

Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение
высшего образования
«Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»

С О В Е Т П О З А Щ И Т Е Д И С С Е Р Т А Ц И Й
Н А С О И С К А Н И Е У Ч Е Н О Й С Т Е П Е Н И К А Н Д И Д А Т А Н А У К,
Н А С О И С К А Н И Е У Ч Е Н О Й С Т Е П Е Н И Д О К Т О Р А Н А У К
(ДИССЕРТАЦИОННЫЙ СОВЕТ)
Д 505.001.109

Решение диссертационного совета
от 19.06.2024
№ 6-24/109

Аттестационное дело № 26(109з-24)/41-11

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

диссертационного совета Финансового университета Д 505.001.109
по диссертации на соискание ученой степени кандидата наук
о присуждении Дьячкову Георгию Сергеевичу,
гражданину Российской Федерации,
ученой степени кандидата экономических наук

Диссертация «Налоговое регулирование нефтегазового сектора в целях обеспечения бюджетной устойчивости» по научной специальности 5.2.4. Финансы (экономические науки) принята к публичному рассмотрению и защите 15.04.2024 (протокол заседания № 4-24/109) диссертационным советом Д 505.001.109, созданным Финансовым университетом в соответствии с правами, предусмотренными в пункте 3.1. статьи 4 Федерального закона «О науке и государственной научно-технической политике» от 23 августа 1996 г. № 127-ФЗ приказом Финуниверситета от 09.01.2019 № 0010/о. Изменения в полномочия и персональный состав внесены приказами Финуниверситета от 25.12.2019 № 2797/о, от 26.04.2021 № 0963/о, от 28.06.2021 № 1528/о, от 27.04.2022 № 1052/о, от 26.05.2022 № 1343/о, от 23.04.2024 № 1036/о.

Соискатель Дьячков Георгий Сергеевич, 1997 года рождения, в 2020 году освоил программу магистратуры Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова по направлению подготовки 38.04.02 «Менеджмент», с присвоением степени «магистр».

С марта 2023 года по март 2024 года Дьячков Г.С. являлся лицом, прикрепленным к Кафедре налогов и налогового администрирования Факультета налогов, аудита и бизнес-анализа федерального государственного образовательного бюджетного учреждения высшего образования «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»

для подготовки диссертации на соискание ученой степени кандидата наук без освоения программы подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре. В настоящее время Дьячков Г.С. работает в ООО «КОРУС Консалтинг СНГ» в должности Backend разработчика Группы заказной разработки (Москва, самостоятельная организация).

Диссертация Дьячкова Г.С. выполнена в Департаменте налогов и налогового администрирования Факультета налогов, аудита и бизнес-анализа Финансового университета (Москва, Правительство Российской Федерации).

Научный руководитель – доктор экономических наук, профессор Гончаренко Любовь Ивановна, ФГБОУ ВО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации», Факультет налогов, аудита и бизнес-анализа, Кафедра налогов и налогового администрирования, научный руководитель (по совместительству – профессор Кафедры налогов и налогового администрирования Факультета налогов, аудита и бизнес-анализа Финансового университета).

По месту выполнения диссертации выдано положительное заключение по диссертации от 22.03.2024 № 02129.

Соискатель имеет 5 работ общим объемом 5,1 п.л. (весь объем авторский), опубликованных в рецензируемых научных изданиях, в определенных ВАК при Минобрнауки России, из которых 3 работы авторским объемом 1,9 п.л. опубликованы в изданиях, входящих в международную реферативную базу данных «GeoRef». Все публикации по теме диссертации.

В опубликованных научных работах раскрыты основные положения научной новизны, отраженные в диссертационной работе и выносимые на защиту. В них представлены полученные новые теоретические и практические результаты, содержащие предложения по развитию теоретических положений налогового регулирования деятельности субъектов нефтегазового сектора экономики на основе применения рентного подхода к налогообложению добычи углеводородного сырья, а также совершенствования методических подходов к обоснованию изменений в механизмах исчисления налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДС) и налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДС) и прогнозирования налоговых поступлений для обеспечения устойчивости бюджетов бюджетной системы.

К наиболее значимым работам соискателя следует отнести: Дьячков, Г.С. Налоговое регулирование разработки трудноизвлекаемых запасов нефти: рентный подход / Г.С. Дьячков // Минеральные ресурсы России.

