения положений настоящего пункта, за исключением отчуждения в пользу взаимосвязанной стороны.   В целях настоящего пункта уровень внутренней нормы рентабельности по месторождению (группе месторождений по одной лицензии на недропользование, части месторождения) определяется в соответствии с порядком, указанным в части второй пункта 4 статьи 720 настоящего Кодекса.  При несоблюдении условий, установленных настоящим пунктом, роялти уплачивается по ставкам, установленным в соответствии с пунктом 1 или 2 настоящей статьи, за весь период применения положений настоящего пункта.  При достижении уровня внутренней нормы рентабельности по месторождению (группе месторождений по одной лицензии на недропользование, части месторождения) показателя, установленного подпунктом 2) настоящего пункта, налогоплательщик производит перерасчет налоговых обязательств по роялти в срок не позднее 15 числа второго месяца, следующего за четвертым кварталом соответствующего календарного года. Указанный перерасчет налоговых обязательств по роялти осуществляется с применением ставок роялти, указанных в пункте 1 или 2 настоящей статьи, за весь год, в котором уровень внутренней нормы рентабельности превысил 15 процентов, и отражается в дополнительной декларации по роялти за четвертый квартал такого года. Сумма роялти, отраженная в такой декларации, является налоговым обязательством четвертого квартала и подлежит уплате в общеустановленном порядке в бюджет.  В случае, если в последующие периоды после перерасчета налоговых обязательств по роялти уровень внутренней нормы рентабельности снижается ниже 15 процентов, налогоплательщик не вправе применять положения настоящего пункта для этих последующих периодов.  **Статья 784. Налоговый период**  Налоговым периодом по роялти является календарный квартал.  **Статья 785. Сроки уплаты**  Налогоплательщик обязан уплатить в бюджет по месту нахождения исчисленную сумму роялти не позднее 25 числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.  **Статья 786. Налоговая декларация**  Декларация по роялти представляется недропользователем в налоговый орган по месту нахождения не позднее 15 числа второго месяца, следующего за налоговым периодом. | **депутаты**  **А. Рау**  **Е. Саиров**  В настоящее время НДПИ исчисляется и уплачивается **непрозрачно**, тарифы на каждый минерал определены разные потому что зависят от трех **субъективных факторов**: 1) оценки запасов, 2) утверждению потерь 3) и отчетности о добыче.  Кроме того, текущая система **НДПИ не стимулирует развитие более высоких переделов**.  При этом только в Казахстане и в Филиппинах принята система уплаты природной ренты по ТПИ на основе добытой продукции.  Во всех остальных странах природная рента по ТПИ уплачивается исходя из **фактического содержания** **продаваемого продукта** (руды, концентрата и металла) либо исходя из объема выручки.  В этой связи предлагается для **новых месторождений, открытых с 1 января 2026 года** в рамках новых лицензий на добычу ТПИ предлагается отдельная глава по роялти, составленная по модели Австралии.  Предлагаемая Глава устанавливает уплату природной ренты по ТПИ в виде **роялти** с продаваемых продуктов с учетом фактического содержания в них полезных компонентов. **Ставки роялти уменьшаются по мере повышению уровня передела**. |  |
|  | часть первая пункта 1 статьи 612 проекта | **Статья 612. Ставки платы**  1. По участку недр, предоставленному на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, ставки платы определяются исходя из размера МРП, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на 1 число налогового периода, и составляют:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№** | **Период** | **Ставки платы (МРП)** | | **1** | **2** | **3** | | 1. | с 1 по 36 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 15 | | 2. | с 37 по 60 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 23 | | 3. | с 61 по 84 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 32 | | 4. | с 85 месяца действия лицензии на разведку и далее, за 1 блок | 60 | | 5. | с 1 месяца действия лицензии на добычу и далее, за  1 км2 | 450 |   Для целей настоящей главы блок означает территорию, на которую в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании выдана лицензия на разведку или добычу твердых полезных ископаемых. Каждый блок имеет идентифицирующие его координаты и индивидуальный код, присваиваемый ему уполномоченным органом по изучению и использованию недр.  2. По остальным земельным участкам ставки платы определяются в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан. При этом ставки платы устанавливаются не ниже размеров ставок земельного налога без учета положений, предусмотренных [пунктами 2](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z9300) и [3](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z9305) статьи 573 настоящего Кодекса. | часть первую пункта 1 статьи 612 проекта изложить в следующей редакции:  «1. По участку недр, предоставленному на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, ставки платы определяются исходя из размера МРП, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на 1 число налогового периода, и составляют:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№** | **Период** | **Ставки платы (МРП)** | | **1** | **2** | **3** | | 1. | с 1 по 36 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 15, **если количество блоков менее 70**;  **30, если количество блоков от 70 до 120;**  **40, если количество блоков от 120 и больше** | | 2. | с 37 по 60 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 23, **если количество блоков менее 60**;  **50, если количество блоков от 60 до 100;**  **60, если количество блоков от 100 и больше** | | 3. | с 61 по 84 месяцы действия лицензии на разведку, за 1 блок | 32, **если количество блоков менее 50**;  **60, если количество блоков от 50 до 100;**  **80, если количество блоков от 100 и больше** | | 4. | с 85 месяца действия лицензии на разведку и далее, за 1 блок | 60, **если количество блоков менее 30**;  **80, если количество блоков от 30 до 80;**  **100, если количество блоков от 80 и больше** | | 5. | с 1 месяца действия лицензии на добычу и далее, за  1 км2 | 450 |   »; | **депутаты**  **А. Рау**  **М. Ергешбаев**  **Е. Саиров**  **Л. Тумашинов**  Предлагается увеличить ставки за аренду территорий при разведке полезных ископаемых. Кроме увеличения ставок каждые три года в текущем режиме необходимо также стимулировать недропользователей заявлять меньшее количество блоков в рамках одной лицензии на разведку, отказываясь от изначально большого количества блоков. | **Доработать**  **Поддержано ПРК**  **по позиции 22** относительно внесения изменений и дополнений в строки 1, 2, 3 и 4 таблицы пункта 1 статьи 612 проекта в части увеличения ставок платы за пользование земельными участками по участку недр, предоставленному на основании лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, установленных частью первой пункта 1 статьи 612 проекта; |
