

**ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА УНИВЕРСИТЕТИ ҲУЗУРИДАГИ ФАН
ДОКТОРИ ИЛМИЙ ДАРАЖАСИНИ БЕРУВЧИ
№DSc.03/30.12.2019.I.03.05. РАҚАМЛИ ИЛМИЙ КЕНГАШ**

**ИСЛОМ КАРИМОВ НОМИДАГИ ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА
УНИВЕРСИТЕТИ**

ТАРАХТИЕВА ГУЛМИРА КУЛБАЕВНА

**НЕФТЬ - ГАЗ САНОАТИДА ИННОВАЦИОН КЛАСТЕРЛАРНИ
ШАКЛЛАНТИРИШ ВА РИВОЖЛАНТИРИШ МЕХАНИЗМИ**

08.00.03 - “Саноат иқтисодиёти”

Иқтисодиёт фанлари бўйича фалсафа доктори (PhD) диссертацияси
АВТОРЕФЕРАТИ

Фалсафа доктори (PhD) диссертацияси автореферати мундарижаси

**Оглавление автореферата диссертации доктора философии (PhD)
по экономическим наукам**

**Content of dissertation abstract of doctor of philosophy (PhD) on economical
sciences**

Тарахтиева Гулмира Кулбаевна

Нефть - газ саноатида инновацион кластерларни шакллантириш ва
ривожлантириш механизми3

Тарахтиева Гулмира Кулбаевна

Механизм развития и формирования инновационных кластеров в нефтегазовой
промышленности..... 25

Tarakhtiyeva Gulmira Kulbayevna

The mechanism of development and formation of innovative clusters in the oil and gas
industry47

Эълон қилинган ишлар рўйхати

Список опубликованных работ
List of published works50

**ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКАУНИВЕРСИТЕТИ ҲУЗУРИДАГИ ФАН
ДОКТОРИ ИЛМИЙ ДАРАЖАСИНИ БЕРУВЧИ**

№DSc.03/30.12.2019.I.03.05. РАҚАМЛИ ИЛМИЙ КЕНГАШ

**ИСЛОМ КАРИМОВ НОМИДАГИ ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА
УНИВЕРСИТЕТИ**

ТАРАХТИЕВА ГУЛМИРА КУЛБАЕВНА

**НЕФТЬ - ГАЗ САНОАТИДА ИННОВАЦИОН КЛАСТЕРЛАРНИ
ШАКЛЛАНТИРИШ ВА РИВОЖЛАНТИРИШ МЕХАНИЗМИ**

08.00.03 - “Саноат иқтисодиёти”

Иқтисодиёт фанлари бўйича фалсафа доктори (PhD) диссертацияси
АВТОРЕФЕРАТИ

Тошкент – 2021

Фалсафа доктори (PhD) диссертацияси мавзуси Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамаси ҳузуридаги Олий аттестация комиссиясида В.2019.1.PhD/Iqt.3 рақам билан рўйхатга олинган.

Диссертация Ислон Каримов номидаги Тошкент давлат техника университетида бажарилган.

Диссертация автореферати уч тилда (ўзбек, рус, инглиз (резюме)) Илмий кенгаш веб-саҳифаси (www.tdtu.uz) ва "Ziyonet" ахборот-таълим порталида (www.ziyonet.uz) жойлаштирилган.

Илмий раҳбар:	Маҳкамова Мамлакат Абдуқодировна иқтисодиёт фанлари доктори, профессор
Расмий оппонентлар:	Саматов Ғаффор Аллоқулович иқтисодиёт фанлари доктори, профессор Салимов Бахтиёр Таджиевич иқтисодиёт фанлари доктори, профессор
Етакчи ташкилот:	Тошкент кимё - технология институти

Диссертация ҳимояси Ислон Каримов номидаги Тошкент давлат техника университети ҳузуридаги илмий даражалар берувчи DSc.03/30.12.2019.I.03.05 рақамли илмий кенгашнинг 2021 йил «11» 05 да соат 10⁰⁰ даги мажлисида бўлиб ўтади. (Манзил: 100095, Тошкент шаҳри, Университет кўчаси, 2 уй. Тел.: (99871) 246-46-00; факс: (99871) 227-10-32; e-mail: tdtu_info@tdtu.uz.

Диссертация билан Ислон Каримов номидаги Тошкент давлат техника университетининг Ахборот-ресурс марказида танишиш мумкин (2021) рақами билан рўйхатга олинган). Манзил: Тошкент шаҳри, Университет кўчаси, 2 уй. Тел.: (99871) 246-03-41.

Диссертация автореферати 2021 йил «30» 04 куни тарқатилди.
(2021 йил «30» 04 даги 11 рақамли реестр баённомаси.



Н.М.Махмудов
Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш
раиси, иқтисодиёт фанлари доктори,
профессор

Г.Ж.Аллаева
Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш
котиби, иқтисодиёт фанлари бўйича
фалсафа доктори, PhD доцент

Б.Т.Салимов
Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш
қошидаги илмий семинар раиси
ўринбосари, и.ф.д., профессор

КИРИШ (фалсафа доктори (PhD) диссертацияси аннотацияси)

Диссертация мавзусининг долзарблиги ва зарурати. Глобаллашув жараёнида жаҳонда иқтисодий ўсишни таъминлаш шароитида иқтисодий-технологик аҳамиятли ва чекланган ресурс сифатида нефть ва газ саноати муҳим аҳамият касб этмоқда. Нефть ва газ саноатининг маҳсулотларига бўлган талабнинг кескин ортиб бориши бир томондан мавжуд ресурслардан самарали фойдаланиш, иккинчи томондан эса ишлаб чиқаришнинг рақобатбардошлигини инновацион технологиялар асосида таъминлаш шароитида кечмоқда. Зеро, иқтисодий ривожланган мамлакатларда ялпи ички маҳсулотнинг 70-90 % айнан инновация фаолиятини ривожлантириш ҳисобига яратилмоқда. Бунда стратегик муҳим илмий-технологик ва истиқболли инновацион техника ва технологияларни, фойдали ва даромаддор янгиликларни, инновацион кластерларни жорий этиш орқали етакчи ишлаб чиқариш тармоқларини модернизациялаш, замонавий техник ва технологик янгилаш, маҳаллий инновацион технологияларни жорий этиш асосида иқтисодиётнинг юксак тараққиётига эришмоқдалар.

Бугунги кунда жаҳон мамлакатлари саноат корхоналарида инновацион фаолиятни ташкил этиш, ташкилий-иқтисодий, инновацион-технологик тадбирлар таркибида инновацион кластерларни самарали қўллаш механизмларини такомиллаштириш, инновациялар ва технологияларни рақамлаштириш ва автоматлаштириш, харажатларни камайтириш ва унумдорликни ошириш, юқори технологиялар бўйича жаҳон инновация бозорларидаги марказлар билан ҳамкорлик ўрнатиш, интеллектуал инвестицияларни жалб этиш орқали кластер фаолиятини такомиллаштириш ва синергетиканинг флукутация жараёнини ривожлантириш юзасидан илмий изланишларга алоҳида эътибор қаратилмоқда.

Янгиланаётган мамлакатимиз шароитида нефть ва газ саноатини замонавий талаблар асосида сифат жиҳатдан ривожлантириш, ишлаб чиқаришга инновацион технологияларни кенг жорий этиш, ишлаб чиқаришнинг жаҳон бозоридаги рақобатбардошлигини рақамли ва инновацион технологиялар асосида таъминлаш каби сифат кўрсаткичларига алоҳида эътибор қаратилмоқда. “Бугун биз давлат ва жамият ҳаётининг барча соҳаларини тубдан янгилашга қаратилган инновацион ривожланиш йўлига ўтмоқдамиз. Бу бежиз эмас, албатта. Чунки замон шиддат билан ривожланиб бораётган ҳозирги даврда ким ютади? Янги фикр, янги ғоя, инновацияга таянган давлат ютади. Инновация бу – келажак дегани. Биз буюк келажакимизни барпо этишни бугундан бошлайдиган бўлсак, уни айнан инновацион ғоялар, инновацион ёндашув асосида бошлашимиз керак”¹. Бу борада инновацион фаолият субъектларини қўллаб-қувватлаш, инновацион маҳсулотлар бозорини мақсадли ва самарали ривожлантириш ҳамда тармоқда инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантириш механизминини такомиллаштириш ҳамда инновацион фаолиятга асосланган кластерларнинг самарали механизмларини ишлаб чиқиш йўналишидаги илмий изланишларга устувор даражада эътибор қаратилмоқда.

¹Ўзбекистон Республикаси Президенти Шавкат Мирзиёевнинг Олий Мажлисга Мурожаатномаси. –Тошкент: “Ўзбекистон” НМИУ, 2018. –Б. 23.

Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 7 февралдаги ПФ-4947-сон “Ўзбекистон Республикасини янада ривожлантириш бўйича Ҳаракатлар стратегияси тўғрисида”ги Фармони, ҳамда 2017 йил 26 майдаги ПҚ-3012-сон “2017-2021 йилларда қайта тикланувчи энергетикани янада ривожлантириш, иқтисодиёт тармоқлари ва ижтимоий соҳада энергия самарадорлигини ошириш чора-тадбирлари дастури тўғрисида”ги Фармони, 2018 йил 7 майдаги ПҚ-3698-сон “Иқтисодиёт тармоқлари ва соҳаларига инновацияларни жорий этиш механизмларини такомиллаштириш бўйича кўшимча чора-тадбирлар тўғрисида”ги ҳамда Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 30 июндаги ПҚ-3107-сонли «Нефть-газ соҳасининг бошқарув тизимини такомиллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида»ги қарорлари, шунингдек бошқа меъёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда белгиланган вазифаларни амалга оширишда мазкур диссертация тадқиқоти муайян даражада хизмат қилади.

Тадқиқотнинг республика фан ва технологиялари ривожланишининг устувор йўналишларига мослиги. Диссертация тадқиқоти республика фан ва технологиялар ривожланишининг I. «Демократик ва ҳуқуқий жамятни маънавий-ахлоқий ва маданий ривожлантириш, инновацион иқтисодиётни шакллантириш» устувор йўналишига мувофиқ бажарилган.

Муаммонинг ўрганилганлик даражаси. Халқаро тажрибада саноат корхоналарида инновацион фаолиятни амалга ошириш ва ривожлантиришнинг турли жиҳатларни Д.Аржибуджи, Я.Вайн вен, Ж.Ховелс, Д.Белл, П.Друкер, Б.Лундвал, Н.Мазур, М.Портер, И.Милькина, Е.Попова, Б.Санто, А.Тебекин ва бошқа олимлар ишларида кўриш мумкин². Таниқли олимлар Й.Шумпетер, Р.Нельсон, С.Родосевич, Н.Розенберг, Г.Менш ишларида иқтисодий ўсиш ва ишлаб чиқариш самарадорлигини оширишнинг инновацион асосини таъминловчи микроиқтисодий ва макроиқтисодий механизмлари ишлаб чиқилган³.

Ўзбекистонда инновацион фаолиятни ташкил этиш ва самарали ривожлантириш масалаларини ўрганиш бўйича С.С.Ғуломов, Ш.Н.Зайнутдинов, М.А.Махкамова, Р.И.Нуриимбетов, Ш.И.Отажонов, А.Ф.Расулов, Д.Н.Рахимова,

² Archibudgi D., Howells J., and Michie J. (Ed.) Innovation policy in a global economy.–Cambridge, 2009; Bell, D.G. Knowledge markets and communities: two approaches for supporting product development teams. Invited talk at the Fordham Graduate School of Business CEUG Consortium. / D.G. Bell; 2011.–New York, NY.; Вайн вен Я. Теория и исследования инновационных процессов в рыночной экономике. -М.: Экономика, 1999, 195с.; Drucker P. Innovation and entrepreneurship: Practice and principles / P. Drucker. L.: Pan Books, 1986, p. 55.;Lundvall, B.A. National Systems of Innovation: Towards a Theory of Innovation and Interactive Learning / B.A. Lundvall. London: Pinter Publishers, 2002; Портер М.Е. Конкуренция. – СПб., М., Киев: Изд. Дом «Williams», 2000; Мазур Н.З. Инновационная экономика: инновационные системы. Интеллектуальная собственность / Н.З. Мазур. – Самара: Издательство СНЦ РАН», 2001; Иванов В.В. Национальные инновационные системы: теория и практика формирования, монография / В.В.Иванов. – М.: СканРус, 2014. - 285с.; Инновационный тип развития экономики: учебник / [Архангельский В. В. и др.] ; под общ. ред.А. Н. Фоломьева, Рос. акад. гос. службы при Президента Рос. Федерации. Изд. 2-е, доп. и перераб. –М.: Изд-во РАГС, 2010. - 711 с.; Милькина И.В. Теоретические основы формирования стратегии инновационного развития территорий / И. В. Милькина // Инновации. 2017. 87 с.; Попова Е. Проблемные вопросы развития национальной инновационной системы в РФ Текст. /Е. Попова // Общество и экономика. 2007. 138 с.; Санто Б. Инновации как средство экономического развития.-М.: Прогресс, 1997,-255с.; Тебекин А. В. Инновационное развитие экономики / А. В. Тебекин. – М.: Моск. гос. Академия делового администрирования, 2015.

³ Шумпетер Й.А. История экономического анализа. / Й.А. Шумпетер; Пер. с англ. под ред. В.С.Автономова. СПб.: Экон. шк.: С.-Петерб. гос. ун-т экономики и финансов; М. : Высш. шк. экономики, 2001. - 1664 с.; Фатхутдинов, Р.Ф. Инновационный менеджмент / Р.Ф. Фатхутдинов. –М., 2016.; Nelson R. National Innovation Systems: A Comparative Analysis. Oxford: Oxford University Press, 2003.;Radosevic S. Region Innovation Systems in Central and Eastern Europe: Determinants, Organizers and Alignments. –Brighton: University of Sussex, 2012.; Rosenberg N., Birdzell L.E. How the West Grew Rich: The Economic Transformation of the Industrial World. –N.Y.: Basic Books, 2006.; Менш Г. Менеджмент, инновация и рынок: Германская модель /Под редакцией Y.Popa, С.Долгова. – М.: БЕК, 1998.-480с.

З.Т.Гаибназарова, А.Қодиров, А.М.Қодиров, И.С.Тухлиев, Г.Ж.Аллаева, Г.Б.Шоназарова ва бошқа олимлар илмий тадқиқот олиб борганлар⁴.

Амалга оширилган ушбу тадқиқотлар муҳим илмий ва услубий манба бўлсада, бугунги кунда республикамиз саноат корхоналарида инновацион фаолиятни самарали ривожлантириш, бунда инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантиришга қаратилган илмий тадқиқотлар деярли амалга оширилмаган.

Хорижлик ва маҳаллий олимларнинг юқорида таъкидлаб ўтилган илмий ишларида амалга оширилган инновацион фаолиятни ташкил этишнинг амалий томонлари муҳим илмий ва услубий манба бўлсада, бугунги кунда республикамиз саноати корхоналарида инновацион кластерларни ташкил этиш ва самарали ривожлантириш тизимли ёндашув асосида мустақил тадқиқот иши объекти сифатида етарли даражада ўрганилмаган. Ушбу ҳолатлар асосида мазкур тадқиқот иши мавзуси танланган.

Диссертация мавзусининг диссертация бажарилаётган олий таълим муассасасининг илмий-тадқиқот ишлари режалари билан боғлиқлиги.

Мазкур диссертация тадқиқоти Тошкент давлат техника университетининг илмий тадқиқот ишлари режасига мувофиқ №А-2-59 «Ўзбекистон иқтисодиётини модернизациялаш ва инновацион ривожланиш шароитида саноатнинг юқори технологик тармоқларида инновацион кластерларни шакллантириш йўллари» («Ўзбекнефтгаз» АЖ мисолида) мавзусидаги амалий лойиҳа доирасида бажарилган.

Тадқиқотнинг мақсади “Ўзбекнефтгаз” акциядорлик жамияти тизими корхоналарида инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантириш асосида самарадорлигини ошириш бўйича илмий таклифлар ва амалий тавсияларни ишлаб чиқишдан иборат.

Тадқиқотнинг вазифалари. Тадқиқот мақсадидан келиб чиқиб ишда қуйидаги асосий вазифалар ечими амалга оширилади:

технологик модернизациялаш шароитида нефть - газ саноатини инновацион фаолият асосида ривожлантиришга доир мавжуд илмий ва услубий ёндашувларни таҳлил қилиш;

⁴Зайнутдинов Ш.Н. Инновационный менеджмент. – Т.: Академия, 2006. –С.267; Зайнутдинов Ш.Н. Теория пять «И» или новая система факторов процветания государства. LAPLAMBERT Academic Publishing RU, 2018. –С.49; Аллаева Г.Ж. Эффективное развитие предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан., автореферат дисс. докт. философии, Т.: 2018г., Шоназарова Г.Б. Саноат корхоналарида инновацион салоҳиятни бошқариш механизмларини такомиллаштириш., ф.д.диссер., Т.: 2018й., Отажонов Ш.И. Инновация фаолияти инфратузилмасини бошқаришнинг ташкилий-иқтисодий механизмлари самарадорлигини ошириш., дисс. и.ф.д., Т.: 2018й., Расулев А.Ф., Алимов Р. Стимулирование инновационной активности в экономике // Общество и экономика. –М.: 2007. –№5-6; Гаибназарова З.Т. Инновацион инвестициялаштириш самарадорлигини оширишнинг назарий асослари. Иқтисод фанлари номзоди илмий даражасини олиш учун ёзилган диссертация.-Т.:2012, 24-б; Махкамова М.А. Формирование организационно-экономического механизма управления инновационной деятельностью на предприятиях машиностроения Республики Узбекистан., дисс.д.э.н., Ташкент 2004г., Кадыров А.М. Формирование национальной инновационной системы в условиях углубления экономических реформ. Актуальные проблемы развития инновационной деятельности. Сборник научных трудов международной конференции. –Т.: 2008. С.19-21.; Оценка эффективности управления экономикой. Под ред. Ш.Н.Зайнутдинова, Э.Х.Махмудова. –Т.: ТГЭУ, 2008. –С.321; Эргашев Ф., Рахимова Д., Сагдуллаев А., Парпиев О. Инновацион менеджмент. Дарслик. –Т.: Академия, 2005. –Б. 90.; Тухлиев И.С. Организационно-экономический механизм реализации научно-технического потенциала юго-западного региона Республики Узбекистан. -Т.: ГФНТИ, ГКНТ РУз, 1995, -9,2 п.л.

инновацион иқтисодий-иқтисодий ривожлантириш шароитида нефть - газ саноатида акциядорлик жамиятларининг инновацион фаолият асосида самарали ривожланишининг назарий-услубий жиҳатларини тадқиқ қилиш;

саноат корхоналари, жумладан “Ўзбекнефтгаз” акциядорлик жамияти корхоналарининг самарали ривожланишига таъсир қилувчи ички ва ташқи муҳит омилларини тизимли таснифлашни амалга ошириш;

хорижий давлатлар иқтисодий-иқтисодий кластерларнинг шаклланишига назарий ва услубий ёндашувларни таҳлил қилиш ва уларнинг илмий моҳиятини, шаклланиш босқичлари ва тузилишини очиқ бериш;

инновацион кластерларни шакллантириш асосида корхона инновацион фаолиятини ривожлантириш самарадорлигининг услубий жиҳатларини тадқиқ этиш;

саноат корхоналарида, жумладан миллий нефть - газ саноати корхоналарида инновация фаолиятини ривожлантиришда кластер концепциясини шакллантириш ва ундан фойдаланиш бўйича хорижий тажрибаларни чуқур таҳлил қилиш асосида маҳаллий шароитларда фойдаланиш механизмларини кўрсатиб бериш;

нефть-газ саноати корхоналарида инновацион кластерларни ривожлантириш механизмларини такомиллаштириш бўйича таклифлар ва тавсиялар ишлаб чиқиш.

Тадқиқотнинг объектини «Ўзбекнефтгаз» акциядорлик жамияти тизимидаги саноат корхоналарининг иқтисодий-инновацион фаолияти ташкил қилади.