Экономика и управление. – 2022. – № 5-6. – С. 56-62. – ISSN 0869-3188. (*GeoRef*); Дьячков, Г.С. Сравнительный анализ эффективности налоговых режимов в нефтедобыче / Г.С. Дьячков // Учет. Анализ. Аудит. – 2022. – № 3. Том 9. – С. 39-51. – ISSN 2408-9303; Дьячков, Г.С. Налоговые риски нефтедобывающих проектов в условиях санкционного давления / Г.С. Дьячков // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2023. – № 4. – С. 29-33. – ISSN 0869-3188. (*GeoRef*); Дьячков, Г.С. Особенности налогового регулирования нефтегазового сектора экономики в условиях высокой волатильности энергетического рынка / Г.С. Дьячков // Экономика. Налоги. Право. – 2023. – № 5. Том 16. – С. 137-149. – ISSN 1999-849X.

Все работы выполнены самостоятельно, авторство Дьяčkова Г.С. составляет 100%.

В диссертации Дьяčkова Г.С. отсутствуют недостоверные сведения об опубликованных работах, в которых изложены научные результаты диссертации.

Лица, включенные в состав диссертационного совета, представили 10 письменных отзывов на диссертацию, из них 10 положительных, 0 отрицательных. Председатель диссертационного совета Финансового университета Д 505.001.109, д.э.н., профессор Гончаренко Л.И., является научным руководителем Дьяčkова Георгия Сергеевича, представила отзыв научного руководителя согласно второму абзацу п. 6.12 «Положения о присуждении в Финансовом университете ученой степени кандидата наук, ученой степени доктора наук».

На диссертацию и автореферат диссертации поступили отзывы от:

1. Волынской Н.А. (ООО «Топливо-энергетический независимый институт», д.э.н., профессор). Отзыв положительный. Вместе с тем, имеются следующие замечания: было бы целесообразно более подробно рассмотреть недостатки действующих налоговых условий применительно к различным видам трудноизвлекаемых запасов – в работе они объединены в один параграф; при разработке научно-методического подхода к обоснованию налоговых нововведений было бы целесообразно рассмотреть особенности применения данного подхода к участкам недр на стадии геологического изучения.

2. Газеева М.Х. (АО «Евроинвестфинанс», д.э.н., профессор). Отзыв положительный. В качестве замечания к работе отмечено отсутствие в принципиальной схеме информационной системы нефтегазового налогообложения детализации состава исходной базы данных по объектам налогообложения.

3. Герта А.А. (Ассоциация «Научно-технический центр инновационного недропользования», д.э.н., профессор). Отзыв положительный. Отмечены следующие замечания: на страницах 7-8 автореферата диссертации автор упоминает объективные и субъективные факторы, оказывающие влияние на выбор инструментов регулирования и их результативность с целью обеспечения сбалансированности бюджетной устойчивости, однако не приводится перечень или примеры таких факторов; из схемы информационной системы нефтегазового налогообложения не ясно, каким образом осуществляется прогнозирование расходов на добычу углеводородного сырья по конкретным участкам недр.

4. Дебердиевой Е.М. (ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», д.э.н., доцент). Отзыв положительный. В отзыве указано: «Расчет суммарной доли изъятий в форме нефтегазовых налогов, представленный формулой (1), предусматривает использование показателя фактической доходности инвестиций в разработку участка недр, выражаемого в доле единицы. Между тем, если использовать для целей оценки эффективности проекта показатель внутренней нормы доходности (ВНД), то формула должна быть скорректирована».

5. Ежова С.С. (ООО «ВЫГОН Консалтинг», д.э.н.). Отзыв положительный. К работе имеются следующие замечания: 1) Из автореферата не вполне ясен «авторский алгоритм определения величины горной ренты» (рисунок 1 и формула 1 на странице 17 автореферата). На рисунке 1 показывается «определение механизмов увеличения базовой ставки с целью улавливания абсолютной ренты». При этом не ясно, где в алгоритме на рисунке 1 горная рента и где дифференциальная рента. Формула 1 служит для определения «суммарной доля изъятий в форме нефтегазовых налогов, соответствующей величине горной ренты». При этом в автореферате не поясняется, что же автор понимает под горной рентой. 2) Соискатель предлагает новый вид дифференциальной ренты II - горно-технологическую ренту, как доход на инвестиции в принципиально новые технологии добычи, возникающий при осуществлении нового вида пользования недрами – разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых. Было бы целесообразно более детально раскрыть алгоритм определения величины этого вида ренты. 3) Хотелось бы, чтобы диссертант конкретизировал применение положения 3, выносимого на защиту, к новому виду дифференциальной ренты II – следует ли увеличивать налоговую нагрузку, если налоги не полностью извлекают дифференциальную ренту II? 4) В тексте