|  | строка 2. таблицы подпункта 1) пункта 1 статьи 768 проекта | **Статья 768. Ставки налога на добычу полезных ископаемых**  1. Если иное не предусмотрено настоящей статьей, ставки налога на добычу полезных ископаемых устанавливаются в следующих размерах**:**  1) полезные ископаемые, за исключением указанных в подпункте 2) настоящего пункта:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Наименование полезных ископаемых, минерального сырья, в том числе прошедшего только первичную переработку** | | **Ставки, в процентах** | | **1** | **2** | **3** | **4** | | 1. | Руды черных, цветных | Хромовая руда (концентрат) | 21,06 % | | Марганцевая, железо-марганцевая руда (концентрат) | 3,25 % | | Железная руда (концентрат) | 3,64 % | | 2. | Металлы | Медь | 8,55 % | | **Цинк** | **10,5 %** | | **Свинец** | **10,4 %** | | Золото, серебро | 7,5 % | | Платина, палладий | 6,5 % | | Алюминий | 0,38 % | | Олово | 3,9 % | | Никель | 7,8 % | | 3. | Минеральное сырье, содержащее металлы | Ванадий | 5,2 % | | Хром, титан, магний, кобальт, вольфрам, висмут, сурьма, ртуть, мышьяк и другие | 7,8 % |   … | строку 2. таблицы подпункта 1) пункта 1 статьи 768 проекта изложить в следующей редакции:  «   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 2. | Металлы | Медь | 8,55 % | | **Цинк** | **6,5 %** | | **Свинец** | **6,5 %** | | Золото, серебро | 7,5 % | | Платина, палладий | 6,5 % | | Алюминий | 0,38 % | | Олово | 3,9 % | | Никель | 7,8 % |   »; | **депутаты**  **А. Рау**  **М. Ергешбаев**  **Е. Саиров**  **Л. Тумашинов**  Увеличение ставок НДПИ на свинец и цинк привели к снижению рентабельности и привлекательности данных производств, в сравнении с разведкой и добычей других металлов. Коэффициент восполняемости по цинку -0,1; по свинцу – 0,2. При этом с 2022 года произошло снижение цен цинк- на 14%, свинец- на 11%.  Данная ситуация несет риск сокращения рабочих мест и остановку добычи на градообразующих предприятиях в ВКО. По данной причине не начинается добыча цинка на МПИ «Шалкия» в Кызылордынской области. Предлагается снижение ставок НДПИ на цинк и свинец до 6,5% - как на платину.  При этом недополученный объем поступлений по НДПИ на МПИ «Шалкия» компенсируется ростом иных налоговых поступлений +22,8 млрд.тг. По месторождениям в ВКО - продлить срок добычи Малеевского и Тишинского рудников (4,4 тыс. раб.мест) и не снизить поступления по иным налогам в бюджет. Предотвратится риск социальной напряженности в моногородах Риддер и Алтай. | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  **по позиции 26** относительно внесения изменений в строку 2 таблицы подпункта 1) пункта 1 статьи 768 проекта в части снижения ставок НДПИ на цинк с 10,5 % до 6,5 %, свинец - с 10,4 % до 6,5 %.  Предлагаемое снижение ставок по НДПИ на цинк и свинец влечет риски для государства в виде создания нежелательного прецедента (по другим полезным ископаемым могут быть выдвинуты аналогичные точечные инициативы), а также потерь республиканского бюджета порядка 27 млрд. тенге ежегодно.  ***Справочно:*** *поступление НДПИ по цинку за 2024 год составило порядка 60 млрд. тенге, при применении предлагаемой ставки 6,5 % потери составляют 23 млрд. тенге. Аналогично по свинцу поступление за 2024 год составило около 11 млрд. тенге, соответственно, потери - 4 млрд. тенге.*  При этом мировые цены на цинк и свинец в 2024 году не показывают каких-либо аномальных отклонений.  Так, например, средняя цена в 2024 году на свинец по сравнению с 2023 годом снизилась на 3 %, при этом на цинк цена увеличилась на 5 %.  Отмечаем, что для ГМК с 2018 года отменены налог на сверхприбыль, рентный налог на экспорт, платеж за возмещение исторических затрат, которые до настоящего времени уплачиваются нефтегазовыми компаниями.  ***Справочно:*** *в соответствии с утвержденной методикой расчета КНН (соотношение налогов к совокупному годовому доходу) средний процент налоговых изъятий по ГМК за 2023 год составляет 11,8 %, при этом КНН в нефтегазовом секторе выше в 2 раза (20,1 %).*  Следует отметить, что ставки НДПИ не пересматривались с 2009 года, а увеличение ставок в 2023 году на биржевые (+50 %) и небиржевые металлы +30%) связано с ростом мировых цен на твердые полезные ископаемые.  При этом действующим Налоговым кодексом для низкорентабельных месторождений предусмотрено применение ставок НДПИ на уровне 2022 года, в том числе для цинка – 7 %, для свинца – 8 %.  В этой связи предложение не поддерживается. |
|  | статья 770 проекта | **Статья 770. Особые положения для применения недропользователем ставок налога на добычу полезных ископаемых по твердым полезным ископаемым, извлеченным из техногенных минеральных образований**  1. При исчислении налога на добычу полезных ископаемых по твердым полезным ископаемым, извлеченным из техногенных минеральных образований, недропользователь к ставкам, установленным статьей 768 настоящего Кодекса, применяет понижающий коэффициент 0,1.  2.Для исчисления налога на добычу полезных ископаемых недропользователь обязан вести раздельный налоговый учет по твердым полезным ископаемым, извлеченным из техногенных минеральных образований, отдельно от иных твердых полезных ископаемых, добытых недропользователем.  3. Объектом обложения по твердым полезным ископаемым, извлеченным из техногенных минеральных образований, является объем реализованных твердых полезных ископаемых, извлеченных из техногенных минеральных образований.  4. В целях исчисления налога на добычу полезных ископаемых по твердым полезным ископаемым, извлеченным из техногенных минеральных образований, налоговая база определяется в соответствии со статьей 767настоящего Кодекса. | **статью 770 проекта исключить;** | **депутаты**  **А. Рау**  **М. Ергешбаев**  **Е. Саиров**  **Л. Тумашинов**  Данные виды ТМО (хвосты обогащения, отвалы бедной руды), образуя техногенное месторождение, могут иметь такое же содержание полезного компонента, что и сами месторождения.  Соответственно, применение понижающего коэффициента **0,1** влечёт **потери бюджета**. Данные ТМО, в случае оставления и нерентабельности извлечения из них полезных ископаемых при обычных ставках НДПИ на текущей момент, со временем станут рентабельными с учетом развития технологий и неизбежного роста цен на металлы в ближайшие десятилетия. | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  **по позиции 27** относительно исключения из проекта статьи 770, предусматривающей льготу по переработке ТМО путем применения коэффициента 0,1 к ставкам НДПИ к объему реализованных полезных ископаемых, добытых из состава ТМО.  Главой государства поставлена задача по освоению залежей редких и редкоземельных металлов.  Поэтому, наряду со стимулированием открытия новых месторождений требуется раскрытие потенциала ТМО, где могут быть значительные запасы редких и редкоземельных металлов.  В этой связи для добычи полезных ископаемых из состава ТМО предлагается сохранить пониженную ставку НДПИ (понижающий коэффициент 0,1).  На основании изложенного полагаем возможным дальнейшее рассмотрение проекта Закона в Парламенте Республики Казахстан с учетом настоящего заключения Правительства. |