Тадқиқотнинг предмети «Ўзбекнефтгаз» акциядорлик жамияти нефть-газ саноатида инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантириш жараёнида юзага келадиган ташкилий-иқтисодий муносабатлардан ташкил топган.

Тадқиқотнинг усуллари. Диссертацияда илмий абстракциялаш, таҳлил ва синтез, тизимли ва омилли таҳлил қилиш, эксперт баҳолаш, индукция ва дедукция, иқтисодий-математик моделлаштириш, статистик, корреляцион ва регрессион таҳлил ва бошқа усуллардан фойдаланилган.

Тадқиқотнинг илмий янгилиги қуйидагилардан иборат:

газ ва нефть корхоналари инновацион фаолияти самарадорлигини баҳолаш услубияти конденсат қидируви, қазил, қайта ишлашда капитал сифими, фонд сифими ва меҳнат сифимининг юқорилигини устувор баҳолаш негизида такомиллаштирилган;

маҳсулотни ишлаб чиқариш бўғинларининг (қазил чиқариш, қайта ишлаш, ташиш ва сақлаш) ишлаб чиқариш қувватларини ўзаро оптималлаштириш, инновацион кластерни жорий этиш ва шу асосда харажатларни камайитириш негизида нефть-газ соҳаси корхоналарининг рақобатбардошлигини ошириш асосланган;

нефть ва газ саноати миллий инновацион кластер муносабатларида нефть қазил, конденсатларни қайта ишлаш ва газни бирламчи тайёрлаш асосида инвестицияларни жалб қилишнинг мақсадга мувофиқлиги асосланган;

нефть ва газ соҳасида инновацион кластерларни ривожлантириш ҳамда нефть қазил компрессорлари, углеводород ва газ ҳайдаш агрегатларини модернизациялашни жадаллаштиришга асосланган ҳолда соҳани 2017-2021 ва

келгуси йилларга мўлжалланган прогноз кўрсаткичлари ишлаб чиқилган.

Тадқиқотнинг амалий натижалари қуйидагилардан иборат:

инновацион фаолиятни корхонанинг ривожланиш объекти сифатидаги мазмун-моҳиятининг назарий асослари такомиллаштирилган;

инновацион кластерларни шакллантиришнинг ташкилий ва иқтисодий жиҳатлари, уларнинг хорижий давлатлардаги шаклланиш босқичлари ва ривожланиш йўллари ўрганилиб, миллий нефть - газ саноатида хорижий тажрибани қўллаш бўйича таклиф ва тавсиялар ишлаб чиқилган;

инновацияга бўлган турли илмий ёндашувлардан келиб чиққан ҳолда нефть ва газ тармоғининг ўзига хос хусусиятларини инобатга олган ҳолда миллий инновацион нефть - газ кластерини шакллантириш таклифи илмий жиҳатдан асосланган ва иқтисодий моҳияти очиқ берилган;

жаҳонда юз бераётган COVID-19 пандемияси шароитида ташқи ва ички омиллар таъсирида нефть ва газ саноатида юзага келаётган муаммолар аниқланиб, уларни бартараф этиш бўйича таклифлар тайёрланди.

Тадқиқот натижаларининг ишончлилиги. Тадқиқотда қўлланилган ёндашув ва усулларнинг мақсадга мувофиқлиги, маълумотларнинг расмий манбалардан, жумладан Ўзбекистон Республикаси Давлат статистика қўмитаси ва Инновацион ривожланиш вазирлигининг статистик маълумотларидан, «Ўзбекнефтгаз» Акциядорлик жамиятидан олингани ҳамда тегишли хулоса ва таклифларнинг мутасадди ташкилотлар томонидан амалиётга жорий этилганлиги билан белгиланади.

Тадқиқот натижаларининг илмий ва амалий аҳамияти. Тадқиқот натижаларининг илмий аҳамияти ишлаб чиқилган услубий таклифлар, илмий асосланган тавсия ва хулосалар саноат тармоқларида, хусусан нефть ва газ саноати корхоналарида инновацион фаолиятни амалга ошириш тизимини, улардан инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантиришнинг ташкилий-иқтисодий механизмлари асосларини такомиллаштиришга бағишланган махсус илмий тадқиқотларни амалга оширишда фойдаланиш мумкинлиги билан изоҳланади.

Тадқиқот натижаларининг амалий аҳамияти ишлаб чиқилган таклифлар ва амалий тавсиялардан республика саноат корхоналарида инновацион фаолият самарадорлигини таъминлашда ҳамда нефть-газ саноати корхоналарида инновацион кластерларни ривожлантириш асосида республикада инновацион салоҳиятни ошириш бўйича ишлаб чиқиладиган дастурий ҳужжатларда фойдаланиш мумкинлиги ҳамда нефть -газ саноатини самарали ривожлантиришга қаратилган комплекс чора-тадбирлар мажмуини ишлаб чиқишда фойдаланиш мумкинлиги билан изоҳланади.

Тадқиқот натижаларининг жорий қилиниши бўйича ишлаб чиқилган таклиф ва тавсиялар «Ўзбекнефтгаз» АЖ ва унинг корхоналари томонидан амалиётга жорий қилиш учун қабул қилинган:

газ ва нефть корхоналари инновацион фаолияти самарадорлигини баҳолаш услубияти конденсат қидируви, қазиш, қайта ишлашда капитал сиғими, фонд сиғими ва меҳнат сиғимининг юқорилигини устувор баҳолаш бўйича таклифлар «Ўзбекнефтгаз» АЖ ва унинг корхоналари томонидан амалиётга жорий қилинган («Ўзбекнефтгаз» АЖ 2021 йил 31 мартдаги 28-1-11-01-45 сонли маълумотномаси,

«Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖнинг 2019 йил 24 апрелдаги ДЛ-451-сон маълумотномаси, «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖнинг 2019 йил 4 ноябрдаги 183-сонли маълумотномаси). Мазкур таклифларнинг амалиётга жорий қилиниши инновацион иқтисодиёт шаклланиши шароитида «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖ ва «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖнинг самарадорлик даражасини 3,7 фоизга ошириш имконини берган;

маҳсулотни ишлаб чиқариш бўғинларининг (қазиб чиқариш, қайта ишлаш, ташиш ва сақлаш) ишлаб чиқариш қувватларини ўзаро оптималлаштириш, инновацион кластерни жорий этиш ва шу асосда харажатларни камайтириш негизида нефть-газ соҳаси корхоналарининг рақобатбардошлигини ошириш бўйича таклифлар «Ўзбекнефтгаз» АЖ тизимидаги корхоналар фаолиятига жорий қилинган («Ўзбекнефтгаз» АЖ 2021 йил 31 мартдаги 28-1-11-01-45-сонли маълумотномаси, «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖнинг 2019 йил 24 апрелдаги ДЛ-451-сонли маълумотномаси, «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖнинг 2019 йил 4 ноябрдаги 183-сонли маълумотномаси). Мазкур таклифларни қўллаш «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖ ва «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖ рақобатбардошлигини 1,1 фоизга ошириш имконини берган;

нефть ва газ саноати миллий инновацион кластер муносабатларини нефть қазил, нефть конденсатини қайта ишлаш ва газни бирламчи тайёрлаш асосида инвестицияларни жалб қилишнинг мақсадга мувофиқлиги бўйича таклифлар «Ўзбекнефтгаз» АЖ ва унинг корхоналари фаолиятига жорий қилинган («Ўзбекнефтгаз» АЖ 2021 йил 31 мартдаги 28-1-11-01-45-сонли маълумотномаси, «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖнинг 2019 йил 24 апрелдаги ДЛ-451-сонли маълумотномаси, «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖнинг 2019 йил 4 ноябрдаги 183-сонли маълумотномаси). Мазкур таклифларни қўллаш «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖ ва «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖ инвестицион жозибадорлигини 1,2 фоизга ошириш имконини берган;

нефть ва газ соҳасида инновацион кластерларни ривожлантириш ҳамда нефть қазил компрессорлари, углеводород ва газ ҳайдаш агрегатларини модернизациялашни жадаллаштиришга асосланган ҳолда соҳани 2017-2021 ва келгуси йилларга мўлжалланган прогноз кўрсаткичлари бўйича ишлаб чиқилган таклифлар «Ўзбекнефтгаз» АЖ фаолиятини 2017-2021 йилларга мўлжалланган «Йўл харитаси»га киритилган («Ўзбекнефтгаз» АЖ 2021 йил 31 мартдаги 28-1-11-01-45 сонли маълумотномаси, «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖнинг 2019 йил 24 апрелдаги ДЛ-451-сонли маълумотномаси, «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖнинг 2019 йил 4 ноябрдаги 183-сонли маълумотномаси). Илмий натижаларнинг жорий қилиниши «Чиноз нефтни қайта ишлаш заводи» МЧЖ ва «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» МЧЖ нефть қазил компрессорлари, углеводород ва газ ҳайдаш агрегатларини модернизациялашни жадаллаштириш ҳисобига ишлаб чиқариш ҳажмининг ва самарадорликнинг ошишига хизмат қилган.

Тадқиқот натижаларининг апробацияси. Мазкур тадқиқот натижалари, жумладан 14 та халқаро ва 17 та республика илмий-амалий анжуманларида муҳокамадан ўтказилган.

Тадқиқот натижаларининг эълон қилинганлиги. Диссертация мавзуси бўйича жами 32 та илмий ишлар эълон қилинган, шулардан, Ўзбекистон Республикаси Олий аттестация комиссияси томонидан тавсия этилган илмий нашрларда 16 та республика ва 7 та хорижий журналларда нашр этилган.

Диссертациянинг тузилиши ва ҳажми. Диссертация таркиби кириш, учта боб, хулоса, фойдаланилган адабиётлар рўйхатидан иборат. Диссертациянинг ҳажми 134 бетни ташкил этади.

ДИССЕРТАЦИЯНИНГ АСОСИЙ МАЗМУНИ

Кириш қисмида диссертация мавзусининг долзарблиги ва зарурати асосланган, тадқиқотнинг мақсади ва вазифалари ҳамда объект ва предмети шакллантирилган. Республика фан ва технологиялари ривожланишининг устувор йўналишларига боғлиқлиги кўрсатилган. Тадқиқотнинг илмий янгилиги ва амалий натижалари баён этилган, тадқиқот натижаларини амалиётга жорий этиш, нашр этилган ишлар ва диссертация тузилиши бўйича маълумотлар келтирилган.

Диссертациянинг **«Технологик модернизациялаш шароитида саноат корхоналарида инновацион кластерлар шаклланишининг илмий-назарий асослари»** деб номланган биринчи бобида иқтисодиётда инновацион кластерларнинг шаклланиш босқичлари ва уларнинг иқтисодий моҳияти назарий жиҳатдан очиб берилган, шунингдек, саноат корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш услубияти бўйича муаллиф ёндашуви берилган ҳамда кластерлар ривожланишининг хорижий давлатлар тажрибаси чуқур таҳлил қилиниб, Ўзбекистон шароитида қўллаш мумкин бўлган таклифлар тайёрланган.

Мамлакат иқтисодиётида кластерларни шакллантириш ва ривожлантириш ташқи иқтисодий интеграцияни жадаллаштириш ҳамда инвестицияларни жалб қилишнинг самарали механизми ҳисобланади. Миллий кластерларни жаҳон кўшилган қиймат яратиш занжирига киритиш миллий технологик база даражасини кўтариш, кластер таркибига кирувчи корхоналарнинг халқаро рақобатбардошлигини таъминлаш ҳисобига иқтисодий ўсишнинг сифат ва тезлигини кескин ошириш имконини беради ҳамда нефть - газ саноати корхоналарининг молиявий ва иқтисодий жиҳатдан барқарорлигини таъминлашда устунликлар бера олади.

Диссертацияда саноат корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш услубиятлари мажмуи келтирилган. Уларнинг тадқиқот объекти ҳисобланган нефть-газ саноатининг ўзига хос хусусиятларини (капитал, фонд ва меҳнат сифими) инобатга олиб, корхона илмий салоҳияти, модернизациялаш ва меҳнат унумдорлиги ҳамда маҳсулот рақобатбардошлиги даражаси, шунингдек, инновацион ривожланиш даражасини ифодаловчи тўртта мезонга ажратган ҳолда таснифлаш таклиф этилган.

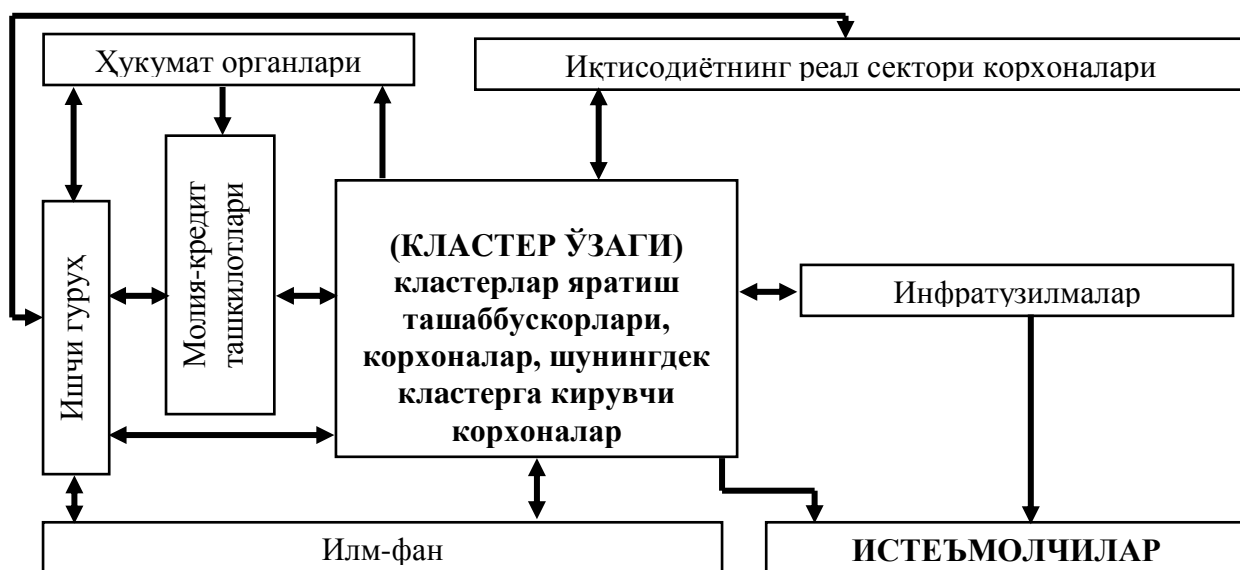
Ишда мавжуд назарий ёндашувлардан келиб чиққан ҳолда кластерлар таркибини 1-расмда келтирилган шаклда тавсифлаш мумкин.

Илмий ишда, инновацион кластерларни шакллантиришнинг хорижий давлатлар тажрибаси кенг доирада ўрганилган ва уни Ўзбекистон шароитида қўллаш бўйича таклифлар тайёрлаб берилган. Жумладан, жаҳонда инновацион нефть-газ кластерининг шаклланишида ExxonMobil ва Total компаниялари етакчи

ўринларда туради.

Ушбу компаниялар илмий-тадқиқот ва тажриба-конструкторлик ишларига (ИТТКИ) йилига 700-800 млн. АҚШ доллариди маблағ сарфлайдилар. Шу ўринда “нефть гигантлари”нинг ИТТКИга қиладиган харажатларини 1 тонна нефть эквиваленти ҳисобида олинса, унда 1 доллар 1 тонна нефть эквивалентига тўғри келса, ушбу харажатлар Хитой ва Бразилия компанияларида қарийб 2,35-3,22 АҚШ долларни ташкил қилади.

Хитой ва Бразилия компаниялари жами “инновация” бюджетини углеводородларни қидириш ва қазиб олиш жараёнларида технологияларни ривожлантиришга сарфламоқда. Ушбу сегмент салмоғи жами ИТТКИ харажатларида 90-100 фоизни, Европа ва Америка компанияларининг харажатларида ушбу кўрсаткич 50 фоизни ташкил қилади



1-расм. Кластерлар таркиби⁵

Бу улар томонидан бошқа сегментлар, яъни нефтни қайта ишлаш, нефть-кимё, муқобил энергия манбаларини инвестициялаш учун сарфланишидан далолат беради. Бугунги кунда нефть-газ кластерининг йирик компаниялари асосий эътиборни қидирув, қазиб олиш, нефть ва газни қайта ишлаш, экологик ўзгаришлар таъсирини камайтириш ва бошқаларга қаратмоқда.

Шунингдек, Ўзбекистон шароитида Россиянинг инновацион нефть-газ кластерларини ривожлантириш тажрибасини амалиётга жорий қилиш муҳим аҳамият касб этишидан келиб чиққан ҳолда Россиянинг йирик “Лукойл”, “Роснефть” ва “Сургутнефтегаз” компанияларида инновацион жараёнларни ривожлантиришнинг асосий йўналишлари тадқиқ этилган ва мамлакатимиз шароитида қўллаш мумкин бўлган жиҳатлари таклиф этилган.

Тадқиқотнинг “**Ўзбекистон нефть-газ саноати ривожланишининг ҳозирги ҳолатини таҳлили ва инновацион кластерларни шакллантириш имкониятлари**” деб номланган иккинчи бобида Ўзбекистонда нефть-газ саноатининг ўзига хос хусусиятлари, мамлакат иқтисодиётидаги ўрни очиб берилган ва тармоқ ривожланишининг ҳозирги ҳолати таҳлил қилинган.

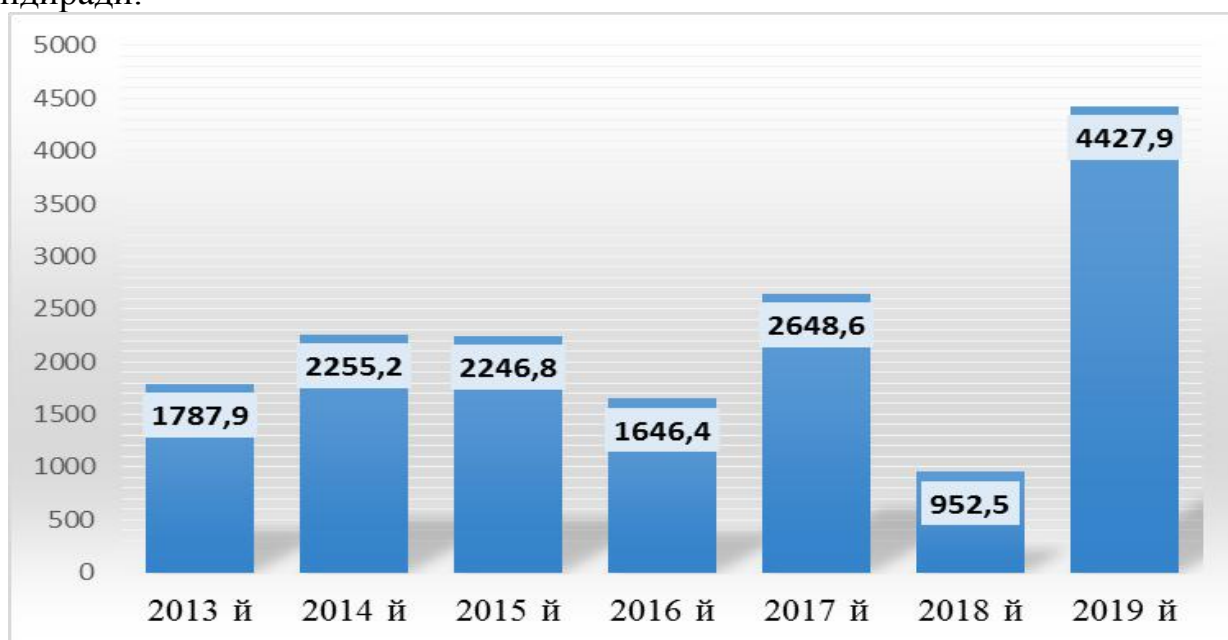
⁵ Муаллиф томонидан ишлаб чиқилган.

Жумладан, нефть-газ саноати корхоналари инновацион фаолиятига доир мезонлари баҳоланган ва чуқур таҳлил қилинган ҳамда ушбу тармоқда инновацияни ривожлантиришга таъсир этувчи омиллар ва муаммолар очиб берилган.