автореферата не конкретизированы параметры предложенного подхода к продлению срока действия региональной льготы, коэффициента Кд и льготного режима НММ (страницы 20-21 автореферата) «до достижения порогового уровня доходности инвестиций в разработку этих участков недр». Имеется ли в виду проектный уровень доходности инвестиций (то есть, льгота действует до того момента, когда достигается проектный уровень доходности инвестиций)? В этом случае предложенный механизм схож с механизмом предоставления «особой формулы таможенной пошлины на нефть», действующим в России в 2010-х годах. Тогда диссертанту было бы целесообразно провести анализ применения «особой формулы». Если же имеется в виду достижение пороговой эффективности за время действия льгот, то такой механизм близок к заключенным в России соглашениям о разделе продукции (далее – СРП), в соответствии с которыми доля государства устанавливается в зависимости от накопленной эффективности. В этом случае следовало бы провести анализ работы механизма российских СРП, в частности, почему ни по одному из трех заключенных в России СРП (Сахалин-1, Сахалин-2 и Харьяга) не был достигнут первый пороговый уровень, после которого доля государства должна была увеличиться?

6. Каламкаровой А.А. (ФГАОУ ВО «Российский государственный университет нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина», к.э.н.). Отзыв положительный. В отзыве отмечается, что к дискуссионным вопросам можно отнести вывод о целесообразности модификации механизма НДС путем дифференциации ставки налога (страница 21). Режим НДС уже является дифференцированным: он включает 5 групп участков недр, к которым применяются различные условия налогообложения. В связи с этим предложение о дифференциации ставки НДС нуждается в дополнительной аргументации.

7. Конопляника А.А. (Научный совет РАН по системным исследованиям в энергетике, д.э.н., профессор). Отзыв положительный. Вместе с тем, отмечено следующее замечание: в части анализа зарубежного опыта целесообразно было бы подробнее проанализировать налоговый режим СРП и других контрактных форм недропользования, указав возможные пути их применения в России в сегодняшних условиях. Также выражается пожелание, чтобы в работе нашел большее отражение критический анализ понятия «выпадающие доходы бюджета».

8. Петровой И.В. (ФГБУ «Научно-исследовательский финансовый институт Министерства финансов Российской Федерации», к.э.н.). Отзыв положительный. В отзыве указано: 1) Отмечая научную новизну предложенной

классификации нефтегазовых налоговых систем, в основе которой лежит принцип их моно- или полирежимности, в то же время неясно, какую роль в исследовании играют понятия «полирежимная» и «монорежимная» системы.

2) В работе не показан механизм администрирования самой информационной системы нефтегазового налогообложения (далее – ИСНГН), а именно кто должен являться администратором системы, каков круг пользователей, как организован процесс актуализации данных, связь с отраслевыми базами данных в свете развивающейся цифровизации нефтегазодобывающей отрасли.

9. Узякова М.Н. (ПАО «НК «Роснефть», д.э.н., профессор). Отзыв положительный. В соответствии с принципиальной схемой ИСНГН, рисунок 4, следует, что исходными данными для расчетов являются Государственный баланс запасов полезных ископаемых и государственный реестр участков недр и лицензий на пользование недрами. Вместе с тем эти информационные ресурсы не содержат данных о капитальных и операционных расходах на разработку участков недр по конкретным проектам. Возникает вопрос, каким образом обеспечивается информация об этих расходах и какова роль компаний нефтегазового сектора в формировании базы исходных данных для ИСНГН?

10. Филимоновой И.В. (ФГБУН Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук, д.э.н., профессор). Отзыв положительный. В отзыве подчеркнута, что в рамках критического анализа «региональной льготы», отмечается, что ее недостаточная результативность связана с несоответствием финансового механизма рентной основе налоговых льгот, в частности, установлением срока окончания льготы без учета фактических показателей рентабельности разработки участков недр. Однако представляется, что это не единственная причина снижения востребованности региональной льготы, которое может быть связано еще и с возможностью перехода участков недр на режим НДД. Также в качестве замечания следует отметить недостаточно глубокую проработанность вопросов, связанных с налогом на прибыль организаций нефтегазового сектора, что, возможно, объясняется относительной незначительной ролью этого налога по сравнению с НДС и НДД, и может являться темой для дальнейших исследований по рассматриваемой проблеме.