|  | пункт 1 статьи 771 проекта | **Статья 771. Особые положения для применения недропользователем ставки налога на добычу полезных ископаемых по техногенным минеральным образованиям, подлежащим использованию без извлечения из них твердых полезных ископаемых для собственных производственных нужд или реализации**  1. При исчислении налога на добычу полезных ископаемых по техногенным минеральным образованиям, подлежащим использованию недропользователем без извлечения из них твердых полезных ископаемых для собственных производственных нужд или реализации, применяются ставки налога на добычу полезных ископаемых для метаморфических пород в соответствии с пунктом 1 статьи 775 настоящего Кодекса.  2. Объектом обложения по техногенным минеральным образованиям, подлежащим использованию без извлечения из них твердых полезных ископаемых, является физический объем реализуемых или используемых для собственных производственных нужд техногенных минеральных образований. | **пункт 1** статьи 771 проекта изложить в следующей редакции:  «1. При исчислении налога на добычу полезных ископаемых по техногенным минеральным образованиям **(вскрыша, вмещающая порода, зола и золошлаки)**, подлежащим использованию недропользователем без извлечения из них твердых полезных ископаемых для собственных производственных нужд, **без** **извлечения полезных компонентов в результате переработки** или реализации, применяются ставки налога на добычу полезных ископаемых для метаморфических пород в соответствии с пунктом 1 статьи 775 настоящего Кодекса.  **При этом в случае использования недропользователем указанных техногенных минеральных образований в целях рекультивации нарушенных земель, ликвидации последствий недропользования, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах, а также в случае реализации другим недропользователям для указанных целей, третьим лицам, являющихся подрядчиками для использования в строительстве и реконструкции автомобильных дорог общего пользования, железных дорог, государственных гидротехнических сооружений налог на добычу полезных ископаемых исчисляется по ставке 0 процента.»;** | **депутаты**  **А. Рау**  **М. Ергешбаев**  **Е. Саиров**  **Л. Тумашинов**  Необходимы уточнения в части видов ТМО с учетом их разновидности и традиционного использования в строительстве. Кроме того, в тех случаях, когда такие ТМО используются в государственных нуждах при строительстве и реконструкции автодорог, государственных водохранилищ или в тех случаях, когда такие ТМО возвращаются в государственную собственность в результате работ по ликвидации последствий недропользования, в том числе в результате закладки и заполнения выработанных пустот в земле и недрах, то насчисление НДПИ является нелогичным, так как такие природные ресурсы, по сути, возвращаются государству в качестве строительного материала.  Данная мера позволит сократить вскрытие новых карьеров общераспространенных полезных ископаемых и избежать негативное воздействие на окружающую среду. | **Доработать**  **Частично поддержано ПРК**  **по позиции 28** относительно внесения изменений и дополнений в пункт 1 статьи 771 проекта в части снижения ставок НДПИ по ТМО:  - по ТМО (вскрыша, вмещающая порода, зола и золошлаки), использованным на собственные нужды без извлечения полезных компонентов, исчислять НДПИ по ставке для метаморфических пород (0,02 МРП за 1 тонну);  - по ТМО, используемым недропользователем на ликвидацию последствий недропользования и реализацию третьим лицам на строительство автомобильных и железных дорог, гидротехнических сооружений, по ставке 0%.  Учитывая, что в настоящее время подрядные компании при строительстве автомобильных и железных дорог, гидротехнических сооружений обязаны получать разрешение на разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) и уплачивать НДПИ за добытые ОПИ, считаем целесообразным обязать недропользователей при реализации подрядным компаниям отдельных видов ТМО (вскрыша, вмещающая порода, зола и золошлаки) уплачивать НДПИ по фиксированной ставке НДПИ для метаморфических пород (0,02 МРП за 1 тонну).  В этой связи предлагаем заголовок и пункт 1 статьи 771 проекта изложить в следующей редакции:  «Статья 771. Особые положения для применения недропользователем ставки налога на добычу полезных ископаемых по техногенным минеральным образованиям, подлежащим использованию без извлечения из них твердых полезных ископаемых  1. При исчислении налога на добычу полезных ископаемых по техногенным минеральным образованиям (вскрыша, вмещающая порода, зола и золошлаки), использованным без извлечения из них твердых полезных ископаемых для собственных производственных нужд, ликвидации последствий недропользования, и реализации третьим лицам, являющимся подрядчиками для использования в строительстве и реконструкции автомобильных дорог общего пользования, железных дорог, государственных гидротехнических сооружений, применяются ставки налога на добычу полезных ископаемых для метаморфических пород в соответствии с пунктом 1 статьи 775 настоящего Кодекса.». |