Илмий ишда нефть - газ саноатининг мамлакат иқтисодиётидаги роли, унинг ўзига хос хусусиятлари таҳлил қилинган. Ўзбекистон ҳудудининг қарийб 60 фоизда углеводород захиралари, фойдали қазилма бойликларини қазиб олиш йўлга қўйилган (Устюрт, Бухоро-Хива, Ҳисор, Сурхондарё, Фарғона).

Ўзбекистон Республикасида 280 га яқин конлар топилган, шу жумладан 2018 йилнинг ўзида 6 та захираларнинг ошиши 342,7 млн. тонна ёқилғи эквивалентини, шу жумладан 2018 йилда 71,3 млн. т. ёқилғи эквиваленти. Ўзбекистонда 210 та эркин газ ҳамда 125 та нефть конларидан маҳсулот олинган бўлиб, уларни 29% бойитиш конига топширилган, нефть захираларининг 75%дан ортиғи Қашқадарёда бўлса, шундан 70% Кўкдумалоқ кони ташкил этади.

Таҳлил қилинган йилларда (2001-2019 йиллар) углеводород (табiiй газ, нефть ва конденсат) ишлаб чиқариш ҳажми углеводородлар -244 (нефть, газ, конденсат), тоғ-кон хомашёси -37, тоғ-кон кимёвий хомашё -32, чакноқтош хомашёси -30, кўмир ва ёнувчи сланец - 7 миллион тоннани ташкил этди. Геологик қидирув ишлари учун ажратилган маблағларнинг қарийб 45% олтин қидириш, баҳолаш ва разведка қилиш, уран учун 17%, бошқа металл фойдали қазилмалар учун 10%, ер ости сувлари учун 4%, металл бўлмаган фойдали қазилмалар учун 3%, минтақавий тадқиқотлар учун 7%, 5% - илмий тадқиқотлар ва бошқаларга йўналтирилган. Табiiй газ мамлакатнинг асосий экспорт манбаи ҳисобланади ва ишлаб чиқарилган суюқ углеводородлар ички талабни тўлиқ қондиради.



2-расм. Нефть - газ саноатига тўғридан-тўғри хорижий инвестицияларнинг динамикаси 2013-2019 йиллар, млрд. АҚШ доллари⁶

Мамлакатимиздаги нефть-газ саноатининг инновацион фаоллигини ошириш ва рағбатлантиришнинг ташкилий-иқтисодий механизмларининг жаҳон

⁶ Молиявий ҳисоботлар асосида муаллиф томонидан тузилган

мамлакатлари билан солиштирилиши орқали техник-иқтисодий кўрсаткичлар таҳлили ва прогнози келтирилган.

Нефть - газ саноати корхоналарининг сиёсий-иқтисодий ҳолати баҳоланганда ўзгаришлар натижаси ўрганилди ҳамда тегишли статистик маълумотлар чуқур таҳлил қилинди. Жумладан, қулай инвестиция муҳити яратилганлиги мазкур тармоқни жадал ривожлантиришнинг асосий омили бўлди.

Таҳлил қилинаётган даврда (2013-2019 йиллар) нефть ва газ саноатига инвестициялар ҳажми жадал суръатларда ўсди. 2013 йилда 1787,9 млрд. АҚШ долларни ташкил этган бўлса, 2014 йилда бу кўрсаткич 467,3 млрд. АҚШ долларга ошиб, 2255,2 млрд. АҚШ долларни ташкил этди. 2015 йилда бу кўрсаткич 8,4 млрд. АҚШ доллари камроқ маблағ билан 2246,8 млрд. АҚШ долларини ташкил этди. 2016 йилда 600,4 млрд. АҚШ долларини камроқ натижа билан 1646,4 млрд. АҚШ долларини ташкил қилди. 2017 йилда 2648,6 млрд. АҚШ доллари эса 2017 йилги натижа бўлиб, 2018 йилда бу кўрсаткич 3 баробарга тушиб кетиб, 952,5 млрд. АҚШ долларидан иборат бўлди. Уларнинг кескин кўрсаткичларини тушиб кетишига сабаб, мамлакатимизда альянс нефть ва газ корхоналари кўпайди ва инвестицияларга қаратилган эътибор сустлашди. 2019 йилда хорижий инвестициялар оқимида кескин ўсиш суръати амалга оширилди. Бунинг натижасида тармоқда Евро 4 ва Евро 5 стандарти остида ёқилги ишлаб чиқариш салмоғига қаратилган тадбирлар жадаллашди. Тармоққа тўғридан-тўғри хорижий инвестицияларнинг оқими юқори даражада сақланиб қолмоқда (2-расм).

Инвестициялар иқтисодий самарадорлигининг барқарор пасайиши кузатилди, бу асосан саноат корхоналарининг асосий маҳсулоти рентабеллиги пасайиши билан боғлиқ. Нефть ва газ саноати корхоналари орасидан 3 та йирик “Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ, “Ўзтрансгаз” АЖ, “Ўзнефтгазмахсулот” АЖ сингари ташкилотларнинг инвестицион салоҳияти бўйича кўрсаткичлари 1-жадвалда келтирилган.

1-жадвал

Нефть-газ саноатига киритилган молиявий инвестицияларнинг иқтисодий кўрсаткичлари. 2013-2019 йй. (фоизда)⁷

№	Кўрсаткичлар	2013 й.	2014 й.	2015 й.	2016 й.	2017 й.	2018 й.	2019 й.
1.	Умумий иқтисодий самарадорлик (“Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ, “Ўзтрансгаз” АЖ, “Ўзнефтмахсулот” АЖ)	4,58	18,97	16,49	10,37	-13,42	14,4	10,6
2.	“Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ	0,3	0,1	0,05	0,04	-0,76	-0,05	0,052
3.	“Ўзтрансгаз” АЖ	7,67	15,35	7,88	6,39	-4,02	12,79	8,01
4.	“Ўзнефтмахсулот” АЖ	-3,39	3,52	8,56	3,94	-8,64	1,66	2,55

2013 йилдан 2015 йилга қадар нефть ва газ саноатида иқтисодий суръатлар яна юқорилаб борди. 2017 йилдан 2018 йилга қадар молиявий инвестицияларнинг ўзини самарадорлиги соҳани тубдан ўзгартиришга қаратилган харажатлар

⁷ "Ўзбекнефтгаз" АЖ маълумотлари асосида муаллиф томонидан ҳисоблаб чиқилган

юқорилиги туфайли натижалар пастлаб кетган. Бунга эса асосий сабаб шундаки, 2013 йилда Ўзбекистонда нефть ва газ ишларини ҳамкорлик асосида юритишда кўплаб хорижий компанияларнинг рақобат майдонидаги иштироки туфайли эканлигидадир.

Яъни кескин хорижий инвестициялар кирими 2012-2015 йиллар мобайнида кузатилган бўлса, 2016 йилдан бошлаб Ўзбекистон Республикаси инвестицион жараёнларнинг амалиётларини натижавий амалга оширишга қаратилганлигини инобатга олсак, 2017 йил 14 февралдаги Ўзбекистон Республикаси Президенти Ш.М.Мирзиёев томонидан №Ф-4849 сонли Фармойиши “2017-2021 йилларда Ўзбекистон Республикасини ривожлантиришнинг бешта устувор йўналиши бўйича Ҳаракатлар стратегиясини амалга оширишга доир ташкилий чоратadbирлар тўғрисида” ҳамда 7 февралдаги № ПФ-4947 сонли “Ўзбекистон Республикасини янада ривожлантириш бўйича Ҳаракатлар стратегияси тўғрисида” Президент Фармони асосида тармоқ юзасидан тубдан ўзгаришлар содир бўлди. Жумладан, тармоқда “Ўзбекнефтгаз” АЖ таркибидан “Ўзбекгеофизика” кон геофизика партиясининг (КГП) ажралиб, мустақил тармоқ сифатида чиқиши, шунингдек, нефть - газ разведкаси ҳамда пармалаш ишлари, қолаверса, хизмат кўрсатувчи (нефть ва газ қудуқларини синаш, минора қуриш, Ўзпартампонач, Саноат контехназорат сингари) ташкилотларнинг ташкилий-ҳуқуқий фаолиятида ўзгаришларнинг таъсири кузатилди. “Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ фаолиятида молиявий инвестицияларнинг иқтисодий кўрсаткичлари фоизда кичик натижани кўрсатсада, маблағга айлангирганда ўта юқори рақамларга айланади. “Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ 2013 йилда нефть ва газ саноатига киритилган молиявий инвестицияларнинг 0,3%и улушида эгаллаган, 2014 йилда бу кўрсаткич 3 баробарга қисқариб, 0,1%ни ташкил этган. 2015 йилда 0,05% ни ташкил этган кўрсаткич 2016 йилга келиб 8 баробарга юқорилаши натижасида тубдан кўтарилган. 2017-2018 йилларда каммомад кузатилган бўлсада, 2019 йилда 0,05% кўрсаткичи 2 баробарга натижани юқорилаганлигини кўрсатган. “Ўзтрансгаз” АЖга киритилган молиявий инвестицияларнинг фоиз кўрсаткичлари “Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ ва “Ўзнефтмахсулот” АЖга нисбатан анча юқори бўлиб, 2013 йилда 7,67% дан 2014 йилда қарийб 2 баробарга юқорилаб, 15,35% ни кўрсатган, 2015 йилда эса 7,88%га пастлаган, 2016 йилда 1,49%га пастроқ натижани кўрсатган. 2017 йилда эса харажатлар таркибида кескин ўзгаришлар туфайли 4,02% га каммомадга кириб, 2018 йилда ушбу кўрсаткич кескин яхшиланиб 12,79% га кўтарилган. 2019 йилда кўрсаткич 1,6 баробарга пастлаган бўлсада, пандемия даври учун бу иқтисодий жиҳатдан ижобий натижа саналади. Нефть ва газ тармоғидаги ташиш ва хизмат кўрсатиш соҳаси юқорилиги туфайли ошган. “Ўзнефтгазмахсулот” АЖ кўрсаткичларида йиллар давомидаги ўзгаришлар бир-биридан тубдан фарқ қилади, жумладан, 2013 йилда -3,39% каммомад бўлган бўлса, 2014 йилда 3,52% билан 2 баробарга юқорилаган. Ушбу жараён 2015 йилда ҳам кузатилган, 8,56%га қадар ўсди, 2016 йилда кўрсаткич 8,56%дан 3,94% га пастлаб, 2017 йилда 8,64% каммомад билан натижа кўрсатди 2019 йилда 2018 йилга қараганда салмоқли натижа билан 1,5 баробарга юқорилади (1-жадвал).

Умумий иқтисодий самарадорлик (“Ўзнефтгазқазибчиқариш” АЖ, “Ўзтрансгаз” АЖ, “Ўзнефтмахсулот” АЖ) сарҳисобидан 2013 йилда нефть ва газ

саноатига киритилган молиявий инвестициялар 4,58%ни ташкил этган, бу кўрсаткич 2014 йилда 4 баробарга юқорилаб 18,97% натижани кўрсатган. 2015 йилда 2014 йилга нисбатан 2,48%, 2016 йилда 2015 йилга нисбатан 6,12% пастрок натижа кузатилган. 2017 йилда тармоқ корхоналари умумий ҳисобда 13,42% камомад булган, 2018 йилда бу кўрсаткич 2 баробарга ошиб 14,4%ни ташкил этган ва камомаддан чиқишга муваффақ бўлган. 2019 йилда тармоққа киритилган молиявий инвестиция 10,6%ни ташкил этган, 2018 йилга нисбатан қарийб 4% пастрок натижани намоён этган бўлсада, пандемия даврини ҳисобга олганда салмоқли натижа саналади.

Ўзбекистон нефть - газ саноатининг барқарор ривожланишини таъминлаш учун, бизнинг фикримизча, даставвал қуйидаги вазифаларни ҳал қилиш керак: хомашё базасини мустаҳкамлаш; тармоқда фаолиятни кенгайтириш; ишлаб чиқаришнинг барча даражаларида (разведка, ишлаб чиқариш, қайта ишлаш, ташиш, сақлаш, сотиш ва бошқалар) харажатларни камайтириш; ишлаб чиқаришда экологик хавфсизликни таъминлаш ҳамда тегишли соҳа вакиллариининг малакасини ошириш ва уларнинг билим, салоҳиятидан унумли фойдаланиш орқали уларнинг қўнимсизлигини олдини олиш. Бугунги кунда нефть ва газ саноати ресурлари бозорида юқоридаги вазифаларнинг барчаси инобатга олиниши муҳим жиҳатларга эгаллиги туфайли, вазифалараро рақобат ҳам келиб чиқиши кузатилади.

Тадқиқотда саноат корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини таҳлил қилиш ва баҳолашнинг илмий асосланган ва таклиф қилинган кўрсаткичлари келтирилган. Улар асосида "Ўзнефтмаҳсулот", "Ўзнефтгазқазибчиқариш" ва "Ўзтрансгаз" акциядорлик жамиятлари инновацион фаолиятини иқтисодий самарадорлигининг қиёсий таҳлил қилинган (2-жадвал).

2-жадвал

Нефть - газ саноати корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш⁸

Корхона номи		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2019й. 2013 йилга нисба- тан ўзга- риш (+; -)
КОРХОНА ИЛМИЙ САЛОҲИЯТИ ДАРАЖАСИ									
<i>Илмий салоҳият даражаси коэффиценти</i>									
"Ўзнефтгазқазибчиқариш" АЖ	0,60дан ошмаган холда	0,66	0,74	0,55	0,58	0,52	0,21	0,25	-0,41
"Ўзтрансгаз" АЖ		0,45	0,82	0,7	0,65	0,68	0,55	0,62	0,17
"Ўзнефтмаҳсулот" АЖ		0,72	0,61	0,42	0,46	0,31	-0,23	0,12	-0,6
<i>Ўз илмий-тадқиқот ишланмаларни жорий қилинганлик коэффиценти.</i>									
"Ўзнефтгазқазибчиқариш" АЖ	0,50дан ошмаган холда	0,59	0,41	0,33	0,29	0,31	0,04	0,61	0,02
"Ўзтрансгаз" АЖ		0,35	0,27	0,39	0,48	0,54	0,39	0,61	0,26
"Ўзнефтмаҳсулот" АЖ		0,46	0,38	0,28	0,38	0,26	-0,24	0,13	-0,33

⁸ Манба: "Ўзбекнефтгаз" АЖ томонидан тақдим этилган маълумотлар асосида муаллиф томонидан ҳисоблаб чиқилган.

МОДЕРНИЗАЦИЯ ҚИЛИНГАНЛИК ВА МЕҲНАТ УНУМДОРЛИГИ ДАРАЖАСИ									
<i>Техника ва технологияларнинг янгиланиш коэффициенти.</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,50дан ошмаган холда	0,12	0,18	0,14	0,15	1	0,65	0,78	0,66
“Ўзтрансгаз” АЖ		0,02	0,01	0,04	0,02	0,24	0,35	0,42	0,4
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,07	0,09	0,01	0,02	0,2	0,82	0,83	0,76
<i>Техника ва технологияларнинг эскирганлик коэффициенти.</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,50дан ошмаган холда	0,37	0,29	0,32	0,31	0,55	0,35	0,59	0,22
“Ўзтрансгаз” АЖ		0,55	0,62	0,65	0,73	0,66	0,65	0,67	0,1
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,26	0,35	0,27	0,24	0,25	0,18	0,22	-0,08
<i>Фонд самарадорлиги</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ		0,43	0,36	0,38	0,38	0,3	0,25	0,36	-0,07
“Ўзтрансгаз” АЖ		1,15	12,31	0,85	1	1,1	0,76	1,17	0,02
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		1,41	1,58	1,33	1,29	2,16	4,12	1,9	0,49
<i>Фонд билан қуролланганлик даражаси</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ		280,64	411,58	458,3	496,9	640,53	1135,94	1256,67	976,03
“Ўзтрансгаз” АЖ		154,8	160,5	196,6	181,3	287,4	598,9	654,9	500,1
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		53,26	53,59	64,97	68,45	83,83	247,74	422,17	368,91
<i>Меҳнат унумдорлиги</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ		102,2	131,6	174,2	193,2	217,7	287,9	322,2	220
“Ўзтрансгаз” АЖ		57,8	99,2	142	152,3	292,9	521,6	452,8	395
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		69,6	88,2	79,3	84,4	182,2	1020,5	674,2	604,6
МАҲСУЛОТ РАҚОБАТБАРДОШЛИГИ ДАРАЖАСИ									
<i>Маҳсулотларнинг рақобатбардошлик коэффициенти.</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,55дан ошмаган холда	0,83	0,85	0,83	0,85	0,86	0,45	0,46	-0,37
“Ўзтрансгаз” АЖ		0,86	0,87	0,85	0,87	0,88	0,6	0,62	-0,24
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,91	0,9	0,87	0,9	0,82	0,4	0,47	-0,44
<i>Маҳсулотларнинг янгиланиш коэффициенти</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,80дан ошмаган холда	0,46	0,44	0,41	0,46	0,44	0,2	0,54	0,08
“Ўзтрансгаз” АЖ		0,25	0,22	0,25	0,25	0,27	0,15	0,32	0,07
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,68	0,71	0,75	0,76	0,69	0,15	0,36	-0,32
<i>Янги маҳсулотни ўзлаштириш коэффициенти.</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,50дан ошмаган холда	0,13	0,15	0,18	0,1	0,22	0,13	0,35	0,22
“Ўзтрансгаз” АЖ		0	0,7	0,7	0,56	0,6	0	0,21	0,21
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,57	0,55	0,55	0,64	0,77	0,57	0,61	0,04
ИННОВАЦИОН РИВОЖЛАНИШ ДАРАЖАСИ									
<i>Инновацияларнинг ривожланиш коэффициенти</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	0,60дан ошмаган холда	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,5	0,2
“Ўзтрансгаз” АЖ		0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,5	0,6	0,4	0,4	0,5	0,5	0,57	0,07
<i>ИТИ ва ИФЮ лари билан меҳнат ресурсларининг таъминланганлиги</i>									
“Ўзнефтвазказибчиқариш” АЖ	≤0,25	0,0092	2,76	1,84	0,92	2,76	0,25	0,49	0,4808
“Ўзтрансгаз” АЖ		0	0	0	0	0	0	0	0
“Ўзнефтвазқазулот” АЖ		0,17	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	0,71	0,54

Бизнинг фикримизча, асосий сабаб корхоналарда молиявий ресурсларнинг етишмаслиги натижасида илмий-тадқиқот ва ишланмалари сонининг қисқариши; тайёрланган лойиҳалар ва ишланмалар ташқи таклиф қилинганлардан паст сифатли ва юқори нарх билан фарқланади; корхоналардаги лабораториялар технологик жиҳатдан эскирган; малакали кадрлар етишмаслиги ва бошқалар.

Кўриб чиқиладиган барча акциядорлик жамиятларида ўз тадқиқотларимиз ва ишланмаларимиз натижаларини жорий этиш коэффиценти ("Ўзтрансгаз" АЖ бундан мустасно) меъёрдан паст даражада (0,60) сақланиб турибди ва шу билан бирга пасайишнинг аниқ тенденциясига эга. Бу ҳолатнинг сабаблари асосан ўтказилган тадқиқот ишлари учун молиявий ресурсларнинг етишмаслиги ҳисобланади.

Ишда таҳлиллар кўрсатадики, нефть ва газ саноатида ишлаб чиқариш, қайта ишлаш ва транспорт соҳалари нисбатан технологик жиҳатдан янгиланган. Шу билан бирга, "Ўзтрансгаз" АЖ да асбоб-ускуналар ва технологияларнинг юқори даражадаги амортизация коэффиценти сақланиб келинмоқда.

Бу ерда асосий воситаларнинг эскириш даражасининг барқарор ўсишини кўриш мумкин. Шу муносабат билан келажакда нефть ва газ саноатининг барча соҳаларини янада янгилаш, техник ва технологик модернизация қилиш масаласи долзарб бўлиб қолмоқда.