В процессе защиты соискателем даны исчерпывающие ответы и необходимые разъяснения на замечания, содержащиеся в полученных отзывах.

В результате публичного рассмотрения и защиты диссертации Дьячкова Г.С. на тему «Налоговое регулирование нефтегазового сектора

в целях обеспечения бюджетной устойчивости» диссертационный совет установил, что:

1. Соискатель ученой степени Дьячков Г.С. соответствует установленным требованиям, предъявляемым к соискателям ученой степени, как лицо, имеющее высшее образование - магистратуру и подготовившее диссертацию при прикреплении к Кафедре налогов и налогового администрирования Факультета налогов, аудита и бизнес-анализа Финансового университета для подготовки диссертации на соискание ученой степени кандидата наук без освоения программы подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре.

2. Название темы и содержание диссертации Дьячкова Г.С. соответствуют научной специальности 5.2.4. Финансы и отрасли науки – экономические науки, по которым проводятся публичное рассмотрение и защита диссертации в диссертационном совете.

3. Соискатель ученой степени Дьячков Г.С. предложил значимое для науки и практики решение актуальной научной задачи развития теоретических положений налогового регулирования нефтегазового сектора экономики, а также разработки предложений по совершенствованию механизмов исчисления и прогнозирования налоговых платежей, направленных на повышение эффективности недропользования и бюджетной устойчивости Российской Федерации.

4. Соискатель ученой степени Дьячков Г.С. ввел в научный оборот следующие новые научные результаты:

теоретические:

- расширено научное представление о налоговом регулировании субъектов институциональной структуры нефтегазовой отрасли с выделением участков недр как ключевого уровня налогового регулирования на основе рентного подхода, направленного на достижение оптимально допустимой налоговой нагрузки при условии доходности инвестиций и максимального значения коэффициента извлечения запасов сырья из недр;

- представлена дополнительная разновидность дифференциальной ренты II – горно-технологическая рента как доход на инвестиции в принципиально новые технологии добычи, применяемые к трудноизвлекаемым запасам нефти, что рассматривается как элемент структурирования налогового регулирования нефтегазового сектора, а именно через установление связи между особенностями генерирования видов горной ренты и инструментами налогового регулирования;

- предложен научно-методический подход к обоснованию налоговых

нововведений, состоящий в соблюдении условия полного охвата участков недр при расчете выпадающих доходов с детализацией по уровням участков недр и отдельных залежей углеводородного сырья, в использовании показателя компенсационной добычи нефти на основе разработанной информационной системы налогообложения добычи нефтегазовых природных ресурсов в целях повышения устойчивости бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

практические:

- предложен критерий для объективности оценки результативности налогового регулирования - соответствие величины горной ренты, определенной для отдельно взятого участка недр в рамках ограниченного рынка углеводородного сырья, величине налогов, установленных для этого участка;

- разработан алгоритм расчета потенциальной величины налоговых платежей по совокупности участков недр с применением индекса превышения целевого уровня добычи нефти, также позволяющий повысить обоснованность прогнозирования доходной базы бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

- разработана пилотная схема информационной системы нефтегазового налогообложения, способствующая оперативности и качественной оценке регулирующего воздействия предполагаемых налоговых нововведений в нефтегазовом секторе, с установлением в качестве единого информационного ресурса налоговых расчетов государственного реестра лицензий на пользование недрами в целях повышения прозрачности налогового администрирования.

5. Диссертация Дьячкова Г.С. на тему «Налоговое регулирование нефтегазового сектора в целях обеспечения бюджетной устойчивости» обладает внутренним единством, заключающимся в достаточном числе исходных статистических данных, примеров и расчетов, выборе адекватного научного инструментария, раскрытие темы изложено логично и последовательно. Диссертация представляет собой завершённую научно-исследовательскую работу.

6. Обоснованность положений и выводов диссертации Дьячкова Г.С. на тему «Налоговое регулирование нефтегазового сектора в целях обеспечения бюджетной устойчивости» подтверждена следующими аргументами:

- установлена связь между особенностями формирования видов горной ренты и инструментами налогового регулирования;

- разработан алгоритм определения величины различных видов горной ренты в нефтегазовом секторе экономики;

- разработаны предложения по внесению изменений в законодательство о налогах и сборах в части обеспечения привязки налоговых льгот к показателям результативности проектов разработки месторождений углеводородного сырья;
- предложен инструментарий реализации рентного подхода в налогообложении нефтегазового сектора, включающий информационную систему нефтегазового налогообложения.