|  | пункт 4 статьи 607 проекта | **Статья 607. Ставки сборов за выдачу разрешительных документов**  **…**  4. Ставки лицензионного сбора за право занятия отдельными видами деятельности (сбора за выдачу лицензий на занятие отдельными видами деятельности) составляют:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Виды лицензируемой деятельности** | **Ставки сбора (МРП)** | | **1** | **2** | **3** | | … | … | … | | **1.88.** | **Отсутствует.** | **Отсутствует.** | | **1.88.1.** | **Отсутствует.** | **Отсутствует.** | | **1.88.2.** | **Отсутствует.** | **Отсутствует.** | | таблицу пункта 4 статьи 607 проекта **дополнить строками 1.88., 1.88.1. и 1.88.2.** в следующей редакции:  **«**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **1.88.** | **Осуществление деятельности по предоставлению услуг по потребления табака для кальяна, кальянной смеси** |  | | **1.88.1.** | **для кальянных заведений** | **300** | | **1.88.2.** | **для объектов общественного питания, ночные клубы, дискотеки имеющие специально оборудованные места для потребления табака для кальяна, кальянной смеси** | **120** |   **»;** | **депутат**  **Д. Турлыханов**  В целях установления лицензионного сбора по предоставлению услуг по потребления табака для кальяна, кальянной смеси. | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  ***по позиции 16*** *относительно дополнения строками 1.88., 1.88.1. и 1.88.2. таблицу пункта 4 статьи 607* **не поддерживается**.  Кодексом РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» *(далее – Кодекс)* установлен запрет на потребление табачных изделий в пунктах общественного питания, в ночных клубах, на дискотеках, при этом потребление табачных изделий на объектах общественного питания *(кроме табака для кальяна и кальянных смесей)* допускается в специально оборудованных местах *(пункты 5 и 6 статьи 110).*  Таким образом, в пунктах общественного питания запрещено потребление кальяна, так как в специально оборудованных местах разрешено курение только сигарет, изделий с нагреваемым табаком (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 10 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-246/2020 «Об утверждении требований к оборудованию мест, выделенных специально для потребления табачных изделий, в том числе изделий с нагреваемым табаком, систем для нагрева табака» *(далее – приказ № ҚР ДСМ-246/2020).*  Кроме того, согласно пункту 4 приказа № ҚР ДСМ-246/2020 в местах, выделенных специально для потребления табачных изделий, не допускается потребление напитков и еды.  Также, согласно подпункту 23) пункта 1 приказа МЗ РК от 17 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-16 «Об утверждении Cанитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам общественного питания» *(далее – приказ № ҚР ДСМ-16)* объект общественного питания – это объект по производству, переработке, реализации и организации потребления пищевой продукции, в том числе с предоставлением мест для ее потребления. К объектам общественного питания относятся рестораны, кафе, бары закусочные, пивные бары, столовые, санатории, базы отдыха, молодежные лагеря, туристические базы *(приложение 1 к приказу № ҚР ДСМ-16).*  В соответствии с пунктом 297 приказа № ҚР ДСМ-16 на объектах питания не допускается принимать пищу и курить непосредственно на рабочем месте, в производственных помещениях и местах (помещениях), не отведенных для этих целей.  Таким образом, на объектах общественного питания санитарными нормами не допускается при приеме или изготовлении пищи курить табачные изделия, в т.ч. кальян *(за исключением курения сигарет и нагреваемого табака в специально отведенном месте).*  Также при нахождении на объектах общественного питания детей, подростков, престарелых и беременных при потреблении табачных изделий, особенно при курении кальяна, образующийся дым оказывает токсическое воздействие химических веществ (канцерогенов) и на некурящего посетителя.  Дым кальяна по данным исследований ВОЗ содержит, кроме никотина, в большом количестве угарный газ, соли тяжелых металлов, бериллий, хром, кобальт, котонин, никель и химические соединения, вызывающие рак. Однако даже после прохождения через водяной фильтр содержание этих веществ в дыме кальяна во много раз превышает их содержание в сигаретном дыме.  Так, в одной заправке кальяна содержится в среднем 8,32 мг никотина *(в сигарете – менее 1 мг).* В кальянной жидкости накапливаются опаснейшие бактерии *(синегнойная палочка, золотистый стафилококк),* дрожжи, грибок аспергилла, которые вызывают воспаление легких, к тому же трудно поддающиеся лечению. |
|  | статья 31 проекта | **Статья 31. Методологический совет по вопросам налогообложения**  1. В целях выработки предложений по устранению неясностей, неточностей и противоречий, которые могут возникнуть в ходе исполнения налоговых обязательств, создается Методологический совет по вопросам налогообложения.  2. Положение о Методологическом совете и его состав утверждаются Премьер Министром Республики Казахстан. | **статью 31 проекта исключить;** | **депутат**  **К. Абден**  Законы должны быть четкими, точными и однозначными, чтобы не требовалась дополнительная структура для их толкования.  В идеале законодательство должно быть составлено таким образом, чтобы исключить неоднозначность и избежать необходимости в дополнительных комментариях или методологических органах. Следует отметить, что подобные комментарии(советы) могут создать риск лоббирования интересов абсолютно отдельных групп.  Институты экономических исследований должны играть ключевую роль в создании эффективного и продуманного законодательства. Институты могут предоставить законодателям глубокие и всесторонние данные, которые помогают принимать решения на основе фактов и научного анализа. Привлечение данных и анализов экономических институтов позволяет законотворцам разрабатывать точные, сбалансированные и устойчивые законы, которые будут способствовать развитию экономики.  В этой связи нет необходимости в создании какого-либо Совета. | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  ***по позициям 11 и 12,*** предусматривающим внесение изменений и дополнений в статью 31 проекта относительно создания методологического совета по вопросам налогообложения, не поддерживается.  Методологический совет будет являться консультативно-совещательным органом, решения которого носят рекомендательный характер.  Основанием обращения в Методологический совет является наличие неясностей, неточностей и противоречий, возникающих в ходе исполнения налоговых обязательств, результатом рассмотрения которого будет выработка предложений по их устранению.  В свою очередь следует отметить, что действующим Налоговым кодексом предусмотрено создание Консультационного совета по вопросам налогообложения.  Предусмотренный в проекте методологический совет будет осуществлять аналогичные функции, что и Консультационный совет. |