Фонд самарадорлиги. "Ўзнефтьгазқазибчиқариш" АЖ активлари рентабеллиги 2013 йилдан бошлаб пасайиш тенденциясига эга, бу қийматнинг ўзгариши (шу жумладан, ишлаб чиқариладиган маҳсулотлар таннархининг ошиб бориши ҳисобига) асосий воситаларни ҳар йили қайта кўриб чиқиш ҳисобига.

Фонд билан қуролланганлик даражаси. Ушбу индикатор бир ишчига тўғри келадиган асосий воситаларнинг қийматини белгилаб қўйишини ҳисобга олсак, 2019 йилда "Ўзнефтьгазқазибчиқариш" АЖда иш жойининг қиймати ("Ўзтрансгаз" АЖда 2013 йилга нисбатан мос равишда 5,5 баробарга) ошганлигини кўриш мумкин ва "Ўзнефтьмаҳсулот" АЖ томонидан бу кўрсаткич 4,22 ва 7,9 баробарни ташкил этди.

Меҳнат унумдорлиги. Ҳисобот даврида битта ишчи томонидан ишлаб чиқарилган маҳсулотларнинг ўртача қиймати «Ўзнефтьгазқазибчиқариш» АЖда 2013 йилга нисбатан 2019 йилда 3,1 баробар, «Ўзтрансгаз» АЖда 7,8 баробарга ва «Ўзнефтьмаҳсулот» АЖда 9,6 баробарга юқорилади.

Маҳсулотларнинг рақобатбардошлик коэффиценти корхона томонидан ишлаб чиқарилган маҳсулотлар қанчалик рақобатбардошлигини кўрсатади. Шундай қилиб, "Ўзтрансгаз" АЖ томонидан ишлаб чиқарилган маҳсулотлар 0,55% дан паст бўлмади, аммо пасайиш тенденцияси сақланиб қолди. Бошқа компаниялар учун бу кўрсаткич меъёрий қийматдан сезиларли фарқ билан паст кўрсаткични ташкил этади.

Маҳсулотларнинг янгилашиш коэффиценти. Ушбу кўрсаткич фақат "Ўзнефтьмаҳсулот" АЖда (0,80) нормал даражага яқинлашди, кейинги йилларда кўриб чиқиладиган бошқа барча корхоналарда маҳсулотнинг янгилашиш суръати кузатилмоқда. Аммо, унинг меъёрий даражасини бажаришда "Ўзтрансгаз" АЖ ҳамда "Ўзнефтьгазқазибчиқариш" АЖларнинг улуши ошсагина, нефть маҳсулотларини улуши ҳам ошиб боради. Ушбу ҳолат нефть-газ саноатидаги корхоналарда инновацион жараёнларнинг чуқурлашиши ва соҳага йирик

сармояларнинг жалб этилиши билан изоҳланади. Бу жозибадорлик (аттрактор) хусусиятидан келиб чиққанда салбий таъсир кўрсатади.

Янги маҳсулотларни ўзлаштиришда эса "Ўзнефтмаҳсулот" АЖ тегишли мезон даражасини 0,57% билан бажарди, аммо 2016-2017 йилларда ўсиш суръати кузатилган бўлсада, 2018 йилда пасайиш кузатилади. 2019 йилда кўрсаткич яна 0,04%га юқорироқ ўсиш суръатини эгаллади. Умумий ҳисобда ижобий натижа кузатилади.

Инновацион ривожланиш даражасига кўра "Ўзнефтмаҳсулот" АЖнинг иқтисодий ўсиш суръати ўз фаолиятини оқлаши илмий тадқиқот институти (ИТИ) ва илм-фан ютуқлари (ИФЮ) билан меҳнат ресурсларининг таъминлаганлигининг юқори даража бўлиши эвазига таъминлаган. "Ўзтрансгаз" АЖ бу борада ҳеч қандай натижа кўрсатмасда, мамлакатда асосий ташиш хизмати фаолиятини амалга оширади. "Ўзнефтгазқазибчиқариш" АЖ инновацияларнинг ривожланишида бир маромни ўртача 0,3%ни сақлашига қарамасдан, ИТИ ва ИФЮлари билан меҳнат ресурсларининг таъминланишида айнан меъёрий натижани кўрсатди.

Нефть-газ саноати корхоналарининг инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлиги таҳлили шуни кўрсатдики, ҳозирги вақтда тармоқнинг инновацион салоҳияти тўлиқ ишлатилмаслиги билан характерланади. Нефть ва газ саноатини ислоҳ қилиш бўйича катта ҳажмдаги ишлар олиб борилмоқда. Ўзбекистон Президентнинг 2019 йилнинг 9 июлдаги ПҚ-4388 сонли "Аҳоли ва иқтисодий энергия ресурслари билан барқарор таъминлаш, нефть-газ тармоғини молиявий соғломлаштириш ва унинг бошқарув тизимини такомиллаштириш чоратадбирлари тўғрисида"ги қарори қабул қилинди, унда 2017-2018 йилларда молиявий ресурсларнинг етишмаслиги ва моддий-техник ресурсларнинг етишмаслиги туфайли табиий газ ишлаб чиқаришнинг кўпайиш кўрсаткичлари атиги 42 фоизга таъминланди.

Республика аҳолисининг энергия эҳтиёжларини тўлиқ қондириш, нефть ва газ корхоналарини молиявий соғломлаштиришни таъминлаш, соғлом рақобатни ривожлантириш учун қулай шарт-шароитлар яратиш, умумэтироф этилган халқаро амалиётга асосланган замонавий рақамли технологиялар ва бошқарувнинг илғор усуллари жорий этиш учун:

"Ўзнефтгазқазибчиқариш" АЖ, "Ўзнефтмаҳсулот" АЖ, "Ўзнефтмаҳсулот" АЖ билан бирлашиш йўли билан "Ўзбекнефтгаз" АЖ бошқарув тизимида кераксиз оралиқ алоқаларни қисқартириш асосида бошқарув тизимини такомиллаштириш ва "Ўзбекнефтгаз" АЖнинг самарали ташкилий тузилмасини шакллантириш;

«Ўзтрансгаз» АЖ «Ўзбекнефтгаз» АЖ таркибидан чиқарилиши ва Ўзбекистон Республикаси Давлат активларини бошқариш агентлигига «Ўзбекнефтгаз» АЖнинг «Ўзтрансгаз» АЖ устав фондидаги улушини топшириш;

"Ўзтрансгаз" АЖнинг газ таъминоти ҳудудий филиаллари негизида "Ҳудудгазтаъминот" АЖнинг таъсис этилиши билан унинг акциядори белгилайдиган Агентликни ташкил этиш;

нефть ва газ қазиб чиқарувчи ва газни қайта ишлайдиган ташкилотларни юридик шахс ташкил этмасдан "Ўзбекнефтгаз" АЖ таркибий бўлинмаларига (бошқарув, нефтни қайта ишлаш) ажратиш.

Ўзбекистон нефть-газ саноати корхоналари инновацион фаолияти самарадорлигини ошириш мамлакат табиий бойликларидан оқилона фойдаланиш, нефть-газ саноатининг мамлакат иқтисодиётидаги аҳамиятини ошириш, тармоқнинг фаолиятини барқарор ривожлантириш пировардида аҳоли турмуш фаровонлигининг ошиши ва мамлакат иқтисодиётининг барқарор ўсишига имкон яратади.

Диссертациянинг учинчи боби “Ўзбекистон нефть-газ саноатида инновацион кластерларни ривожлантиришнинг устувор йўналишлари” деб номланиб, унда миллий инновацион нефть-газ кластерини шакллантириш ва уни рағбатлантириш стратегияси таклиф этилган. Шунингдек, миллий инновацион нефть-газ кластерига инвестицияларни жалб қилиш концепцияси, модели ва уни амалга ошириш механизмлари бўйича илмий таклифлар ва амалий тавсиялар тайёрланган.

Бизнинг фикримизча, миллий инновацион нефть-газ кластери 3-расмда келтирилган таркибга эга бўлиши мақсадга мувофиқ.

Миллий инновацион нефть-газ кластерини шакллантириш хусусияти – тармоқнинг барча бўғинларида инновацион фаолият юрита оладиган кадрлар тайёрлаш, барча бўғинларни илғор технологияларга асосланган чуқур технологик модернизациялаш ва инновацион ривожлантиришни амалга ошириш, янги технологияларни яратиш имконини берувчи кластерларни шакллантиришга қодир бўлган учта бўғин уйғунлигидаги тизим: мавжуд амалиётга йўналтирилган фундаментал илм-фан; инновацион тармоқ; ривожланган таълим билан характерланади.



3-расм. Миллий инновацион нефть-газ кластери таркиби⁹

⁹ Муаллиф ишланмаси

Тадқиқотда миллий инновацион нефть-газ кластерини шакллантириш ва ривожлантириш стратегияси концепцияси, унинг босқичлари, стратегик бошқариш вазифаси ва механизмлари илмий жиҳатдан амалий асослаб берилган.

Таклифимизга кўра миллий инновацион нефть-газ кластерини ривожлантириш стратегияси республикада мавжуд нефтни қайта ишлаш корхоналарини модернизация қилиш, янги суьултирилган табиий газ ишлаб чиқариш корхонасини куриш, корхоналарда чукур қайта ишлаш тизимини шакллантириш, янги илғор технологияларни кенг миқёсда қўллаш, транспорт-логистика тизими ва хомашё базаларини жадал ривожлантириш асосида янги нефть ва газни қазиб чиқариш марказларини (Устюрт, Бухоро-Хива, Ҳисор, Сурхондарё ва Фарғона) шакллантиришга асосланади. Жумладан, инновацион нефть-газ кластери табиий нефть-газ хомашёси корхоналари интеграцияси, қидирув, қазиб чиқариш, ташиш ва қайта ишлашда замонавий инновацион технологияларни қўллаш бўйича илмий-техник ютуқларга эришиш, барча бўғинларда юқори сифатли, рақобатбардош маҳсулотлар ишлаб чиқариш асосида шаклланиши лозим. Юқоридагиларни инобатга олган ҳолда, бизнинг фикримизча, миллий инновацион нефть-газ кластерини рағбатлантириш стратегиясини шакллантириш қуйидаги босқичларда амалга оширилмоғи лозим.

1 босқич: нефть-газ кластерида муҳим технологик муаммолар ва захира турларини ўзлаштириш учун устувор йўналишларни аниқлаш;

2 босқич: захираларнинг устувор турларини ўзлаштириш учун компанияларда жорий этилган ва жорий этилиши кутилаётган технологияларнинг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш;

3 босқич: турли ҳил инновацион лойиҳалар тўпламини ўзида акс эттирган дастлабки инновацион-инвестицион портфелни шакллантириш;

4 босқич: нефть-газ кластерига инновацияни жорий қилиш имконияти салмоғини баҳолаш, бунда ҳар бир технология учун капитал қўйилмаларга бўлган талаб ва углеводород хомашёси қазиб олишни ўсиш ҳажми кўрсаткичлари аниқланади.

Миллий инновацион нефть-газ кластерни стратегик бошқаришнинг асосий механизмлари ва воситалари қуйидагилардан иборат: солиқ механизмлари (солиққа тортишни табақалаштириш, фойдали қазилмаларни қазиб чиқариш учун солиқ ставкалари коэффицентини пасайтириш, имтиёзли экспорт божлари ва солиқ таътилларини қўллаш); лицензиялаш механизмлари (ҳорижий инвесторлар учун қазилма бойликлар ва конларнинг стратегик захиралари бўйича объектлар рўйхатини олишга рухсатни чеклаш); ташкилий механизмлар (маҳсулотни тақсимлаш бўйича битимдан фойдаланиш, хусусий сектор ва давлат ҳамкорлиги, консорциумлар, махсус давлатнинг тадбиркорлик тузилмаларини шакллантириш); молия механизмлари (давлат инвестициялари ва субсидиялари); режалаштириш ва башоратлаш (мақсадли дастурлар, миллий лойиҳалар, энергетика ва иқтисодий-ижтимоий стратегиялар).

Миллий инновацион нефть-газ кластерни ривожлантириш учун асосий устуворлик узоқ муддатда нефть-газ саноатининг барқарор ривожланишини таъминлашда қуйидаги вазифаларни амалга ошириш мақсадга мувофиқ:

энергетика хавфсизлигини таъминлаш;

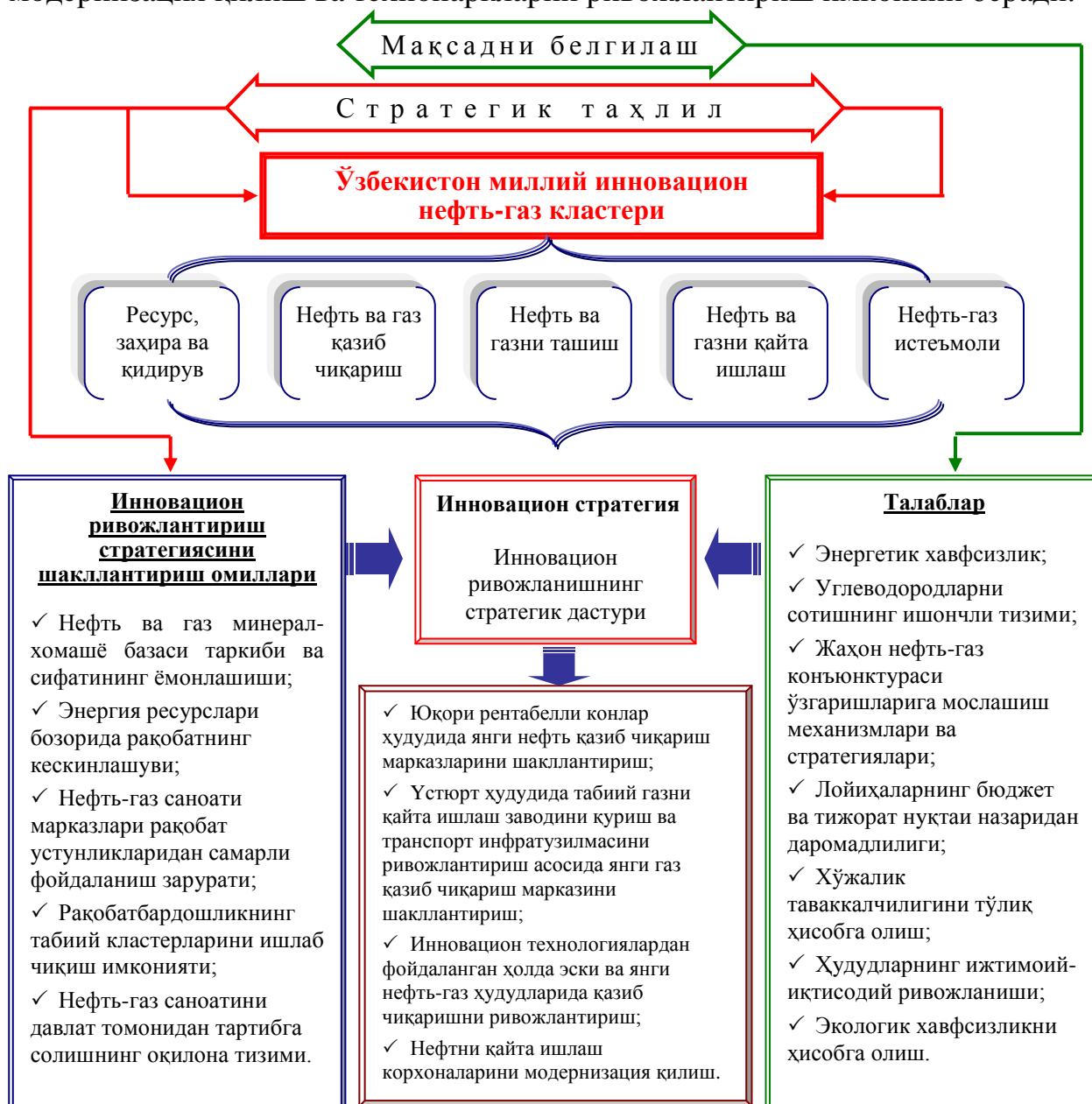
нефть ва газ қазиб олиш компанияларнинг табиий ресурсларидан оқилона

фойдаланиш ва инновацион ривожланишга ўтишини рағбатлантирувчи омилларни шакллантириш;

Ўзбекистон ҳудудида давлат, минтақалар ҳамда нефть-газ компанияларининг иқтисодий қизиқишларини ҳимоя қилиш тизимини шакллантириш;

тармоқдан олинадиган даромаддан мақсадли фойдаланишни назорат қилиш.

Ҳисоб-китоблар шуни кўрсатмоқдаки, “Ўзнефтьгазказибчиқариш” АЖ таркибидаги корхоналарга солиқ имтиёзларини берилиши, яъни ер ости бойликларидан фойдаланганлик учун ҳамда маҳаллий солиқлар ва йиғимлар ставкаларини пасайтириш ва табақалаштириш ҳисобига ўртача йилига 35-40 млрд.сўм тежаб қолиш мумкин. Бу эса, ишлаб чиқариш жараёнларини модернизация қилиш ва технопаркларни ривожлантириш имконини беради.



4-расм. Миллий инновацион нефть-газ кластерини ривожлантириш йўналишлари¹⁰

Ишда муаллиф томонидан инновацион нефть-газ кластерини стратегик

¹⁰ Муаллиф ишланмаси.

бошқариш вазифаси ва механизмларидан келиб чиққан ҳолда тармоқни инновацион ривожлантириш стратегияси концепцияси ишлаб чиқилди (4-расм).

Миллий инновацион нефть-газ кластери таркибидаги қайта ишлаш бўғини фаоллигини ошириш механизмлари қуйидагилардан иборат бўлмоғи лозим: нефтни қайта ишлаш заводида нефть маҳсулотлардан оқилона фойдаланишга йўналтирилган иккиламчи қайта ишлаш қувватларини ривожлантиришни қўллаб-қувватлаш мақсадида юқори сифатли ёқилғи учун акцизни паст октанли ёқилғи акцизининг паст даражасидан ҳам камайтириш; нефть маҳсулотлари бозорида техник регламентни бузаётган субъектлар масъулиятини ошириш; миллий автомобиль саноатида ишлаб чиқарилаётган машиналар учун Евро 3 ёки ундан юқори стандартдаги ёқилғи истеъмол қиладиган двигателларни ишлаб чиқаришни рағбатлантириш; ҳудудий нефть маҳсулотлари бозорларида рақобат муҳитини шакллантириш; яқин истиқболда мотор ёқилғиси сифати стандартларини шакллантириш ва у асосида ишлаб чиқаришни ташкил қилиш.

Инерцион сценарий натижалари шуни кўрсатмоқдаки, истиқболда саноат тармоқларининг жадал ривожланиши, аҳолининг кўпайиб бориши, аҳоли ва иқтисодиёт тармоқларнинг энергия ресурсларига бўлган талабининг ошиши, аҳолини иш билан таъминлаш ва аҳоли даромадларини ошириш муаммолари кучайиб боришини инобатга олган ҳолда мазкур сценарий истиқболда юқорида келтирилган муаммоларни тўлиқ бартараф этмайди.

Миллий инновацион нефть-газ кластерини ривожлантириш стратегияси концепциясини амалиётга татбиқ этиш истиқболда мамлакат нефть-газ саноатининг барқарор ривожланишига олиб келади ва пировардида мамлакат бюджети даромадлари ва валюта тушумларининг кескин ошишига, шунингдек ҳудудларда замонавий саноат корхоналари қуриш ҳисобига қўшилган қиймат яратиш ва янги иш ўринларини ташкил этиш орқали аҳоли турмуш фаровонлигининг юксалишига имкон яратади.

Диссертацияда миллий инновацион нефть-газ кластерга инвестицияларни жалб қилиш концепцияси, модели ва амалга ошириш механизмлари таклиф этилган.

Миллий инновацион нефть-газ кластерига инвестицияларни жалб қилиш мақсади инвестицияларни самарали киритиш ҳисобига ишлаб чиқариш ҳажмини сифат жиҳатдан ошириш, иқтисодий, илмий-техник ва ижтимоий самара берувчи инвестиция салоҳиятидан тўлиқ фойдаланиш имконини таъминловчи рақабатбардош фаолият турларини олиб бориш ҳисобланади.