Достоверность результатов, полученных Дьячковым Г.С., подтверждается тем, что выполнение диссертационной работы основано на материалах, представленных в научных трудах отечественных и зарубежных исследователей в области налогового регулирования; на результатах анализа отечественных и зарубежных законодательных актов в области налогообложения и недропользования, статистических данных, опубликованных на официальных сайтах Минфина России и ФНС России.

При проведении исследования Дьячков Г.С. использовал общенаучные методы, а также частно-научные методы (категориальный, структурный, сравнительных сопоставлений, статистических группировок, экспертных оценок, финансового моделирования), позволившие обеспечить целостность, всесторонность и достоверность проведенного исследования.

7. Полученные результаты исследования Дьячкова Г.С. докладывались и получили одобрение на российских и международных научных конференциях, связанных с тематикой диссертационного исследования.

В процессе работы в ООО «ЭКАП» Дьячков Г.С. участвовал в выполнении научно-исследовательских работ в области налогообложения нефтегазового сектора экономики, в том числе по темам «Анализ сложившейся налоговой системы в сфере разведки и добычи нефтяного сырья на суше и континентальном шельфе российской федерации и подготовка научно обоснованных предложений по совершенствованию фискального режима в секторе добычи нефти» (государственный контракт № 017310000831900Q048/К/05 от 20.08.2019 г.); «Разработка научно обоснованных предложений и подходов к методикам определения и анализа налоговых расходов в нефтегазовой отрасли, обеспечивающих стимулирование инвестиционного процесса в нефтегазовой отрасли и отвечающих требованиям бюджетной эффективности» (государственный контракт № 0173100008320000053/К/05/СМП от 19.10.2020 г.). В 2023 г. Г.С. Дьячков выполнял работы по проведению финансово-экономических расчетов для обоснования эффективности разработки месторождений УВС при различных налоговых режимах по заказам компаний нефтегазового сектора. Выполнены расчеты и обоснования

по 12-и месторождениям, результаты приняты заказчиками. При выполнении работ Г.С. Дьячковым были внедрены разработанный им методический подход к обоснованию налоговых нововведений, а также пилотная информационная система нефтегазового налогообложения «NALQ&G».

Результаты диссертационной работы Дьячкова Г.С. используются в процессе деятельности Ассоциации независимых нефтегазодобывающих организаций «АссоНефть» в целях повышения эффективности разработки месторождений углеводородного сырья при подготовке предложений по налоговому стимулированию разработки мелких и мельчайших месторождений нефти.

В практической деятельности ООО «ГеоКИН», применяются предложенные в диссертации методические подходы и разработанная на их основе пилотная информационная система нефтегазового налогообложения, позволяющая существенно увеличить скорость расчетов и повысить их качество.

Разработанная в диссертации методика оценки нефтегазовых налогов по конкретным участкам недр на основе цифровой информационной системы используется в практической деятельности ООО «АКГ Бетроен», что способствует повышению эффективности деятельности компании.

8. Диссертация содержит сведения о личном вкладе Дьячкова Г.С. в науку, выражающемся в развитии теоретических положений и научно-методических подходов к налоговому регулированию деятельности субъектов нефтегазового сектора экономики, выработке научно-практических рекомендаций по совершенствованию методических подходов к обоснованию изменений в механизмах исчисления налога на добычу полезных ископаемых и налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, а также прогнозировании налоговых поступлений в бюджеты бюджетной системы.

9. Все материалы или отдельные результаты, заимствованные и использованные Дьячковым Г.С. из чужих текстов (работ), оформлены в тексте диссертации надлежащим образом с указанием источников заимствования.

Диссертационный совет отмечает, что лично Дьячковым Г.С. получены следующие научные результаты:

1) Доказано на основе предложенной авторской систематизации уровней и объектов налогового регулирования нефтегазового сектора экономики, что ключевым уровнем налогового регулирования является регулирование налогообложения участков недр, создающее предпосылки для дальнейших эффектов, возникающих как вследствие суммирования эффектов воздействия на

участки недр, так и вследствие поведенческих эффектов недропользователей (С. 27-29; 32-33).

2) Получили развитие положения теории горной ренты, имеющие значение для структурирования налогового регулирования нефтегазового сектора экономики: разработана систематизация видов горной ренты применительно к нефтегазовым ресурсам; выявлена новая разновидность дифференциальной ренты II как горно-технологическая рента; установлена связь между особенностями генерирования видов горной ренты и инструментами налогового регулирования; разработан алгоритм определения величины различных видов горной ренты в нефтегазовом секторе экономики (С. 45-46; 49-51).