|  | абзац шестой части первой подпункта 2) пункта 1 статьи 395 проекта | **Статья 395. Социальные налоговые вычеты**  1. Социальные налоговые вычеты:  …  2) 882-кратный размер месячного расчетного показателя, действующего на 1 января соответствующего финансового года, за календарный год на основании того, что такое лицо на дату применения настоящего подпункта является:  одним из родителей, опекунов, попечителей ребенка с инвалидностью, - за каждого такого ребенка с инвалидностью до достижения им восемнадцатилетнего возраста;  одним из родителей, опекунов, попечителей лица, признанного лицом с инвалидностью по причине «лицо с инвалидностью с детства», - за каждое такое лицо в течение его жизни;  одним из усыновителей (удочерителей), - за каждое такое лицо до достижения усыновленным (удочеренным) ребенком восемнадцатилетнего возраста;  одним из приемных родителей, принявших детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в приемную семью, - за каждое такое лицо на период срока действия договора о передаче детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, в приемную семью.  **Отсутствует.**  Положения настоящего подпункта не применяются в отношении:  работников администраций соответствующих организаций образования, медицинских организаций, организаций социальной защиты населения, являющихся опекунами и попечителями лиц, нуждающихся в опеке и попечительстве, в силу трудовых отношений с такими организациями;  лиц, вступающих в брак (супружество) с матерью или отцом усыновляемого ребенка (детей) в соответствии с брачно-семейным законодательством Республики Казахстан.  … | часть первую подпункта 2) пункта 1 статьи 395 **дополнить абзацем шестым** следующего содержания:  **«одним из приемных профессиональных воспитателей, принявших детей, нуждающихся в оказании специальных социальных услуг по основаниям, предусмотренным в подпунктах 1) - 3) и 9) пункта 1 статьи 133 Социального кодекса Республики Казахстан, в приемную профессиональную семью, - за каждое такое лицо на период срока действия договора о передаче детей, нуждающихся в оказании специальных социальных услуг по основаниям, предусмотренным в подпунктах 1) - 3) и 9) пункта 1 статьи 133 Социального кодекса Республики Казахстан, в приемную профессиональную семью**.**»**; | **депутаты**  **А. Мусралимова**  **К. Абден**  В целях корреспондирования с положениями проекта Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам образования и защиты прав ребенка». | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**    ***по позиции 88*** относительно дополнения абзацем шестым подпункта 2) пункта 1 статьи 395 проекта, предоставляющим право применения социального налогового вычета одному из приемных профессиональных воспитателей, принявших детей, нуждающихся в оказании специальных социальных услуг, в приемную профессиональную семью.  Согласно статье 132-10 Закона Республики Казахстан «О браке (супружестве) и семье», предусмотренной Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам государственных наград, образования и защиты прав ребенка» от 30 декабря 2024 года № 148-VIII ЗРК на содержание каждого ребенка, нуждающегося в специальных социальных услугах по основаниям, предусмотренным подпунктами 1), 2), 3) и 9) пункта 1 статьи 133 Социального кодекса Республики Казахстан, переданного приемным профессиональным воспитателям, ежемесячно выплачиваются деньги в соответствии с положением о приемных профессиональных семьях.  Таким образом, налоговые стимулы не требуются ввиду возможности урегулирования вопросов материального обеспечения приемных профессиональных воспитателей посредством размера выделяемых денежных средств приемной профессиональной семье. Фактически данная категория не относится к лицам, требующим налоговой поддержки в силу своего социального статуса, это профессиональная деятельность с особенностями исполнения. |
|  | подпункт 2) пункта 3 статья 554 проекта | **Статья 554. Налогоплательщики**  …  3. Если иное не установлено настоящей статьей, не являются плательщиками налога на транспортные средства:  1) юридические лица-производители сельскохозяйственной продукции, указанные в [статье 697](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z697) настоящего Кодекса, а также глава и (или) члены крестьянского или фермерского хозяйства – по используемой в процессе собственного производства сельскохозяйственной продукции специализированной сельскохозяйственной технике, включенной в перечень, установленный уполномоченным органом в области развития агропромышленного комплекса по согласованию с центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом;  2) глава и (или) члены крестьянского или фермерского хозяйства, применяющего специальный налоговый режим для крестьянских или фермерских хозяйств, – по легковым и грузовым транспортным средствам, используемым в деятельности, на которую распространяется действие такого специального налогового режима, в пределах следующих нормативов потребности:  по одному легковому автомобилю с объемом двигателя включительно **до 2500 кубических сантиметров** на одно крестьянское или фермерское хозяйство;  по грузовым автомобилям с предельной суммарной мощностью двигателя в размере 1000 кВт на 1000 гектаров пашни (сенокосов, пастбищ) с соблюдением соотношения 1:1 на одно крестьянское или фермерское хозяйство.  При этом в случаях, если по итогам расчета количество транспортных средств составит более одной единицы с дробным значением от 0,5 и выше, такое значение подлежит округлению до целых единиц, если ниже 0,5 – округлению не подлежит.  В случае, если по итогам расчета количество грузовых автомобилей составит менее одной единицы, освобождению подлежит один грузовой автомобиль с наименьшей мощностью двигателя;  3) государственные учреждения и государственные учебные заведения среднего образования;  4) общественные объединения лиц с инвалидностью – по одному легковому автотранспорту с объемом двигателя не более 3000 кубических сантиметров и одному автобусу;  5) ветераны Великой Отечественной войны, ветераны, приравненные по льготам к ветеранам Великой Отечественной войны, и ветераны боевых действий на территории других государств, лица, награжденные орденами и медалями бывшего Союза ССР за самоотверженный труд и безупречную воинскую службу в тылу в годы Великой Отечественной войны, а также лица, проработавшие (прослужившие) не менее шести месяцев с 22 июня 1941 года по 9 мая 1945 года и не награжденные орденами и медалями бывшего Союза ССР за самоотверженный труд и безупречную воинскую службу в тылу в годы Великой Отечественной войны, герои Советского Союза и герои Социалистического Труда, лица, удостоенные званий «Халық қаһарманы», «Қазақстанның Еңбек Epi», награжденные орденом Славы трех степеней и орденом «Отан», многодетные матери, удостоенные звания «Мать-героиня» или награжденные подвеской «Алтын алқа» либо «Күмiс алқа», – по одному автотранспортному средству, являющемуся объектом обложения налогом;  6) лица с инвалидностью по имеющимся в собственности мотоколяскам и автомобилям – по одному автотранспортному средству, являющемуся объектом обложения налогом.  