Инновацион кластерлар таълим билан олиб борилиши кўплаб мамлакатларда кўзда тутилмаган бўлиб, технопаркнинг технополислардан ажралиб қолишига сабаб бўлган. Мамлакатни стратегик ривожлантириш шароитида таълим ҳамда инновацион фаолият нефть ва газ саноатида муваффақиятли ишлаб чиқаришни таъминлайди. Шунга кўра, Ўзбекистон нефть ва газ мажмуасини кластерлаштиришда таълим фаолиятини ҳам бўғинлари орасида ташкил этилиши ўзбек моделини ривожланишига узоқ йиллар давомида хизмат қилади.

Нефть ва газ саноатининг асосий ишлаб чиқариш мажмуаси нефть, газ ва газконденсати саналади. Минерал хомашё базасини ривожлантириш ва тиклаш фаолияти ер қаърини минтақавий ўрганиш ва уни хариталаш, қимматбаҳо ва рангли металллар, уран, нодир ва камёб ер металлларини қазиб олиш ва уларга

ишлов бериш, норуда хомашёлардан фойдаланиш сингари ишларни ўз ичига олади. Мамлакатни стратегик ривожлантириш шароитида нефть ва газ саноатида инновацион кластерни фан ва таълим билан олиб борилишини таъминлаш чет-эл мутахассисларини жалб этишни чеклаб, инвестицион жозибадорликни оширади. Шунингдек, инновацион фаолиятнинг олиб борилишида мамлакатимиздаги тадқиқотчилар орасида рақобат муҳитини шакллантириб, кадрлар салоҳиятини ва сифатини таъминлашга хизмат қилади. Бунинг натижасида инновацион фаолият билан машғул бўлиб, илм ва фан ютуқларидан кенг тарзда фойдаланиш имконини беради ва техник-технологик ривожланишга туртки бўлади.

Ишда қуйидаги оқибатлар аниқланди: нефть ва газ хомашёсини қайта ишловчи илғор технологияларини бошқарувчи юқори малакали мутахассислар сонининг етарли эмаслиги; бозор шартлари ўзгаришига мослашувчан маҳсулотлар нархини шакллантириш аниқ стратегиясининг мавжуд эмаслиги; инфратузилмаларнинг эскирганлиги ва паст даражада янгиланиши; корхоналарда самарали бошқариш тизимининг яхши ривожланмаганлиги ва бошқалар. Инновацион нефть-газ кластерига инвестицияларни жалб қилиш тизимини шакллантириш ҳам шу тамойилга асосланади.

Миллий инновацион нефть-газ кластерни шакллантиришга асосланган инвестиция стратегияси ишлаб чиқариш кўлами ва инвестициялаш жараёнида унинг рақобатбардошлигини оширишга асосланади. Уни шакллантириш ва амалга ошириш асоси қуйидаги йўналишлардан иборат: инвестицион бозорлар конъюнктурасини доимий мониторинг қилиш ва башоратлаш; нефть-газ саноати инновацион кластери инвестиция сиёсатининг асосий тамойиллари, инвестиция жараёнларини бошқаришнинг ташкилий шакли ва ўзаро алоқалари механизмларини шакллантириш; инвестицияларни жалб қилишнинг устувор йўналишларини аниқлаш ва иқтисодий асослаш; нефть-газ саноати инновацион кластери ресурс салоҳиятини баҳолаш; инвестиция фаолияти соҳасида маълумотлар базасини шакллантириш; ҳуқуқий-меъёрий базани такомиллаштириш ва бошқалар.

Миллий ва хорижий фонд бозорлари молиявий ресурсларини жалб қилиш имкониятларидан фойдаланишни жадаллаштириш қисми бўйича: инвестицияларни жалб қилиш, хатарлар ва қарз мажбуриятларини бошқариш мақсадида фонд бозорларининг замонавий воситаларини қўллаш имкониятини баҳолаш; устав капиталини ошириш; инвесторларни жалб қилиш ва акциялар қийматини ошириш мақсадида самарали фаолият юритаётган нефть-газ саноати инновацион кластери акцияларини хорижий фонд бозорига чиқариш имкониятини баҳолаш.

ХУЛОСАЛАР

Нефть-газ саноатида инновацион кластерларни шакллантириш ва ривожлантириш механизми бўйича қуйидаги хулосалар ишлаб чиқилди:

1. Нефть-газ саноати кластерларини шакллантиришда асосий эътиборни инновацияга қаратиш, хусусан тармоқнинг миллий инновацион кластерини ишлаб чиқиш мақсадга мувофиқ. Миллий инновацион нефть-газ кластерини шакллантириш хусусияти – тармоқнинг барча бўғинларида инновацион фаолият юрита оладиган кадрлар тайёрлаш, барча бўғинларни илғор технологияларга асосланган чуқур технологик модернизациялаш ва инновацион ривожлантиришни амалга ошириш, янги технологияларни яратиш имконини берувчи кластерларни шакллантиришга қодир бўлган учта бўғин уйғунлигидаги тизим: мавжуд амалиётга йўналтирилган фундаментал илм-фан; инновацион тармоқ; ривожланган таълим билан характерланади.

2. Саноат корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолашда тармоқнинг ўзига хос хусусиятларини инобатга олиш лозим. Хусусан, нефть-газ саноатининг ўзига хос хусусиятлари, яъни капитал, фонд ва меҳнат сифими ҳисобга олган ҳолда корхона илмий салоҳияти, корхонани модернизация қилинганлик ва меҳнат унумдорлиги, инновацион маҳсулот яратиш даражаси, илмий тадқиқот ва фан ютуқлари билан машғул меҳнат ресурсларини жалб этиш ҳамда маҳсулот рақобатбардошлигини ифодаловчи мезонларга ажратган ҳолда амалга ошириш мумкин.

3. Хорижий давлатлар тажрибасидан Ўзбекистон нефть-газ саноатида инновацион кластерни ривожлантиришда асосий эътиборни мутахассисларни технологик ўқитиш, янги ва илғор технологияларни муваффақиятли жорий қилиш, тармоқ илмий-тадқиқот институтларини комплекс бошқаришни таъминлаган ҳолда илмий-техник ривожланиши марказлашган ҳолда бошқаришга қаратиши лозим.

4. Нефть ва газ саноатида инновациялар тоғ-кон ва транспорт соҳалари янада ривожланган. Шу билан бирга, Ўзбекистон нефть ва газ саноатининг устувор йўналишлари углеводородларни қидириш, қазиб олиш, чуқур қайта ишлаш ва ташишга йўналтирилган. Мустақиллик йилларида асосий инвестициялар айнан шу соҳаларга йўналтирилди. Шу билан бирга, келажакда қайта ишлаш тармоғини техник ва технологик модернизация қилиш устуворлигини янада ошириш масалалари долзарб бўлиб қолмоқда. Нефть-газ саноати корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлиги таҳлили шуни кўрсатмоқдаки, бугунги кунда тармоқнинг инновацион салоҳиятидан етарли даражада фойдаланилмапти. Бу асосан нефть ва газни қайта ишлаш соҳалари бўлиб, уларни истиқболда инновацион йўналтирилган ҳолда ривожлантириш мақсадга мувофиқ. Бунда давлатнинг тартибга солиш ва “Ўзбекнефтгаз” АЖнинг бошқариш принципларини янада такомиллаштиришни талаб этади.

5. Инновацияларни қўллаб-қувватлаш соҳасида давлат ишларини фаоллаштириш мақсадида 2017 йилда Ўзбекистон Республикаси инновацион ривожланиш вазирлиги ташкил этилди. Сингапур инновацион ривожланиш соҳасидаги жаҳон етакчиларидан бири саналади, ва 2018 йилда Global Innovation Index бўйича 5-ўринни эгаллади. Сингапурга инновацион лидер бўлишига имкон берадиган омиллардан бири - бу технологияни узатишнинг муваффақиятли моделидир. Шу каби моделни мамлакатимизда татбиқ этишимиз тақозо этилади.

Инновация марказларига солиқ ва божхона имтиёзларини тақдим этиш бўйича қўшимча чора-тадбирларни жорий этиш ҳам юқоридаги таклифлар қаторидандир.

6. Миллий инновацион нефть-газ кластерни ривожлантириш стратегияси бизнинг фикримизча, мавжуд нефтни қайта ишлаш корхоналарини модернизация қилиш, янги суюлтирилган табиий газ ишлаб чиқариш корхонасини қуриш, корхоналарда чуқур қайта ишлаш тизимини шакллантириш, янги илғор технологияларни кенг миқёсда қўллаш, транспорт-логистика тизими ва хомашё базаларини жадал ривожлантириш асосида янги нефть ва газни қазиб чиқариш марказларини (Устюрт, Бухоро-Хива, Ҳисор, Сурхондарё ва Фарғона) шакллантиришга асосланади.

7. Миллий инновацион нефть-газ кластерини рағбатлантириш стратегиясини шакллантириш босқичлари: 1 босқич: нефть-газ кластерида муҳим технологик муаммолар ва захира турларини ўзлаштириш учун устувор йўналишларни аниқлаш; 2 босқич: захираларнинг устувор турларини ўзлаштириш учун компанияларда жорий этилган ва жорий этилиши кутилаётган технологияларнинг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш; 3 босқич: турли хил инновацион лойиҳалар тўпламини ўзида акс эттирган дастлабки инновацион-инвестицион портфелни шакллантириш; 4 босқич: нефть-газ кластерига инновацияни жорий қилиш имконияти салмоғини баҳолаш, бунда ҳар бир технология учун капитал қўйилмаларга бўлган талаб ва углеводород хомашёси қазиб олишни ўсиш ҳажми кўрсаткичлари аниқланади.

8. Иқтисодий ривожланган давлатларда инновацион кластерлар катта ҳажмда инвестициялар киритиш орқали ривожлантирилади. Ўзбекистоннинг инновацион нефть-газ кластерига инвестицияларни жалб қилиш муаммоларини бартараф этиш ўзида ташкилий-иқтисодий, ҳуқуқий-меъёрий, молиявий, ижтимоий ва бошқа омилларни қамраб олувчи механизмларга асосланган концепцияни назарда тутди.

**НАУЧНЫЙ СОВЕТ №DSc.03/30.12.2019.I.03.05 ПО ПРИСУЖДЕНИЮ
УЧЕНЫХ СТЕПЕНЕЙ ПРИ ТАШКЕНТСКОМ ГОСУДАРСТВЕННОМ
ТЕХНИЧЕСКОМ УНИВЕРСИТЕТЕ**

**ТАШКЕНТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ИСЛАМА КАРИМОВА**

ТАРАХТИЕВА ГУЛМИРА КУЛБАЕВНА

**МЕХАНИЗМ РАЗВИТИЯ И ФОРМИРОВАНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ
КЛАСТЕРОВ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

08.00.03 - Экономика промышленности

А В Т О Р Е Ф Е Р А Т

диссертации доктора философии (PhD) по экономическим наукам

Ташкент – 2021

Тема докторской диссертации (PhD) зарегистрирована в Высшей аттестационной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан за № В.2019.1.PhD/Iqt.3

Диссертация выполнена в Ташкентском государственном техническом университете имени Ислама Каримова.

Автореферат диссертации на трех языках (узбекском, русском, английском (резюме)) размещен на веб-странице www.tdiu.uz и информационно-образовательном портале «Ziynet» по адресу www.ziynet.uz.

Научный руководитель: Махаммова Мамлакат Абдукадировна
доктор экономических наук, профессор

Официальные оппоненты: Саматов Гаффор Аллокулович
доктор экономических наук, профессор

Салимов Бахтиёр Тажиевич
доктор экономических наук, профессор


Ведущая организация: Ташкентский химико-технологический институт


Защита диссертации состоится «12» 05 2021 года в 16⁰⁰ часов на заседании Научного совета DSC.03/30.12.2019.1.03.05 при Ташкентском государственном техническом университете по адресу: 100095, г. Ташкент, ул. Университетская 2. Тел.: (99871) 246-46-00, факс: (99871) 227-10-32, e-mail: tdtu_info@tdtu.uz


С диссертацией можно ознакомиться в Информационно-ресурсном центре Ташкентского государственного технического университета (регистрационный № 108 Адрес: г.Ташкент, ул. Университетская 2.. Тел/факс: (99871) 246-03-41

Автореферат диссертации разослан «30» 04 2021 г.
(протокол реестра рассылки № 12 от «30» 04 2021 года)




Н.М. Махмудов
Председатель научного совета по
присуждению ученых степеней,
доктор экономических наук,
профессор


Г.Ж. Аллаева
Ученый секретарь научного совета по
присуждению ученых степеней,
доктор философии по экономическим
наукам, PhD, доцент


Б.Т. Салимов
Зам.председателя научного семинара
при научном совете по присуждению
ученых степеней, д.э.н., профессор

ВВЕДЕНИЕ (аннотация докторской диссертации (PhD))

Актуальность и востребованность темы диссертации. В мире в процессе глобализации нефтегазовая промышленность играет важную роль как экономико-технологический важный ресурс в контексте экономического роста в мире. Растущий спрос на нефтегазовые продукты за счет инновационных технологий происходит в условиях эффективного использования имеющихся ресурсов, с одной стороны, и обеспечения конкурентоспособности производства, с другой. В экономически развитых странах 70-90% ВВП создается за счёт инноваций. При этом за счет внедрения стратегически важных научно-технологических и перспективных инновационных технологий, полезных и прибыльных инноваций, инновационных кластеров, модернизации ведущих производств, современного технико-технологического обновления, внедрения местных инновационных технологий достигается высокое экономическое развитие.

На данный момент особое внимание уделяется научным исследованиям по организации инновационной деятельности, совершенствованию механизмов эффективного использования инновационных кластеров в организационной, экономической, инновационной и технологической деятельности на промышленных предприятиях стран мира, а также научным исследованиям в области оцифровки и автоматизации инноваций и технологий, снижения затрат и повышения производительности, сотрудничества с центрами глобальных инновационных рынков высоких технологий, совершенствования кластерной деятельности за счёт привлечения интеллектуальных инвестиций и развития флуктуационного процесса синергетики.

В контексте модернизации нашей страны особое внимание уделяется таким показателям, как качественное развитие нефтегазовой отрасли на основе современных требований, повсеместное внедрение инновационных технологий в производство, обеспечение конкурентоспособности продукции на мировом рынке на основе цифровых и инновационных технологий. «Сегодня мы переходим на путь инновационного развития, направленного на кардинальное обновление всех сфер жизни государства и общества. Конечно, это не зря. Потому что, кто победит в сегодняшнем быстро меняющемся мире? Побеждает новая точка зрения и идея, государство, основанное на инновациях. Инновации - это будущее. Если мы начнем строить наше великое будущее сегодня, мы должны начать его на основе новаторских идей, новаторских подходов»¹¹. В связи с этим важную роль играют исследования по поддержке инновационной деятельности, целенаправленного и эффективного развития рынка инновационной продукции и совершенствования механизма формирования и развития инновационных кластеров в отрасли. Следует отметить, что использование эффективных механизмов инновационных кластеров при реализации инновационной деятельности в научных исследованиях считается приоритетным направлением.

Диссертационное исследование будет в определенной степени служить для реализации решений и задач, изложенных в Указе Президента Республики Узбекистан от 7 февраля 2017 года №УП-4947 «О стратегии действий по дальнейшему развитию Республики Узбекистан», в Постановлении Президента

¹¹ Обращение Президента Республики Узбекистан Ш.Мирзиёева. Тошкент: «Узбекистан», НМИУ, 2018. Б.23.

Республики Узбекистан от 26 мая 2017 года №ПП-3012 “О программе мер по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики, повышению энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017 — 2021 годы”, в Постановлении Президента Республики Узбекистан от 7 мая 2018 года “О дополнительных мерах по совершенствованию механизмов внедрения инноваций в отрасли и сферы экономики”, в Постановлении Президента Республики Узбекистан от 30 июня 2017 года № ПП-3107 “О мерах по совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью», а также в других нормативных документах, касающихся данной сферы.

Соответствие исследования приоритетным направлениям развития науки и технологий республики. Данное исследование выполнено в соответствии с приоритетным направлением развития науки и технологий Республики Узбекистан I. «Духовно-нравственное и культурное развитие демократического и правового общества, формирование инновационной экономики».

Степень изученности проблемы. В международной практике различные аспекты внедрения и развития инновационной деятельности на промышленных предприятиях можно найти в научных трудах М.Портер, Д.Арджибуджи, Я.Вайн вен, Ж.Ховелс, Д.Белл, П.Друкер, Б.Лундвал, Н.Мазур, И.Милкина, Е.Попова, Б.Санто, А.Тебекин, а также других ученых¹². В работах известных учёных, таких как Й.Шумпетер, Р.Нельсон, С.Родосевич, Н.Розенберг, Г.Менш разработаны микроэкономические и макроэкономические механизмы, обеспечивающие инновационную основу экономического роста и эффективности производства¹³.

В Узбекистане по изучению вопросов организации и эффективного развития инновационной деятельности провели исследования С.С.Гулямов, Ш.Н.Зайнутдинов, М.А.Махкамова, Р.И.Нурымбетов, Ш.И.Отажонов,

¹² Archibudgi D., Howells J., and Michie J. (Ed.) Innovation policy in a global economy.—Cambridge, 2009; Bell, D.G. Knowledge markets and communities: two approaches for supporting product development teams. Invited talk at the Fordham Graduate School of Business CEUG Consortium. / D.G. Bell; 2011.—New York, NY.; Вайн вен Я. Теория и исследования инновационных процессов в рыночной экономике. -М.: Экономика, 1999, 195с.; Drucker P. Innovation and entrepreneurship: Practice and principles / P. Drucker. L.: Pan Books, 1986, p. 55.;Lundvall, B.A. National Systems of Innovation: Towards a Theory of Innovation and Interactive Learning / B.A. Lundvall. London: Pinter Publishers, 2002; Мазур Н.З. Инновационная экономика: инновационные системы. Интеллектуальная собственность / Н.З. Мазур. – Самара: Издательство СНЦ РАН», 2001; Иванов В.В. Национальные инновационные системы: теория и практика формирования, монография / В.В.Иванов. – М.: СканРус, 2014. - 285с.; Инновационный тип развития экономики: учебник / [Архангельский В. В. и др.] ; под общ. ред.А. Н. Фоломьева, Рос. акад. гос. службы при Президенте Рос. Федерации. Изд. 2-е, доп. и перераб. –М.: Изд-во РАГС, 2010. - 711 с.; Милькина И.В. Теоретические основы формирования стратегии инновационного развития территорий / И. В. Милькина // Инновации. 2017. 87 с.; Попова Е. Проблемные вопросы развития национальной инновационной системы в РФ Текст. /Е. Попова // Общество и экономика. 2007. 138 с.; Санто Б. Инновации как средство экономического развития.-М.: Прогресс, 1997,-255с.; Тебекин А. В. Инновационное развитие экономики / А. В. Тебекин. – М.: Моск. гос. Академия делового администрирования, 2015.

¹³ Шумпетер Й.А. История экономического анализа. / Й.А. Шумпетер; Пер. с англ. под ред. В.С.Автономова. СПб.: Экон. шк.: С.-Петербург. гос. ун-т экономики и финансов; М. : Высш. шк. экономики, 2001. - 1664 с.; Фатхутдинов, Р.Ф. Инновационный менеджмент / Р.Ф. Фатхутдинов. –М., 2016.; Nelson R. National Innovation Systems: A Comparative Analysis. Oxford: Oxford University Press, 2003.;Radosevic S. Region Innovation Systems in Central and Eastern Europe: Determinants, Organizers and Alignments. –Brighton: University of Sussex, 2012.; Rosenberg N., Birdzell L.E. How the West Grew Rich: The Economic Transformation of the Industrial World. –N.Y.: Basic Books, 2006.; Менш Г. Менеджмент, инновация и рынок: Германская модель /Под редакцией У.Пора, С.Долгова. – М.: БЕК, 1998.-480с.