3) Обосновано применение критерия эффективности налогового регулирования нефтегазовой отрасли России – соответствие величины горной ренты, определенной для отдельно взятого участка недр с учетом его рентного статуса в рамках соответствующего географического рынка углеводородного сырья, величине нефтегазовых налогов, установленных для этого участка недр (С. 63-64; 70).

4) Определены критерии формирования конфигурации налоговых систем в нефтегазовой отрасли; предложена авторская классификация видов налоговых систем нефтегазового комплекса, включающая в качестве основного признака их деление на полирежимные и монорежимные; обосновано, что в целях обеспечения бюджетной устойчивости Российской Федерации наиболее оптимальным является полирежимный характер налоговой системы, основанный на рентном подходе к установлению инструментов налогового регулирования (С. 74-76; 87-88).

5) Разработаны предложения по внесению изменений в законодательство о налогах и сборах в части обеспечения привязки налоговых льгот к показателям результативности проектов разработки месторождений углеводородного сырья; отмены «срочного» характера коэффициентов Ккан и Кд, которые во многих случаях не востребованы ввиду окончания срока льготы; установления единых и объективных критериев отнесения запасов участков недр к трудноизвлекаемым; модификации налогового режима НДД; продления сроков действия режима новых морских месторождений до достижения целевого уровня эффективности инвестиций в их разработку (С. 108-110; 117-118; 128-129; 135-137).

6) Предложен научно-методический подход к обоснованию налоговых нововведений в нефтегазовой отрасли, новизна содержания которого состоит в соблюдении условия полного охвата всех участков недр при расчете выпадающих доходов; детализации расчетов на уровне участка недр и отдельной залежи углеводородного сырья; применении системы показателей, включающей показатели потенциальной востребованности налогового нововведения, а также компенсационной добычи нефти и/или природного газа; введении индекса превышения целевого уровня добычи нефти (природного газа) (С. 150-155; 163-164).

7) Предложена принципиальная схема информационной системы нефтегазового налогообложения, являющаяся инструментом практического воплощения теории горной ренты в практику налогового регулирования (С. 165-167; 174-176), с обоснованием внесения изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации, предусматривающих использование в качестве единого информационного ресурса Государственного реестра участков недр и лицензий на пользование недрами (С. 186-188).

10. Основные научные результаты диссертации опубликованы в пяти научных работах в рецензируемых научных изданиях, определенных ВАК при Минобрнауки России, в качестве обязательных по научной специальности 5.2.4. Финансы (экономические науки). Все положения диссертации отражены в публикациях, неопубликованные научные результаты защищенной диссертации отсутствуют. Все работы выполнены автором самостоятельно.

11. Соискатель ученой степени Дьячков Г.С. в ходе работы над диссертацией и ее публичной защиты показал себя как исследователь, способный к самостоятельной научной деятельности; проявил необходимые общие теоретические знания по научной специальности 5.2.4. Финансы (экономические науки); показал наличие квалификационных способностей к дальнейшей научной деятельности и решению новых научных задач; показал умение творчески и логически мыслить, демонстрируя аргументированное отстаивание собственной точки зрения в решении вопросов, связанных с оптимизацией рисков государства в сфере налогообложения прибыли организаций; овладел принципами, логикой и методологией научного познания в рамках экономической науки, проявил аналитические способности при подготовке диссертации; продемонстрировал умение системно и логически излагать материал, полностью раскрывающий и обосновывающий основные положения диссертационного исследования.

На заседании 19 июня 2024 г. диссертационный совет Финансового университета Д 505.001.109 принял решение присудить Дьячкову Георгию Сергеевичу ученую степень кандидата экономических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет Финансового университета Д 505.001.109 в количестве 8 человек, из них 4 доктора наук по профилю (специализации) научной специальности рассматриваемой диссертации, участвовавших в заседании, из 11 человек, входящих в состав совета, проголосовали: за присуждение ученой степени - 8, против присуждения ученой степени - нет, недействительных бюллетеней - нет.

Председательствующий,
зам. председателя диссертационного совета
Финансового университета Д 505.001.109
доктор экономических наук, профессор
*(письменное поручение председателя
диссертационного совета прилагается)*


_ Е.Ф. Киреева

Ученый секретарь диссертационного совета
Финансового университета Д 505.001.109,
доктор экономических наук, доцент

_ Ю.Г. Тюрина

19.06.2024