Не применяются положения подпунктов 1), **2)** и 4) части первой настоящего пункта в случаях передачи таких транспортных средств в пользование, доверительное управление или аренду. | в абзаце втором подпункта 2) пункта 3 статьи 554 проекта слова «**до 2500 кубических сантиметров**» заменить словами **«до 6700 кубических сантиметров»;** | **депутаты**  **Е. Сатыбалдин**  **Е. Жаңбыршин**  **А. Зейнуллин**  **Н. Сайлаубай**  **Обоснование необходимости увеличения объема двигателя с 2500 до 6700 куб. см для крестьянских хозяйств обусловлено:**   * **необходимость в высокой проходимости.**   В сельском хозяйстве часто приходится работать в сложных условиях, таких как болота, холмы и горные районы, где нужна высокая проходимость. Для этих задач идеально подходят автомобили с мощными двигателями, которые обеспечивают необходимую тягу и устойчивость на бездорожье. Примеры таких машин — Toyota Land Cruiser, Toyota Hilux, Dodge Ram, Toyota Tundra и Nissan Patrol с двигателями объемом 3.0–6.7 литра.   * **потребности в перевозке тяжёлых грузов.**   Сельское хозяйство требует перевозки тяжёлых и крупногабаритных грузов, таких как техника, урожай и удобрения. Для этих задач необходимы автомобили с большими двигателями, например, Toyota Tundra (5.7 литра) или Ford F-150 (до 5.0 литра), которые могут справляться с тяжёлыми нагрузками и работать в сложных условиях.   * **повышение производительности и надежности.**   Использование автомобилей с двигателем более 2500 куб. см позволяет повысить производительность труда и справляться с более сложными условиями работы. Увеличение объема двигателя до 6700 куб. см обеспечит ещё большую мощность и проходимость, что важно для крупных хозяйств, где часто требуется перевозка больших объёмов и работа в труднодоступных местах.  Таким образом, увеличение объема двигателя до 5700 куб. см позволит крестьянским хозяйствам использовать современные мощные автомобили, такие как **пикапы Toyota Hilux, Dodge Ram, Tundra или Nissan Patrol, для повышения проходимости, эффективности и надежности в условиях сельского хозяйства.** | **Доработать**  *16 января внесли новую редакцию в соавторстве* |
|  | подпункт 2) пункта 3 статья 554 проекта | **Статья 554. Налогоплательщики**  …  3. Если иное не установлено настоящей статьей, не являются плательщиками налога на транспортные средства:  1) юридические лица-производители сельскохозяйственной продукции, указанные в [статье 697](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z697) настоящего Кодекса, а также глава и (или) члены крестьянского или фермерского хозяйства – по используемой в процессе собственного производства сельскохозяйственной продукции специализированной сельскохозяйственной технике, включенной в перечень, установленный уполномоченным органом в области развития агропромышленного комплекса по согласованию с центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом;  2) глава и (или) члены крестьянского или фермерского хозяйства, применяющего специальный налоговый режим для крестьянских или фермерских хозяйств, – по легковым и грузовым транспортным средствам, используемым в деятельности, на которую распространяется действие такого специального налогового режима, в пределах следующих нормативов потребности:  по одному легковому автомобилю с объемом двигателя включительно **до 2500 кубических сантиметров** на одно крестьянское или фермерское хозяйство;  по грузовым автомобилям с предельной суммарной мощностью двигателя в размере 1000 кВт на 1000 гектаров пашни (сенокосов, пастбищ) с соблюдением соотношения 1:1 на одно крестьянское или фермерское хозяйство.  При этом в случаях, если по итогам расчета количество транспортных средств составит более одной единицы с дробным значением от 0,5 и выше, такое значение подлежит округлению до целых единиц, если ниже 0,5 – округлению не подлежит.  В случае, если по итогам расчета количество грузовых автомобилей составит менее одной единицы, освобождению подлежит один грузовой автомобиль с наименьшей мощностью двигателя;  3) государственные учреждения и государственные учебные заведения среднего образования;  4) общественные объединения лиц с инвалидностью – по одному легковому автотранспорту с объемом двигателя не более 3000 кубических сантиметров и одному автобусу;  5) ветераны Великой Отечественной войны, ветераны, приравненные по льготам к ветеранам Великой Отечественной войны, и ветераны боевых действий на территории других государств, лица, награжденные орденами и медалями бывшего Союза ССР за самоотверженный труд и безупречную воинскую службу в тылу в годы Великой Отечественной войны, а также лица, проработавшие (прослужившие) не менее шести месяцев с 22 июня 1941 года по 9 мая 1945 года и не награжденные орденами и медалями бывшего Союза ССР за самоотверженный труд и безупречную воинскую службу в тылу в годы Великой Отечественной войны, герои Советского Союза и герои Социалистического Труда, лица, удостоенные званий «Халық қаһарманы», «Қазақстанның Еңбек Epi», награжденные орденом Славы трех степеней и орденом «Отан», многодетные матери, удостоенные звания «Мать-героиня» или награжденные подвеской «Алтын алқа» либо «Күмiс алқа», – по одному автотранспортному средству, являющемуся объектом обложения налогом;  6) лица с инвалидностью по имеющимся в собственности мотоколяскам и автомобилям – по одному автотранспортному средству, являющемуся объектом обложения налогом.  Не применяются положения подпунктов 1), **2)** и 4) части первой настоящего пункта в случаях передачи таких транспортных средств в пользование, доверительное управление или аренду. | в абзаце втором подпункта 2) пункта 3 статьи 554 проекта слова «**до 2500 кубических сантиметров**» заменить словами **«до 5700 кубических сантиметров»;** | **депутат**  **Е. Сатыбалдин**  **Обоснование необходимости увеличения объема двигателя с 2500 до 5000 куб. см для крестьянских хозяйств обусловлено:**   * **необходимость в высокой проходимости.**   В сельском хозяйстве часто приходится работать в сложных условиях, таких как болота, холмы и горные районы, где нужна высокая проходимость. Для этих задач идеально подходят автомобили с мощными двигателями, которые обеспечивают необходимую тягу и устойчивость на бездорожье. Примеры таких машин — Toyota Land Cruiser, Toyota Hilux, Toyota Tundra и Nissan Patrol с двигателями объемом 3.0–5.7 литра.   * **потребности в перевозке тяжёлых грузов.**   Сельское хозяйство требует перевозки тяжёлых и крупногабаритных грузов, таких как техника, урожай и удобрения. Для этих задач необходимы автомобили с большими двигателями, например, Toyota Tundra (5.7 литра) или Ford F-150 (до 5.0 литра), которые могут справляться с тяжёлыми нагрузками и работать в сложных условиях.   * **повышение производительности и надежности.**   Использование автомобилей с двигателем более 2500 куб. см позволяет повысить производительность труда и справляться с более сложными условиями работы. Увеличение объема двигателя до 5000 куб. см обеспечит ещё большую мощность и проходимость, что важно для крупных хозяйств, где часто требуется перевозка больших объёмов и работа в труднодоступных местах.  Таким образом, увеличение объема двигателя до 5700 куб. см позволит крестьянским хозяйствам использовать современные мощные автомобили, такие как **пикапы Toyota Hilux, Tundra или Nissan Patrol, для повышения проходимости, эффективности и надежности в условиях сельского хозяйства.** | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  ***по позиции 120*** относительно внесения изменений в подпункт 2) пункта 3 статья 554 проекта в части замены слов «до 2500 кубических сантиметров» словами «до 5700 кубических сантиметров».  По указанным в обосновании автомобилям с объемом двигателя свыше 4000 куб. см установлены повышенные ставки налога на транспортные средства (введены с 2014 г. в рамках исполнения поручения по налогообложению роскоши). При этом льготы по автомобилям с объемом двигателя свыше 4000 куб см предоставлены исключительно по социально незащищенным категориям лиц и то с ограничением – только по ввезенным до 31.12.2013г. Для общественных объединений инвалидов под освобождение попадает один легковой автомобиль с объемом двигателя не более 3000 куб. см. Введение льготы приведет к перерегистрации таких дорогостоящих автомобилей на крестьянские хозяйства.  В связи с чем, введение льгот по таким автомобилям для лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность, считаем неоправданным и необоснованным. Для перевозки грузов для данной категории налогоплательщиков установлено освобождение от уплаты налога по грузовым автомобилям в пределах 1000 кВт мощности на 1000 гектаров пашни. |
|  | подпункт 31) статьи 465 проекта | **Статья 465. Обороты по реализации товаров, работ, услуг, освобожденные от налога на добавленную стоимость**  Освобождаются от налога на добавленную стоимость обороты по реализации следующих товаров, работ, услуг, местом реализации которых является Республика Казахстан:  1) указанных в статьях 466 – 469 настоящего Кодекса;  ...  31) научно-исследовательских работ, проводимых на основании договоров на осуществление государственного задания, а также договоров государственного заказа по приоритетным направлениям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке;  … | **подпункт 31)** статьи 465 проекта **изложить в следующей редакции**:  «31) научно-исследовательских работ, проводимых **исполнителями и соисполнителями** на основании договоров на осуществление государственного задания, а также договоров государственного заказа по приоритетным направлениям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке;»; | **депутат**  **Е. Мамбетов**  в 2021-2023 годах МСХ РК реализовало 31 НТП на общую сумму 24,2 млрд. тенге. При этом, в соответствии с Бюджетным и Налоговым кодексами, действующим Законом «О науке» при формировании бюджета не предусмотрен НДС.  Исходя из действующей редакции указанных норм НК РК, исполнители НТП, заключившие договор, освобождены от уплаты НДС, а соисполнители, заключившие договор с исполнителем НТП и указанные в единой заявке, выплачивают НДС по заключенному договору. Данная норма способствует созданию неравного положения субъектов налогоплательщиков-субъектов научной деятельности.  В целом научными организациями-соисполнителями по НТП за период 2021-2023 гг. выплачено в бюджет около 0,9 млрд. тенге (964,68 млн. тенге) в виде НДС, при этом данные средства могли бы быть направлены на развитие научных организаций. Таким образом, научные организации-соисполнители по НТП вынуждены изыскивать дополнительные денежные средства из внебюджетных средств для покрытия затрат на выплаты НДС, что приводит к отвлечению средств от программ развития организаций, снижению возможности переоснащения научных лабораторий и приобретения необходимого современного научного оборудования и приборов. | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  ***по позиции 100*** относительно распространения освобождения от НДС при оказании научно-исследовательских работ на исполнителей и соисполнителей, предусмотренного подпунктом 31) статьи 465 проекта.  Проектом освобождение от НДС применяется к оборотам по реализации научно-исследовательских работ, проводимых на основании договоров на осуществление государственного задания, а также договоров государственного заказа по приоритетным направлениям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке.  При этом согласно пункту 1 статьи 41 Бюджетного кодекса Республики Казахстан государственным заданием является заказ юридическим лицам с участием государства в уставном капитале, Национальному олимпийскому комитету Республики Казахстан, Национальному паралимпийскому комитету Республики Казахстан, международному технологическому парку «Астана Хаб», автономным организациям образования и их организациям, корпоративному фонду «Aкадемия Елбасы», определяемый Правительством Республики Казахстан, на оказание отдельных государственных услуг, реализацию бюджетных инвестиционных проектов и выполнение других задач, направленных на обеспечение социально-экономической стабильности и (или) социально-культурного развития государства.  Подпунктом 36) статьи 1 Закона Республики Казахстан «О науке и технологической политике» установлено, что государственный заказ – заказ уполномоченного органа и (или) отраслевых уполномоченных органов субъекту научной и (или) научно-технической деятельности на основании договора на выполнение научно-исследовательских работ, финансируемых за счет бюджетных средств в форме базового, грантового и программно-целевого финансирования, финансирования научных организаций, осуществляющих фундаментальные научные исследования, финансирования научно-технического обеспечения и коммерциализации результатов научной и (или) научно-технической деятельности.  Таким образом, нормой проекта также как и действующим Налоговым кодексом предусмотрено применение льготы только второй стороной договора, заключаемого государством, деятельность которой контролируется.  Предлагаемая редакция приведет к потерям бюджета, поскольку расширяет круг налогоплательщиков, применяющих освобождение от НДС. При этом освобождение от НДС не должно привязываться к источнику финансирования. |