А.Ф.Расулов, Д.Н.Рахимова, З.Т.Гаибназарова, А.Кодиров, А.М.Кодиров, И.С.Тухлиев, Г.Ж.Аллаева, Г.Б.Шоназарова, а также другие ученые¹⁴.

На сегодняшний день практически отсутствуют исследования, направленные на эффективное развитие инновационной деятельности на промышленных предприятиях страны, включая формирование и развитие инновационных кластеров, поэтому данное исследование является важным научно-методическим источником.

Вместе с тем практические аспекты организации инновационной деятельности в упомянутых научных работах зарубежных и отечественных ученых являются важным научно-методическим источником. На сегодняшний день организация и эффективное развитие инновационных кластеров на промышленных предприятиях республики недостаточно изучены как объект самостоятельных исследований. Исходя из этих обстоятельств, была выбрана тема данного исследования.

Связь темы диссертации с научно-исследовательскими работами учреждения высшего образования, где выполнена диссертация. Данное диссертационное исследование выполнено в рамках практического проекта №А-2-59 «Пути формирования инновационных кластеров в высокотехнологичных отраслях промышленности в условиях модернизации и инновационного развития экономики Узбекистана» (на примере АО «Узбекнефтегаз»).

Целью исследования является разработка предложений и рекомендаций по совершенствованию механизмов развития инновационных кластеров на предприятиях АО «Узбекнефтегаз».

Задачи исследования. Исходя из целей исследования, определены следующие основные задачи:

анализ существующих научно-методических подходов к развитию нефтегазовой отрасли на основе инновационной деятельности в условиях технологической модернизации;

изучение теоретических и методологических аспектов эффективного развития акционерных обществ нефтегазовой отрасли на основе инновационной деятельности в контексте развития инновационной экономики;

внедрение систематической классификации факторов внутренней и внешней

¹⁴ Зайнутдинов Ш.Н. Инновационный менеджмент. – Т.: Академия, 2006. –С.267; Зайнутдинов Ш.Н. Теория пять «И» или новая система факторов процветания государства. LAPLAMBERT Academic Publishing RU, 2018. –С.49; Аллаева Г.Ж. Эффективное развитие предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан., автореферат дисс. докт. философии, Т.: 2018г., Шоназарова Г.Б. Саноат корхоналарида инновацион салохиятни бошқариш механизмлари такомиллаштириш., ф.д.диссер., Т.: 2018й., Отажонов Ш.И. Инновация фаолияти инфратузилмасини бошқаришнинг ташкилий-иктисодий механизмлари самарадорлигини ошириш., дисс. и.ф.д., Т.: 2018й., Расулов А.Ф., Алимов Р. Стимулирование инновационной активности в экономике // Общество и экономика. –М.: 2007. –№5-6; Гаибназарова З.Т. Инновацион инвестициялаштириш самарадорлигини оширишнинг назарий асослари. Иктисод фанлари номзоди илмий даражасини олиш учун ёзилган диссертация.-Т.:2012, 24-б; Махкамova М.А. Формирование организационно-экономического механизма управления инновационной деятельностью на предприятиях машиностроения Республики Узбекистан., дисс.д.э.н., Ташкент 2004г., Кадыров А.М. Формирование национальной инновационной системы в условиях углубления экономических реформ. Актуальные проблемы развития инновационной деятельности. Сборник научных трудов международной конференции. –Т.: 2008. С.19-21.; Оценка эффективности управления экономикой. Под ред. Ш.Н.Зайнутдинова, Э.Х.Махмудова. –Т.: ТГЭУ, 2008. –С.321; ЭргашевФ., Рахимова Д., Сагдуллаев А., Парпиев О. Инновацион менеджмент. Дарслик. –Т.: Академия, 2005. –Б. 90.; Тухлиев И.С. Организационно-экономический механизм реализации научно-технического потенциала юго-западного региона Республики Узбекистан. -Т.: ГФНТИ, ГКНТ РУз, 1995, -9,2 п.л.

среды, влияющих на эффективное развитие промышленных предприятий, в том числе АО «Узбекнефтегаз»;

анализ теоретических и методологических подходов к формированию в экономике зарубежных стран кластеров и раскрытие их научной сущности, этапов формирования и их структуры;

изучение методологических аспектов эффективности развития инновационной деятельности предприятия на основе формирования инновационных кластеров;

демонстрация механизмов использования в местных условиях на основе углубленного анализа зарубежного опыта формирования и использования концепции кластера в развитии инноваций на промышленных предприятиях, в том числе отечественной нефтегазовой отрасли;

разработка предложений и рекомендаций по совершенствованию механизмов развития инновационных кластеров на нефтегазовых предприятиях.

Объектом исследования является экономическая и инновационная деятельность промышленных предприятий АО «Узбекнефтегаз».

Предмет исследования. Организационно-экономические отношения в процессе формирования и развития инновационных кластеров в нефтегазовой отрасли АО «Узбекнефтегаз».

Методы исследования. В исследовании использованы методы системного и факторного анализа, экспертной оценки, а также статистический, сравнительный, прогнозный методы.

Научная новизна исследования состоит в следующем:

усовершенствована методика оценки эффективности инновационной деятельности нефтегазовых предприятий в сфере разведки, добычи, переработки конденсата за счет приоритетной оценки высокой капиталоемкости, фондоёмкости и трудовых ресурсов;

обосновано повышение конкурентоспособности нефтегазовых предприятий за счет взаимной оптимизации производственных мощностей производственных единиц (добыча, переработка, транспортировка и хранение), внедрения инновационных кластеров, а также снижения затрат;

разработаны предложения по целесообразности привлечения инвестиций для бурения нефтяных скважин, переработки конденсата и первичной подготовки газа в национальных инновационных кластерных отношениях;

разработаны прогнозные показатели на 2017-2021 и будущие годы, направленные на ускорение развития инновационных кластеров в нефтегазовой отрасли и модернизацию масляных компрессоров, углеводородных и газодвигательных установок.

Практические результаты исследования состоят в следующем:

усовершенствованы теоретические основы сущности инновационной деятельности как объекта развития предприятия;

изучены организационно-экономические аспекты формирования инновационных кластеров, этапы их становления и развития в зарубежных странах, разработаны предложения и рекомендации по применению зарубежного опыта в отечественной нефтегазовой отрасли;

раскрыто экономическое значение и научно обоснованы предложения

формирования национального инновационного нефтегазового кластера на основе различных научных подходов к инновациям с учетом специфики нефтегазовой отрасли;

определены проблемы нефтегазовой отрасли под воздействием внешних и внутренних факторов в условиях глобальной пандемии COVID-19 и подготовлены предложения по их решению.

Достоверность результатов исследования. Методологические подходы и методы, применяемые в исследовании, основаны на статистическом подходе, используемом для определения экономических показателей. Эти данные получены из официальных источников - Государственного комитета по статистике Республики Узбекистан, Министерства инновационного развития, АО «Узбекнефтегаз», а также других организаций.

Научная и практическая значимость результатов исследования. Научная значимость результатов исследования заключается в том, что разработанные в нем методические рекомендации, научно обоснованные выводы и предложения формируют систему реализации инновационной деятельности в отраслях, в частности, в нефтегазовой отрасли, также могут быть использованы при выполнении специальных научных исследований, направленных на совершенствование основ организационно-экономических механизмов формирования и развития инновационных кластеров.

Научные выводы и практические предложения, представленные в диссертационной работе и направленные на оценку экономической эффективности инновационной деятельности предприятий, могут быть использованы при разработке инструкций, нормативных документов по повышению инновационной активности и ускорению инновационных процессов на предприятиях нефтегазовой промышленности и других отраслей в целом.

Внедрение результатов исследования. Предложения и рекомендации по внедрению результатов исследования приняты к реализации АО «Узбекнефтегаз» и его предприятиями:

предложения по методике оценки эффективности инновационной деятельности нефтегазовых предприятий в сфере разведки, добычи, переработки конденсата за счет приоритетной оценки высокой капиталоемкости, фондоёмкости и трудовых ресурсов реализованы в АО «Узбекнефтегаз» и его предприятиях (справка АО «Узбекнефтегаз» № 28-1-11-01-45 от 31 марта 2021 года, справка ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» №ДЛ-451 от 24 апреля 2019 года, справка ООО «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» №183 от 4 ноября 2019 года). Реализация данных предложений позволит ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» и ООО «Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi» повысить уровень рентабельности на 3,7% в условиях формирования инновационной экономики;

предложения по повышению конкурентоспособности нефтегазовых предприятий за счет взаимной оптимизации производственных мощностей производственных единиц (добыча, переработка, транспортировка и хранение), внедрения инновационных кластеров, а также снижения затрат внедрены в АО «Узбекнефтегаз» и его предприятиях (справка АО «Узбекнефтегаз» № 28-1-11-01-45 от 31 марта 2021 года, справка ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий

завод» №ДЛ-451 от 24 апреля 2019 года, справка ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” №183 от 4 ноября 2019 года). Применение данных предложений позволит повысить конкурентоспособность ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» и ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” на 1,1%;

предложения по целесообразности привлечения инвестиций для бурения нефтяных скважин, переработки конденсата и первичной подготовки газа в национальных инновационных кластерных отношениях внедрены в АО «Узбекнефтегаз» (справка АО «Узбекнефтегаз» № 28-1-11-01-45 от 31 марта 2021 года, справка ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» №ДЛ-451 от 24 апреля 2019 года, справка ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” №183 от 4 ноября 2019 года). Применение данных предложений позволит повысить инвестиционную привлекательность ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» и ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” на 1,2%;

предложения по прогнозным показателям на 2017-2021 и будущие годы, направленные на ускорение развития инновационных кластеров в нефтегазовой отрасли и модернизацию масляных компрессоров, углеводородных и газодвигательных установок, включены в план деятельности на 2017-2021 годы «Дорожной карты» АО «Узбекнефтегаз» (справка АО «Узбекнефтегаз» № 28-1-11-01-45 от 31 марта 2021 года, справка ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» №ДЛ-451 от 24 апреля 2019 года, справка ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” №183 от 4 ноября 2019 года). Внедрение научных результатов помогло увеличить объемы производства и эффективность за счет ускорения модернизации масляных компрессоров, углеводородных и газодвигательных установок ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод» и ООО “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi”.

Апробация результатов исследования. Результаты данного исследования были обсуждены на научно-практических конференциях, в том числе на 17 республиканских и 14 международных.

Публикация результатов исследования. По теме диссертации издано всего 32 научные работы, в том числе 16 работ в республиканских и 7 в зарубежных журналах, рекомендованных к публикации Высшей аттестационной комиссией Республики Узбекистан.

Структура и объем диссертации. Диссертация состоит из введения, трёх глав, заключения, списка использованной литературы, объём диссертации составляет 134 страниц.

ОСНОВНОЕ СОДЕРЖАНИЕ ДИССЕРТАЦИИ

В **введении** обоснована актуальность выбранной темы, а также изложены уровень изученности проблемы, цель и задачи исследования, объект и предмет исследования, основные положения, выносимые на защиту, научная новизна, научное и практическое значение исследования.

В первой главе диссертации **“Научно-теоретические основы формирования инновационных кластеров на промышленных предприятиях в условиях технологической модернизации”** теоретически раскрыты этапы

формирования инновационных кластеров в экономике и их экономическая сущность, изложен подход автора к вопросу разработки методики оценки экономической эффективности инновационной деятельности промышленных предприятий, проведен всесторонний анализ опыта зарубежных государств по развитию кластеров и подготовлены предложения по его применению в условиях Узбекистана.

В экономике страны формирование и развитие кластеров считается эффективным механизмом привлечения иностранных инвестиций. Включение национальных кластеров в глобальную цепочку создания добавленной стоимости позволяет резко поднять качество и скорость экономического роста за счет повышения уровня национальной технологической базы и обеспечения международной конкурентоспособности предприятий, входящих в состав кластеров.

В диссертации представлен комплекс методик по оценке экономической эффективности инновационной деятельности предприятий. С учетом специфических особенностей (капитало-, фондо- и трудоемкость) предмета исследования – нефтегазовой промышленности предложена классификация по четырём критериям: научный потенциал, уровень модернизации предприятия и производительности труда, конкурентоспособность продукции, а также степень инновационного развития.

Исходя из теоретических подходов к кластерам, их структуру можно представить в форме, приведенной на рис.1.

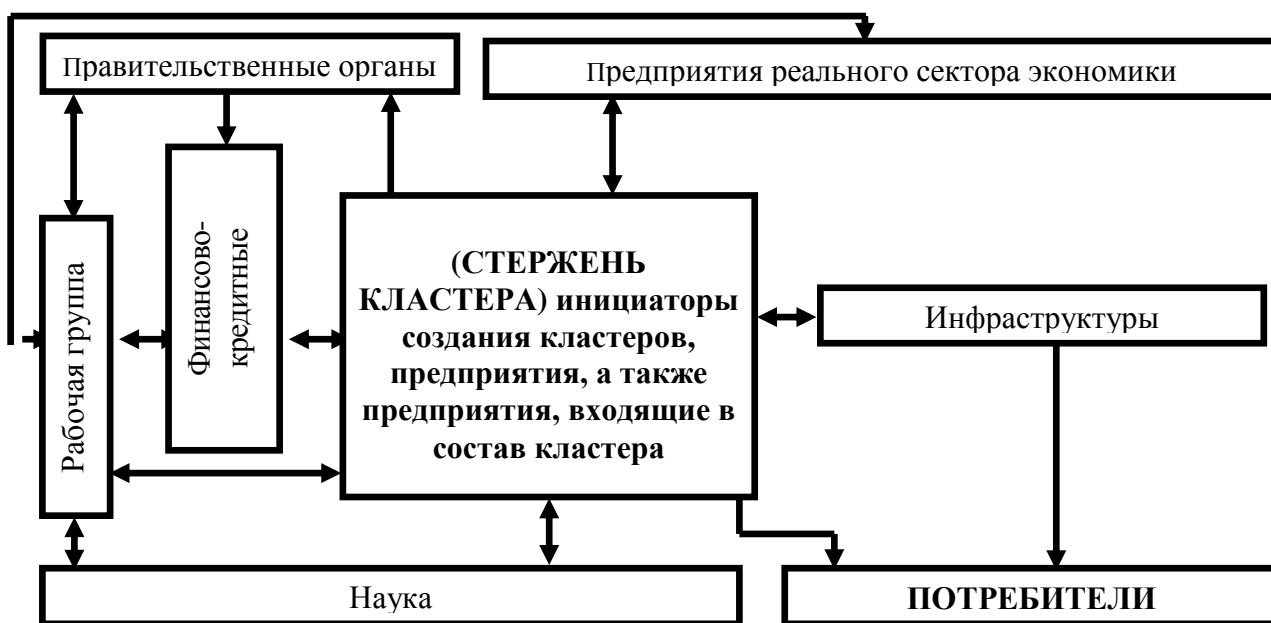


Рис.1. Структура кластеров¹⁵

В научной работе всесторонне изучен опыт зарубежных государств по формированию инновационных кластеров и подготовлены предложения по применению этого опыта в условиях Узбекистана. Так, в сфере формирования

¹⁵ Составлено на основе исследований автора.

мирового инновационного нефтегазового кластера ведущие позиции занимают компании Exxon Mobil и Total. Эти компании на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) ежегодно выделяют 700-800 млн. долларов США. При этом, если расходы «нефтяных гигантов» на НИОКР рассчитывать как эквивалент 1 тонны нефти, то 1 доллар будет равен эквиваленту 1 тонны нефти и эти расходы в Китае и Бразилии составят около 2,35-3,22 долларов США. Китайские и бразильские компании весь «инновационный» бюджет направляют на технологическое перевооружение процессов разведки и добычи углеводородов.

Удельный вес данного сегмента в общей структуре расходов на НИОКР составляет 90-100%, для европейских и американских компаний этот показатель равен 50%. Это свидетельствует о том, что они инвестируют также другие сегменты – переработку нефти, нефтехимическую отрасль и альтернативные источники энергии. Крупные нефтегазовые кластерные компании сосредоточены на разведке, добыче, переработке нефти и газа, снижении воздействия на окружающую среду и многом другом.

Исходя из того, что в условиях Узбекистана практическое применение российского опыта по развитию инновационных нефтегазовых кластеров имеет важное значение, осуществлена работа по изучению основных направлений инновационных процессов в крупных российских компаниях “Лукойл”, “Роснефть” и “Сургут нефть-газ”, указаны те аспекты, которые могут быть применены в наших условиях.

Во второй главе диссертации **“Анализ текущего состояния развития нефтегазовой отрасли Узбекистана и возможностей формирования инновационных кластеров”** рассмотрены специфические особенности нефтегазовой отрасли в Узбекистане, раскрыто ее место в экономике страны, проведен анализ нынешнего состояния развития сферы. Так, проведены оценка и углубленный анализ инновационной деятельности промышленных предприятий нефтегазовой отрасли и выявлены факторы и проблемы, влияющие на инновационное развитие данной сферы.

В научной работе раскрыты роль нефтегазовой промышленности в экономике страны, ее специфические особенности. Около 60% территории Узбекистана имеют запасы углеводородного сырья, добывающихся полезных ископаемых (Устюрт, Бухара-Хива, Гиссар, Сурхандарья, Фергана).

В Республике Узбекистан открыто около 280 месторождений, в том числе 6 за 2018 год. В результате этого прирост запасов за 6 лет составил 342,7 млн.т. условного топлива, в том числе в 2018 году 71,3 млн.т. условного топлива. Узбекистан освоил 210 свободных газовых и 125 нефтяных месторождений с обогащением 29%, более 75% запасов нефти в Кашкадарьинской области, 70% из которых - месторождения Кокдумалак.

За анализируемые годы (2001-2019 гг.) объем добычи углеводородов (природного газа, нефти и конденсата) составил 244 т., горного сырья – 37 т, химического сырья горнодобывающей промышленности – 32 т, угля и горючего сланца - 7 млн. тонн. Приблизительно 45% средств, предназначенных для геологических работ, направлены на добычу, оценку и разведку золота, 17% - для урана, 10% - для других полезных ископаемых, 4% - для подземных вод, 3% - для

неметаллических минералов, 7% - для региональных исследований, 5% - на научные исследования и др. Природный газ является основным источником экспорта страны, а добываемые жидкие углеводороды полностью удовлетворяют внутренний спрос. Проведен анализ и прогноз технико-экономических показателей путем сравнения организационно-экономических механизмов стимулирования инновационной деятельности нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан и других стран мира.

При оценке политико-экономического положения нефтегазовой отрасли были изучены результаты соответствующих изменений и проанализированы подробные статистические данные. Так, главным фактором ускорения развития отрасли послужило создание благоприятного инвестиционного климата (рис.2).

За рассматриваемый период (2013-2019 гг.) значительно увеличился объем инвестиций в нефтегазовую отрасль. В 2013 году этот показатель составил 1787,9 млрд. долл. США, а в 2014 году на 467,3 млрд. долл. США больше и составил 2255,2 млрд. долл. США. В 2015 году этот показатель уменьшился на 8,4 млрд. долл. США и составил 2246,8 млрд. долл. США. В 2016 году уменьшился на 600,4 млрд. долл. США и составил 1646,4 млрд. долл. США. В 2017 году этот показатель составил 2648,6 млрд. долл. США, а в 2018 году втрое уменьшился и составил 952,5 млрд. долл. США. Резкий спад этих показателей обусловлен тем, что в нашей стране увеличилось количество нефтегазовых предприятий - альянсов, а также уменьшился приток инвестиций. В 2019 году наблюдалось снижение притока иностранных инвестиций. В результате сеть активизировала усилия по сокращению производства топлива в октавах стандартов Евро 4 и Евро 5. Приток прямых иностранных инвестиций в сеть остается высоким (рис.2).