|  | новый подпункт 1-1) пункта 2 статьи 573 проекта | **Статья 573. Корректировка базовых налоговых ставок**  …  2. При исчислении земельного налога к соответствующим ставкам коэффициент 0 применяют следующие плательщики:  1) специализированные организации лиц с инвалидностью;  **Отсутствует.**  2) организации, осуществляющие деятельность на территориях специальных экономических зон, – по земельным участкам, расположенным на территории специальной экономической зоны и используемым при осуществлении приоритетных видов деятельности с учетом положений, установленных [главой 79](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z12679) настоящего Кодекса;  3) организации, реализующие инвестиционный приоритетный проект, –по земельным участкам, используемым для реализации инвестиционного приоритетного проекта, с учетом положений, установленных [статьей 723](http://10.61.42.188/rus/docs/K1700000120#z712) настоящего Кодекса.  4) лица, заключившие соглашение об инвестициях и применяющие положения главы 80 настоящего Кодекса, – по земельным участкам, используемым для реализации инвестиционного проекта;  5) управляющие компании специальных экономических и индустриальных зон по объектам налогообложения (объектам обложения), используемым (планируемым к использованию) для обслуживания специальных экономических и индустриальных зон.  … | пункт 2 статьи 573 проекта дополнить подпунктом 1-1) следующего содержания:  «**1-1) юридические лица, определенные подпунктом 3 пункта 2 статьи 15»;** | **депутат**  **Е. Мамбетов**  Исполнение поручение Президента республики Казахстан от 14.07.2022года данного на расширенном заседании Правительства (Протокол совещания под председательством Президента РК Токаева К.К. от 14 июля 2022 года «Об итогах социально-экономического развития страны за первое полугодие 2022 года и планах на 2022 год) пункт 2 подпункт 7) «принять меры по развитию первичного семеноводства на базе опытных хозяйств, в том числе обновлению оборудования и стимулированию аграрной науки»  Налог не взимается по землям выделенным научно-исследовательским организациям, опытным, экспериментальным и учебно-опытным хозяйствам и организациям высшего или послевузовского образования (ВУЗы) сельскохозяйственного и лесохозяйственного профиля и непосредственно используемых для научных и учебных целей, а также для испытания сортов сельскохозяйственных и лесохозяйственных культур.  *Справочно: подпункт3 пункта 2 статьи 15*  *К деятельности в социальной сфере относятся следующие виды деятельности:*  *3) деятельность в сфере науки (включая проведение научных исследований, использование, в том числе реализацию, автором научной интеллектуальной собственности), осуществляемая субъектами научной и (или) научно-технической деятельности, аккредитованными уполномоченным органом в области науки;* | **Доработать**  **Не поддержано ПРК**  ***по позиции 123*** относительно дополнения пункта 2 статьи 573 проекта подпунктом «1-1) юридические лица, определенные подпунктом 3) пункта 2 статьи 15».  Для субъектов социальной сферы Налоговым кодексом предусмотрена льготная ставка в размере 0,1%. |
|  | статья 494 проекта | ***Предложение ПРК***  ***от 20 февраля 2025 года***  **Статья 494. Ставки налога на добавленную стоимость**  1. Ставка налога на добавленную стоимость составляет 16 процентов и применяется к размеру облагаемого оборота и облагаемого импорта, кроме случаев, предусмотренных настоящей статьей.  2. Ставка налога на добавленную стоимость 10 процентов применяется к оборотам по реализации:  1) лекарственных средств любых форм, в том числе фармацевтических субстанций (активных фармацевтических субстанций), медицинских изделий, включая протезно-ортопедические изделия и сурдотифлотехнику, а также материалов и комплектующих для их производства;  Перечень указанных товаров утверждается уполномоченным органом в области здравоохранения по согласованию с центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом.  2) лекарственных средств любых форм, используемых (применяемых) в области ветеринарии, в том числе фармацевтических субстанций (активных фармацевтических субстанций); изделий ветеринарного назначения, включая протезно-ортопедические изделия, и ветеринарной техники; материалов и комплектующих для производства лекарственных средств любых форм, используемых (применяемых) в области ветеринарии, в том числе фармацевтических субстанций (активных фармацевтических субстанций) и изделий ветеринарного назначения, включая протезно-ортопедические изделия, и ветеринарной техники;  Перечень указанных товаров утверждается уполномоченным органом в области развития агропромышленного комплекса по согласованию с центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом.  3) услуг в форме медицинской помощи в соответствии с законодательством Республики Казахстан (в том числе при осуществлении медицинской деятельности, не подлежащей лицензированию), оказываемых субъектом здравоохранения, имеющим лицензию на осуществление медицинской деятельности;  4) услуг, оказываемых в области ветеринарии:  физическими или юридическими лицами, имеющими лицензию на осуществление деятельности в области ветеринарии;  физическими и юридическими лицами, включенными в государственный электронный реестр разрешений и уведомлений на осуществление предпринимательской деятельности в сфере ветеринарии, предусмотренный законодательством Республики Казахстан в области ветеринарии;  государственными ветеринарными организациями, созданными в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области ветеринарии;  Ставка налога на добавленную стоимость 10 процентов применяется при импорте товаров, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 2 настоящей статьи в соответствии с порядком, определенным уполномоченным органом.  … | в статье 494 проекта:  пункт 2 дополнить подпунктом 5) следующего содержания:  «**5) продукции теле-, радиоканалов и интернет-изданий.»;**  дополнить пунктом 3 следующего содержания:  **«3. Ставка налога на добавленную стоимость 0 процентов применяется к оборотам по реализации продукции периодических печатных изданий.»;** | **депутат**  **Н. Сарсенгалиев**  28 января 2025 года на расширенном заседании Правительства Главой государства одобрены подходы по налогово-бюджетной реформе, в том числе в части повышения ставки НДС.  В связи с чем, предлагается предусмотреть преференции в виде ставки НДС в 10% для теле-, радиоканалов и интернет-изданий и нулевой ставки НДС для периодических печатных изданий в качестве поддержки отечественного информационного контента. |  |

**Примечание:** Текст законопроекта следует привести в соответствие с нормами Закона Республики Казахстан «О правовых актах».

**Председатель**

**Комитета по финансам и бюджету Т. Савельева**