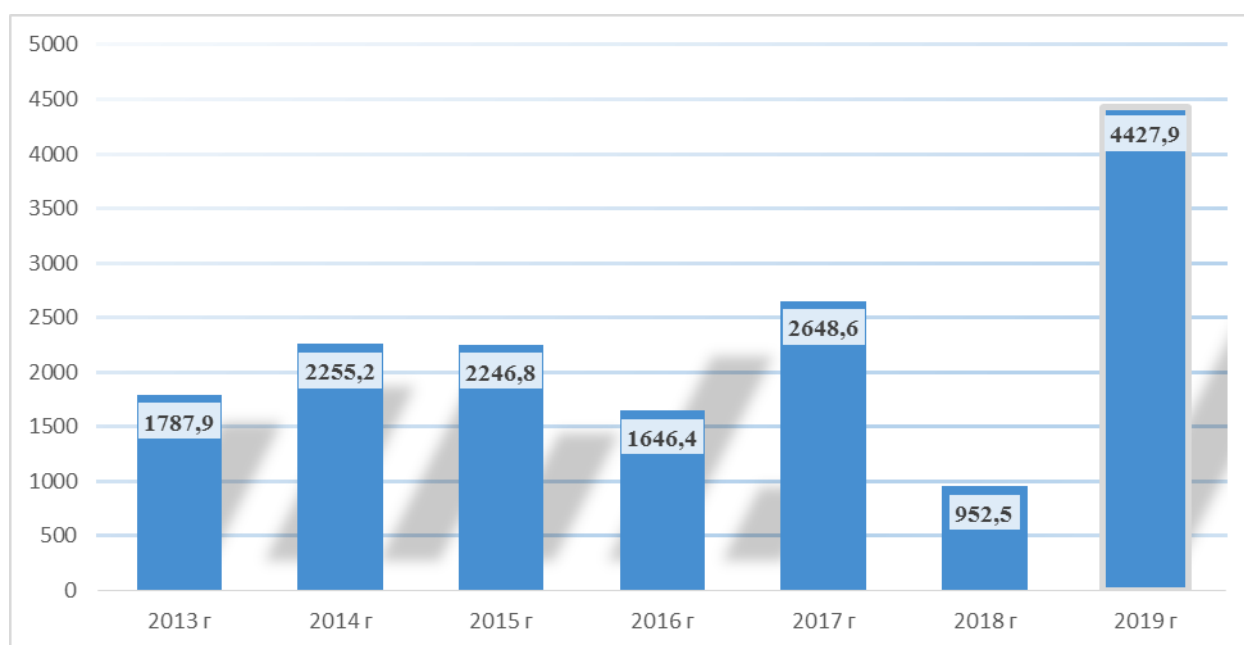


Рис.2. Динамика объёмов прямых иностранных инвестиций в нефтегазовую отрасль за 2013-2019 годы, млрд.долл.США¹⁶

Вместе с тем наблюдалось снижение экономической эффективности инвестиций, что связано, в основном, со снижением прибыльности основного

¹⁶ Составлено на основе данных финансовых отчётов

производства предприятий промышленности. Ниже представлен инвестиционный потенциал трех крупнейших нефтегазовых компаний: АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз» и АО «Узнефтепродукт» (табл.1).

С 2013 по 2015 годы наблюдался экономический рост в нефтегазовой отрасли. Основной причиной этого является участие многих иностранных компаний в конкурентной среде нефти и газа Узбекистана в 2013 году.

Таблица 1

**Экономическая эффективность инвестиций
нефтегазовой отрасли 2013-2019гг. (в процентах)¹⁷**

№	Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.
	Общая экономическая эффективность (АО "Узнефтегаздобыча" АО "Узтрансгаз" АО "Узнефтепродукт")	4,58	18,97	16,49	10,37	-13,42	14,4	10,6
1	в т.ч. по АО "Узнефтегаздобыча"	0,3	0,1	0,05	0,04	-0,76	-0,05	0,052
2	по АО "Узтрансгаз"	7,67	15,35	7,88	6,39	-4,02	12,79	8,01
3	по АО "Узнефтепродукт"	-3,39	3,52	8,56	3,94	-8,64	1,66	2,55

В период с 2017 по 2018 годы эффективность финансовых вложений снизилась из-за траты больших средств на реструктуризацию в отрасли.

Так, увеличение объема инвестиций наблюдалось с 2012 по 2015 годы. С учетом того, что экономика Республики Узбекистан направлена на эффективное осуществление инвестиционных процессов с 2016 года, на основании Указов Президента Республики Узбекистан Ш.Мирзиёева №УП-4849 от 14 февраля 2017 года «Об организационных мерах по реализации стратегии действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан в 2017— 2021 годах» и №УП-4947 от 7 февраля 2017 года «Стратегия действий по дальнейшему развитию Республики Узбекистан» произошли коренные изменения в этой отрасли. В частности, отделение ПМГ «Узбекгеофизика» от структуры АО «Узбекнефтегаз» в качестве самостоятельной организации. Также наблюдались значительные изменения в организационно-правовой деятельности организаций разведки нефти и газа, буровых работ, организаций сервисного обслуживания (нефтяные и газовые скважины, строительство вышек, Узпартампотаж, Саноатконтехназорат).

В деятельности АО «Узнефтегаздобыча» экономические показатели финансовых вложений становятся высокими. В 2013 году на АО «Узнефтегаздобыча» пришлось 0,3% финансовых вложений в нефтегазовую отрасль, в 2014 году этот показатель снизился в 3 раза и составил 0,1%. В 2015 году этот показатель вырос до 0,05% , а в 2016 году до 8-кратного увеличения. В то время как дефицит был зафиксирован в 2017-2018 годах, показатель 0,05% в 2019 году показал увеличение результата в 2 раза.

¹⁷ Рассчитана автором на основе данных АО «Узбекнефтегаз»

Процентные ставки по финансовым вложениям в АО «Узтрансгаз» значительно выше, чем в АО «Узнефтегаздобыча» и «Узнефтепродукт», с 7,67% в 2013 году почти вдвое увеличились до 15,35% в 2014 году, а в 2015 году снизились до 7,88%, в 2016 году снизились на 1,49%. В 2017 году структура затрат достигла дефицита 4,02% , а в 2018 году этот показатель значительно улучшился и поднялся до 12,79%. В 2019 году этот показатель уменьшился в 1,6 раза, но в период пандемии это считается положительным.

Показатели нефти и газа выросли из-за высоких показателей в сфере транспорта и услуг этой отрасли. Изменения показателей АО «Узнефтепродукт» за эти годы радикально отличаются, включая дефицит -3,39% в 2013 году и удвоение по финансово-инвестиционным показателям на 3,52% в 2014 году. Эта тенденция также наблюдалась в 2015 году, увеличившись до 8,56%, но в 2016 году показатель снизился с 8,56% до 3,94% с дефицитом в 8,64% в 2017 году. В 2019 году он в 1,5 раза выше, чем в 2018 году (табл. 1).

Финансовые вложения в нефтегазовую отрасль в 2013 году составили 4,58% от общего объема экономической продукции (АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз» и АО «Узнефтепродукт»), которые в 2014 г. увеличились в 4 раза до показателя 18,97%. В 2015 году результаты были на 2,48% ниже, чем в 2014 году, а в 2016 году - на 6,12% ниже по сравнению с 2015 годом. В 2017 году предприятия отрасли имели дефицит государственного бюджета в размере 13,42%, в 2018 году этот показатель увеличился вдвое до 14,4% и сумел преодолеть дефицит. В 2019 году финансовые вложения в сектор составили 10,6%, что почти на 4% ниже, чем в 2018 году. Это является значительным результатом в условиях пандемии.

Для обеспечения стабильного развития нефтегазовой отрасли Узбекистана, по нашему мнению, следует решить следующие задачи: укрепление сырьевой базы; расширение видов деятельности в отрасли; сокращение расходов во всех звеньях производства (разведка, добыча, переработка, транспортировка, хранение, реализация и др.); обеспечение экологической безопасности в производстве; эффективное использование знаний и способностей представителей отрасли путем повышения их квалификации.

Таблица 2

Оценка экономической эффективности инновационной деятельности предприятий нефтегазовой промышленности¹⁸

Наименование предприятий		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Изменение в 2019г. относительно к 2013 г. (+; -)
УРОВЕНЬ НАУЧНОГО ПОТЕНЦИАЛА ПРЕДПРИЯТИЯ									
<i>Коэффициент внедрения собственных научно-исследовательских разработок</i>									
АО «Узнефтегаздобыча»	Не менее 0,60	0,66	0,74	0,55	0,58	0,52	0,21	0,25	-0,41
АО «Узтрансгаз»		0,45	0,82	0,70	0,65	0,68	0,55	0,62	0,17
АО «Узнефтепродукт»		0,72	0,61	0,42	0,46	0,31	-0,23	0,12	-0,6

¹⁸ Рассчитана автором на основе данных, предоставленных АК «Ўзбекнефтгаз».

Продолжение табл.2

<i>Коэффициент внедрения результатов собственных научно-исследовательских разработок</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,50	0,59	0,41	0,33	0,29	0,31	0,04	0,61	0,02
АО "Узтрансгаз"		0,35	0,27	0,39	0,48	0,54	0,39	0,61	0,26
АО "Узнефтепродукт"		0,46	0,38	0,28	0,38	0,26	-0,24	0,13	-0,33
УРОВЕНЬ МОДЕРНИЗИРОВАННОСТИ И ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ТРУДА									
<i>Коэффициент технического и технологического обновления</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,50	0,12	0,18	0,14	0,15	1,00	0,65	0,78	0,66
АО "Узтрансгаз"		0,02	0,01	0,04	0,02	0,24	0,35	0,42	0,4
АО "Узнефтепродукт"		0,07	0,09	0,01	0,02	0,20	0,82	0,83	0,76
<i>Коэффициент технического и технологического износа</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не более 0,50	0,37	0,29	0,32	0,31	0,55	0,35	0,59	0,22
АО "Узтрансгаз"		0,55	0,62	0,65	0,73	0,66	0,65	0,67	0,1
АО "Узнефтепродукт"		0,26	0,35	0,27	0,24	0,25	0,18	0,22	-0,08
<i>Фондоотдача</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"		0,43	0,36	0,38	0,38	0,30	0,25	0,36	-0,07
АО "Узтрансгаз"		1,15	12,31	0,85	1,00	1,10	0,76	1,17	0,02
АО "Узнефтепродукт"		1,41	1,58	1,33	1,29	2,16	4,12	1,9	0,49
<i>Фондовооруженность</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"		280,64	411,58	458,30	496,90	640,53	1135,94	1256,67	976,03
АО "Узтрансгаз"		154,8	160,5	196,6	181,3	287,4	598,9	654,9	500,1
АО "Узнефтепродукт"		53,26	53,59	64,97	68,45	83,83	247,74	422,17	368,91
<i>Производительность труда</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"		102,2	131,6	174,2	193,2	217,7	287,9	322,2	220
АО "Узтрансгаз"		57,8	99,2	142,0	152,3	292,9	521,6	452,8	395
АО "Узнефтепродукт"		69,6	88,2	79,3	84,4	182,2	1020,5	674,2	604,6
УРОВЕНЬ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПРОДУКЦИИ									
<i>Коэффициент конкурентоспособности продукции</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,55	0,83	0,85	0,83	0,85	0,86	0,45	0,46	-0,37
АО "Узтрансгаз"		0,86	0,87	0,85	0,87	0,88	0,60	0,62	-0,24
АО "Узнефтепродукт"		0,91	0,90	0,87	0,90	0,82	0,40	0,47	-0,44
<i>Коэффициент обновления продукции</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,80	0,46	0,44	0,41	0,46	0,44	0,20	0,54	0,08
АО "Узтрансгаз"		0,25	0,22	0,25	0,25	0,27	0,15	0,32	0,07
АО "Узнефтепродукт"		0,68	0,71	0,75	0,76	0,69	0,15	0,36	-0,32
<i>Коэффициент введения новой продукции</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,50	0,13	0,15	0,18	0,1	0,22	0,13	0,35	0,22
АО "Узтрансгаз"		0	0,7	0,7	0,56	0,6	0	0,21	0,21
АО "Узнефтепродукт"		0,57	0,55	0,55	0,64	0,77	0,57	0,61	0,04
СТЕПЕНЬ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ									
<i>Коэффициент развития инноваций</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	Не менее 0,60	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,5	0,2
АО "Узтрансгаз"		0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
АО "Узнефтепродукт"		0,5	0,6	0,4	0,4	0,5	0,5	0,57	0,07
<i>Обеспеченность трудовых ресурсов (персонала), научно-исследовательские институты НИИ и научные достижения НД</i>									
АО "Узнефтегаздобыча"	≤0,25	0,0092	2,76	1,84	0,92	2,76	0,25	0,49	0,4808
АО "Узтрансгаз"		0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Узнефтепродукт"		0,17	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	0,71	0,54

Теоретические аспекты оценки экономической эффективности инновационной деятельности промышленных предприятий широко раскрыты в

теоретической части исследования, научно обоснованы и предложены показатели анализа и оценки экономической эффективности инновационной деятельности промышленных предприятий. На их основе проведен сравнительный анализ экономической эффективности инновационной деятельности акционерных обществ “Узнефтепродукт”, “Узнефтегаздобыча” и “Узтрансгаз” (табл.2).

Коэффициент внедрения результатов собственных научно-исследовательских разработок также во всех рассматриваемых акционерных обществах, кроме АО «Узтрансгаз», остается ниже нормального уровня (0,60) и имеет при этом явную тенденцию к дальнейшему снижению. Причиной такого положения является недостаток финансовых ресурсов для проведения научно-исследовательских работ.

Анализ показывает, что в нефтегазовой индустрии технологически обновлены сферы добычи, переработки и транспортировки. Вместе с этим, высокий уровень коэффициента износа техники и технологий сохраняется в АО «Узтрансгаз», где можно увидеть стабильный рост уровня износа основных фондов. В связи с этим в перспективе актуальным остается вопрос дальнейшего обновления, технической и технологической модернизации всех сфер нефтегазовой отрасли.

Фондоотдача. Исследования показывают, что фондоотдача в АО «Узнефтегаздобыча» с 2013 года имеет тенденцию к снижению, что связано с изменением стоимости (в том числе и за счёт ежегодной переоценки) основных средств, которые перерассчитываются каждый год.

Фондовооруженность. Учитывая, что данный показатель определяет стоимость основных средств, приходящихся на одного работающего, можно увидеть, что в АО «Узнефтегаздобыча» в 2019 году стоимость рабочего места увеличилась по сравнению с 2013 годом в 5,5 раза, соответственно, в АО «Узтрансгаз» и АО «Узнефтепродукт» данный показатель составил 4,22 и 7,9 раза.

Производительность труда. Средняя стоимость продукции, произведенной одним рабочим в АО «Узнефтегаздобыча», увеличилась за анализируемый период в 3,1 раза, в АО «Узтрансгаз» - в 7,8 раз, в АО «Узнефтепродукт» - в 9,6 раза.

Коэффициент конкурентоспособности продукции показывает, насколько конкурентоспособна выпускаемая предприятием продукция. Коэффициент конкурентоспособности выпускаемой продукции АО “Узтрансгаз” сохраняется на уровне 0,55%, однако при этом имеет тенденцию к снижению. По остальным обществам этот показатель не достигает и нормативного значения.

Коэффициент обновления продукции. Данный показатель приблизился к нормальному уровню (0,80) только в АО «Узнефтепродукт», во всех других рассматриваемых предприятиях в последние годы показатель обновления продукции также показывает динамику роста. Если доля АО «Узтрансгаз» и АО «Узнефтегаздобыча» увеличится в ее нормативном качестве, доля нефтепродуктов возрастет. Данное обстоятельство обусловлено интенсификацией инновационных процессов на предприятиях нефтегазовой отрасли и привлечением в отрасль больших инвестиций. Это отрицательно сказывается на привлекательности (аттракторе).

Что касается разработки новых продуктов, то АО «Узнефтепродукт» выполнил свой соответствующий уровень 0,57%, но несмотря на темпы роста в 2016-2017 годах,

в 2018 году наблюдалось снижение. В 2019 году показатель снова был на 0,04% выше. В целом, наблюдается положительный результат.

По уровню инновационного развития АО «Узнефтепродукт» его экономический рост был оправдан высоким уровнем кадрового обеспечения, за счёт научно-исследовательских институтов и научных достижений. Хотя АО «Узтрансгаз» не показал никаких результатов в этом отношении, он управляет основной транспортной службой в стране. АО «Узнефтегаздобыча» сохраняет устойчивый темп 0,3% в развитии инноваций и показывает положительный результат в обеспечении научно-исследовательских работ и трудовыми ресурсами.

Анализ экономической эффективности инновационной деятельности предприятий нефтегазовой промышленности показал, что в настоящее время инновационный потенциал отрасли задействован далеко не полностью. В будущем целесообразно направить их развитие в инновационно-ориентированном русле.

В настоящее время проводится огромная работа по реформированию деятельности нефтегазовой отрасли. Принято постановление Президента «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению в совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью»¹⁹, в котором отмечено, что в результате недостаточности финансовых средств и дефицита материально-технических ресурсов в 2017-2018 годах прирост добычи природного газа обеспечен лишь на 42 процента от прогнозных показателей.

В целях полного удовлетворения потребности населения республики в энергоресурсах, обеспечения финансового оздоровления предприятий нефтегазовой отрасли, создания благоприятных условий для развития здоровой конкуренции, внедрения современных цифровых технологий и передовых методов управления на основе общепринятой международной практики предусматривается:

совершенствование системы управления и формирование эффективной организационной структуры АО «Узбекнефтегаз» на основе сокращения излишних промежуточных звеньев в системе управления путем присоединения к нему АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узнефтепродукт;

вывод АО «Узтрансгаз» из состава АО «Узбекнефтегаз» и передачу Агентству по управлению государственными активами Республики Узбекистан (АУГА) доли АО «Узбекнефтегаз» в уставном капитале АО «Узтрансгаз»;

создание АО «Худудгазтаъминот» на базе территориальных филиалов газоснабжения АО «Узтрансгаз» с определением АУГА его акционером.

преобразовать нефтегазодобывающие и газоперерабатывающие организации в структурные подразделения (управление, завод) АО «Узбекнефтегаз» без образования юридического лица.

Повышение эффективности инновационной деятельности нефтегазовой отрасли Узбекистана обеспечит рациональное использование природных ресурсов страны, повышение роли нефтегазовой отрасли в экономике, устойчивое развитие

¹⁹ Постановление Президента ПП- 4388 от 09.07.2019 года «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению в совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью»

отрасли и повышение уровня жизни населения.

Третья глава диссертации – «Приоритетные направления развития инновационных кластеров в нефтегазовой промышленности Узбекистана». В ней предложена стратегия формирования и стимулирования национального инновационного нефтегазового кластера. Кроме того, разработаны концепция и модели привлечения инвестиций в национальный инновационный нефтегазовый кластер, а также научные предложения и практические рекомендации по механизмам их реализации.

По нашему мнению, национальный инновационный нефтегазовый кластер должен иметь структуру, представленную на рис.3.

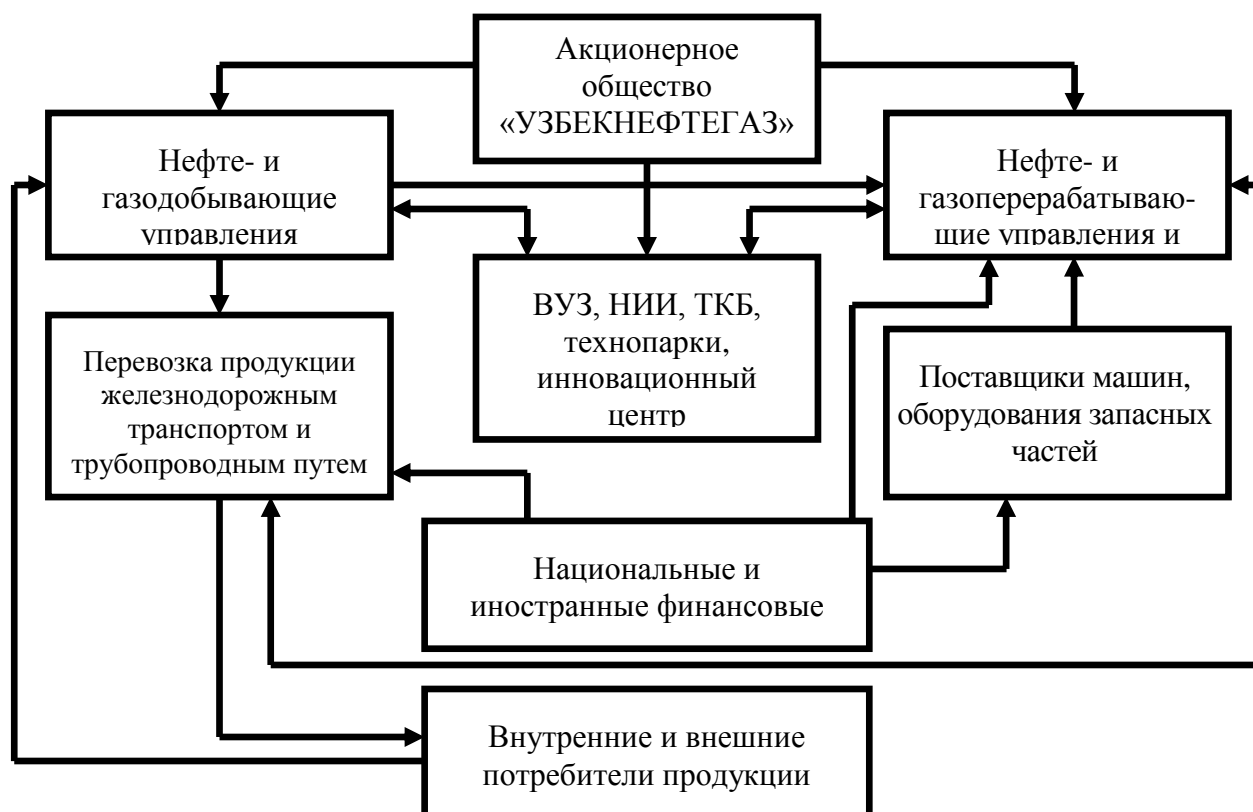


Рис.3. Структура национального инновационного нефтегазового кластера²⁰

Формирование национального инновационного нефтегазового кластера характеризуется подготовкой кадров, способных вести инновационную деятельность во всех звеньях отрасли; глубокой технологической модернизацией и инновационным развитием всех звеньев на основе передовых технологий; системой, гармонично сочетающей в себе три звена, способных сформировать кластеры, которые позволили бы создать высокие технологии: фундаментальная наука, ориентированная на имеющуюся практику; инновационная отрасль, развитое образование.

В исследовании обоснованы концепция стратегии формирования и развития национального инновационного нефтегазового кластера, ее этапы, задачи и механизмы стратегического управления.

Так, стратегия развития национального нефтегазового кластера основана на

²⁰ Составлено автором по результатам исследования.

модернизации действующих нефтеперерабатывающих предприятий; строительстве новых предприятий по производству сжиженного природного газа; формировании на предприятиях системы глубокой переработки; широкомасштабном применении новых передовых технологий; формировании новых центров по добыче нефти и газа на основе интенсивного развития системы логистики и сырьевых баз (Устюрт, Бухара-Хива, Гиссар, Сурхандарья и Фергана). В частности, инновационный нефтегазовый кластер должен быть сформирован на основе интеграции предприятий природного нефтегазового сырья, научно-технических достижений по применению современных инновационных технологий в сферах разведки, добычи, транспортировки и переработки, выпуска высококачественной и конкурентоспособной продукции во всех звеньях производства.

С учетом вышесказанного, на наш взгляд, формирование национальной инновационной стратегии для нефтегазового кластера должно осуществляться в следующих этапах.

1 этап: выявление в нефтегазовой отрасли первостепенных технологических проблем и приоритетных направлений для освоения различных видов запасов;

2 этап: экономическая оценка технологий, которые внедрены или запланированы для внедрения с целью освоения приоритетных видов запасов;

3 этап: формирование первоначального инновационно-инвестиционного портфеля, вобравшего в себя совокупность различных инновационных проектов;

4 этап: оценка возможностей внедрения инноваций в нефтегазовый кластер, при этом определяется спрос на капитальные вложения на каждую технологию и показатели роста добычи углеводородного сырья.

Основные механизмы и инструменты стратегического управления национального инновационного нефтегазового кластера заключаются в следующем: налоговые механизмы (дифференцированное налогообложение, снижение коэффициентов налоговых ставок на добычу полезных ископаемых, применение льготных экспортных таможенных пошлин и налоговых каникул); лицензионные механизмы (ограничение для иностранных инвесторов разрешительных процедур для регистрации объектов по ископаемым и месторождениям); организационные механизмы (реализация сделок по разделу продукции, частный сектор и государственное участие, консорциумы, формирование специальных государственных предпринимательских структур); финансовые механизмы (государственные инвестиции и субсидии); планирование и прогнозирование (целевые программы, национальные проекты, энергетические и экономико-социальные стратегии).

Основной приоритет в стратегическом управлении национального инновационного нефтегазового кластера должен быть направлен на обеспечение стабильного развития нефтегазовой промышленности на долгосрочный период. В то же время целесообразно выполнить следующие задачи, такие как: обеспечение энергетической безопасности; формирование факторов, стимулирующих переход нефтегазовых компаний к инновационному развитию и к рациональному использованию природных ресурсов; формирование системы защиты экономических интересов государства, регионов и нефтегазовых компаний в Узбекистане; контроль за целевым использованием доходов

отрасли.

Расчеты показывают, что предоставление налоговых льгот предприятиям АК «Узнефтегаздобыча», а точнее, снижение ставок налогов для недропользователей, а также других местных налогов и сборов и их дифференциация позволили сэкономить в среднем 35-40 млрд.сум в год. А это способствует модернизации процессов производства и развитию технопарков.

Исходя из вышеприведенных задач и механизмов стратегического управления, целесообразно разработать концепцию стратегии инновационного развития отрасли (рис.4).

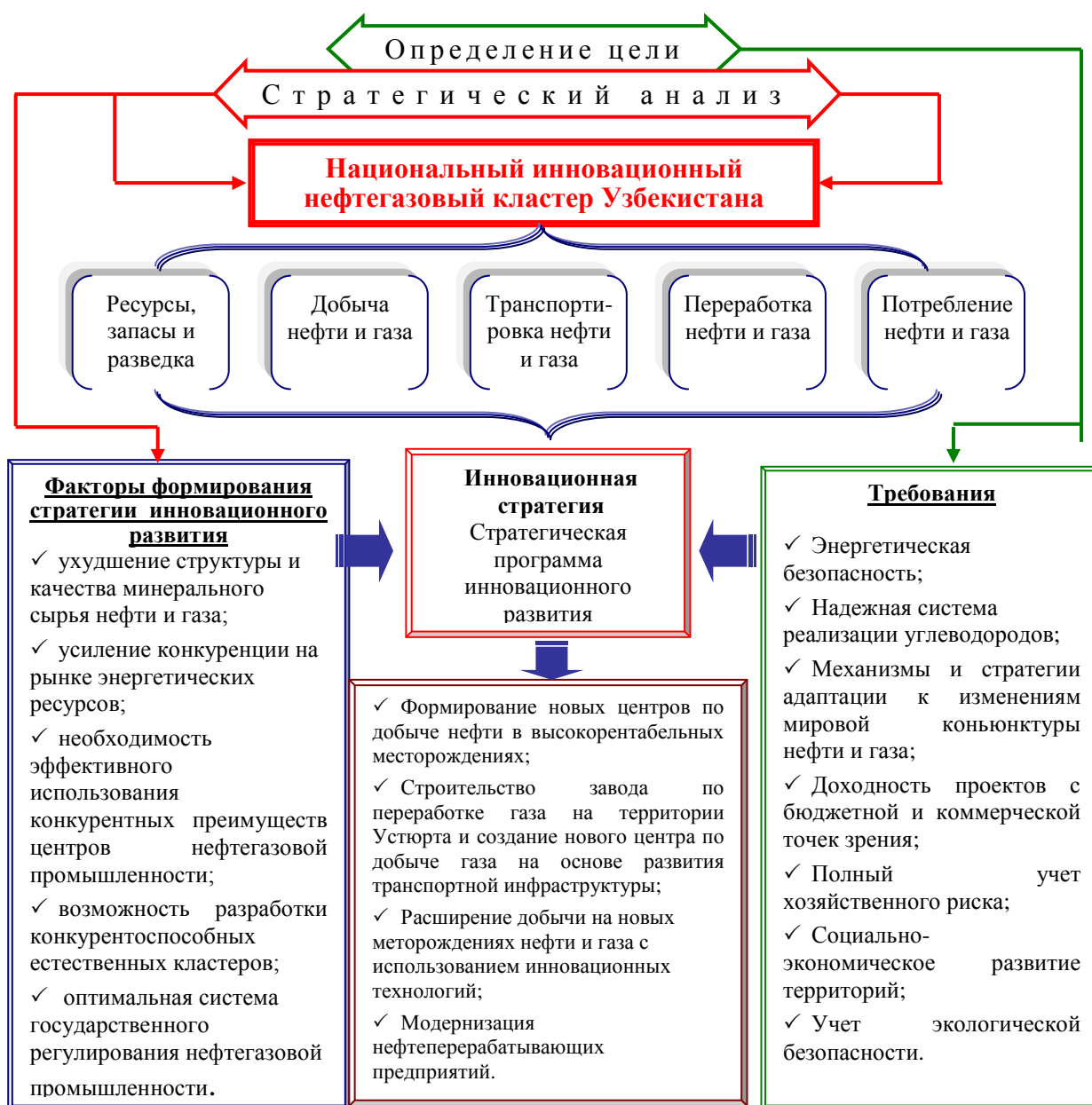


Рис.4. Концепция стратегии развития национального инновационного нефтегазового кластера²¹

Механизмы повышения эффективности перерабатывающих установок в рамках национального инновационного нефтегазового кластера должны

²¹ Составлен на основе изысканий автора.

включать: повышение ответственности субъектов, нарушающих технические регламенты на рынке нефтепродуктов; поощрение производства двигателей стандарта Евро 3 или выше для потребления топлива для национальной автомобильной промышленности; формирование конкурентной среды на региональных рынках нефтепродуктов; в ближайшее время - формирование стандарта качества моторного топлива.

Результаты инерционного сценария показывают, что, в перспективе, учитывая быстрое развитие промышленных секторов, растущий спрос населения и экономики на энергоресурсы, проблемы занятости и увеличения доходов, этот сценарий не полностью решает вышеупомянутые проблемы.

Реализация национальной инновационной стратегии развития нефтегазового кластера приведет к устойчивому развитию нефтегазовой отрасли в долгосрочной перспективе, увеличению бюджета страны и валютных поступлений, а также посредством создания современных промышленных объектов приведет к созданию новых рабочих мест, а, следовательно, к улучшению уровня жизни населения.

В диссертации предложены концепция и модель привлечения инвестиций в национальный инновационный нефтегазовый кластер, а также механизмы их реализации. Целью привлечения инвестиций в национальный инновационный нефтегазовый кластер являются качественное увеличение объемов производства за счет продуктивных инвестиционных вливаний, осуществление конкурентоспособных видов деятельности, позволяющих полностью использовать инвестиционный потенциал с экономической, научно-технической и социальной эффективностью.

Во многих странах внедрение инновационных кластеров с образованием не предусматривалось, что привело к отделению технопарка от технополисов. В контексте стратегического развития страны, образование и инновационная деятельность обеспечивают успешное производство в нефтегазовой отрасли.

Соответственно, организация образовательной деятельности по кластеризации нефтегазовых комплексов в Узбекистане также будет способствовать развитию узбекской модели на долгие годы.

Нефть, газ и газовый конденсат являются основными объектами нефтяной и газовой промышленности. Разработка и восстановление минеральных ресурсов включает региональную разведку и картографирование полезных ископаемых, добычу и переработку драгоценных и цветных металлов, урана, редких и редкоземельных металлов, а также использование неметаллического сырья.

В условиях стратегического развития страны обеспечение внедрения инновационных кластеров в нефтегазовой отрасли совместно с наукой и образованием, ограничивая привлечение зарубежных специалистов, повысит инвестиционную привлекательность. Кроме того, ведение инновационной деятельности для улучшения качества и потенциала трудовых ресурсов способствует созданию конкурентной среды среди исследователей в нашей стране.

В результате они смогут участвовать в инновационной деятельности, широко использовать научные и научные достижения и будут стимулировать техническое и технологическое развитие.

Недостатки: недостаточное количество высококвалифицированных специалистов, владеющих передовыми технологиями переработки нефти и газа; отсутствие четкой стратегии ценообразования на продукты; устаревшая и неадекватная инфраструктура; неразвитость систем управления на предприятиях и т.д.

Инвестиционная стратегия, построенная на формировании национального инновационного нефтегазового кластера, основана на масштабах производства и повышении его конкурентоспособности в инвестиционном процессе.

Основой его формирования и реализации являются следующие направления: постоянный мониторинг и прогнозирование инвестиционных рынков; формирование основных принципов инвестиционной политики инновационного кластера нефтегазовой отрасли, организационных форм управления инвестиционными процессами и механизмов взаимодействия; определение и экономическое обоснование приоритетов привлечения инвестиций; оценка ресурсного потенциала инновационного кластера нефтегазовой отрасли; формирование базы данных в сфере инвестиционной деятельности; совершенствование правовой базы и др.

В плане расширения доступа к финансовым ресурсам отечественных и зарубежных фондовых рынков: оценка использования современных инструментов фондового рынка для управления инвестициями, рисками и задолженностью; увеличение уставного капитала; оценка способности вывода акций инновационных кластеров нефтегазовой отрасли на мировой фондовый рынок с целью эффективного привлечения инвесторов и повышения стоимости акции.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В результате проведенных исследований по диссертационной работе сделаны следующие выводы о механизме развития и формирования инновационных кластеров в нефтегазовой промышленности:

В процессе научного исследования сформированы следующие предложения и рекомендации:

1. При формировании кластеров нефтегазовой промышленности основное внимание следует уделять инновациям, в частности, разработке модели национального инновационного нефтегазового кластера в данной отрасли. Формирование национального инновационного нефтегазового кластера характеризуется подготовкой кадров, способных вести инновационную деятельность во всех звеньях отрасли, глубокой технологической модернизацией и инновационным развитием всех звеньев на основе передовых технологий, системой, гармонично сочетающей в себе три звена, способных сформировать кластеры, которые позволили бы создать высокие технологии: фундаментальная наука, ориентированная на имеющуюся практику; инновационная отрасль, развитое образование.

2. При оценке экономической эффективности инновационной деятельности промышленных предприятий необходимо учитывать особенности отрасли. В частности, с учетом специфических особенностей капиталоемкости, фондоёмкости и трудоёмкости нефтегазовой промышленности, классификацию можно осуществить по критериям, отражающим научный потенциал предприятия, уровень модернизации предприятия и производительности труда, степень производительности инновационного продукта, привлечение трудовых ресурсов, занимающихся научными исследованиями и имеющих достижения в науке, а также конкурентоспособность продукции.

3. С учетом опыта зарубежных государств при создании нефтегазового кластера в Узбекистане нефтегазовые компании основное внимание должны уделять технологическому обучению специалистов, успешному внедрению новых и передовых технологий, централизованному управлению научно-технического развития, обеспечивая тем самым комплексное управление научно-технических институтов отрасли.

4. В нефтегазовой промышленности инновационная деятельность лучше развита в добывающей отрасли и в сфере транспортировки. При этом в приоритетных направлениях нефтегазовой промышленности Узбекистана основное внимание уделяется разведке, добыче, глубокой переработке и транспортировке углеводородов. С этой точки зрения, в годы независимости основные инвестиции внесены именно в эти направления. Вместе с тем актуальными остаются вопросы дальнейшего повышения в перспективе приоритетности технической и технологической модернизации перерабатывающей сферы. Анализ экономической эффективности инновационной деятельности предприятий нефтегазовой промышленности показал, что в настоящее время инновационный потенциал отрасли задействован не полностью. В основном, это сферы переработки нефти и газа, в будущем целесообразно направить их развитие в инновационно-ориентированном русле. А это требует государственного регулирования деятельности АО «Узбекнефтегаз» и

продолжения дальнейшего совершенствования принципов управления.

5. В 2017 году было создано Министерство инновационного развития Республики Узбекистан для стимулирования работы государства в сфере поддержки инноваций. Сингапур является одним из мировых лидеров в области инновационного развития и в 2018 году занимает 5-е место в Global Innovation Index. Одним из факторов, который позволит Сингапуру стать инновационным лидером, является успешная модель трансфера технологий. Нам нужно внедрить аналогичную модель в нашей стране. Среди других предложений - введение дополнительных налоговых и таможенных льгот для инновационных центров.

6. Мы считаем, что стратегия развития национального нефтегазового кластера основана на модернизации действующих нефтеперерабатывающих предприятий, строительстве новых предприятий по производству сжиженного природного газа, формировании на предприятиях системы глубокой переработки, широкомасштабном применении новых передовых технологий, формировании новых центров по добыче нефти и газа на основе интенсивного развития системы логистики и сырьевых баз (Устюрт, Бухара-Хива, Гиссар, Сурхандарья и Фергана).

7. Этапы разработки стратегии стимулирования национальных инновационных нефтегазовых кластеров: 1 этап: выявление в нефтегазовой отрасли первостепенных технологических проблем и приоритетных направлений для освоения различных видов запасов; 2 этап: экономическая оценка технологий, которые внедрены или запланированы для внедрения с целью освоения приоритетных видов запасов; 3 этап: формирование первоначального инновационно-инвестиционного портфеля, вобравшего в себя совокупность различных инновационных проектов; 4 этап: оценка возможностей внедрения инноваций в нефтегазовый кластер, при этом определяются спрос на капитальные вложения на каждую технологию и показатели роста добычи углеводородного сырья.

8. В развитых странах инновационные кластеры развиваются путем огромных инвестиционных вливаний. С этой точки зрения, устранение проблем, связанных с привлечением инвестиций в нефтегазовые кластеры Узбекистана, предусматривает разработку концепции, основанной на механизмах, которые включают в себя организационно-экономические, нормативно-правовые, финансовые, социальные и другие факторы.

**SCIENTIFIC COUNCIL AWARDING THE SCIENTIFIC
DEGREE OF No DSs .03/30.12.2019. I .03.05 FOR THE AWARD OF
SCIENTIFIC DEGREES AT TASHKENT STATE TECHNICAL UNIVERSITY**

**TASHKENT STATE TECHNICAL UNIVERSITY NAMED AFTER ISLAM
KARIMOV**

TARAKHTIEVA GULMIRA KULBAEVNA

**MECHANISM OF DEVELOPMENT AND FORMATION OF INNOVATIVE
CLUSTERS IN THE OIL AND GAS INDUSTRY**

08.00.03 - Industrial Economy

**ABSTRACT
OF THE DISSERTATION OF THE DOCTOR OF PHILOSOPHY ON
ECONOMIC SCIENCES (Ph.D)**

The theme of dissertation of the Doctor of Philosophy (PhD) is registered in the Higher Attestation Commission under the Cabinet of Ministers of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan under number the number No B.2019.1.PhD / Iqt.3 .

The doctoral dissertation has been prepared in Tashkent State Technical University named after Islam Karimov.

The abstract of the dissertation is posted in three languages (Uzbek, Russian and resume in English) on the website of the Scientific Council (www.tdtu.uz) and in the Ziyonet information and education portal (www.ziyonet.uz).

Scientific supervisor: **Makhkamova Mamlakat Abdukadirovna**
Doctor of Economics, Professor

Official opponents: **Samatov Gaffor Allokulovich**
Doctor of Economics, Professor

Salimov Bahtiyor Tadjievich
Doctor of Economics, Professor

Leading organization: **Tashkent Chemical - Technological Institute**

Defence of the dissertation will take place « 14 » 05 2021 at 16⁰⁰ at the meeting of one-time Scientific council No. Insurance DSC.28.02.2019.I.03.06 at the Tashkent State Technical University named after Islam Karimov (Address: 100095, Tashkent, University, 2.Tel .:(99871) 246-46-00; fax: (9987 1) 227-10-32; e - mail: TDTU _ info@ StateTechnical University Series .

The doctoral dissertation can be reviewed at the Information Resource Centre of Tashkent State Technical University named after Islam Karimov (registered by 103). Address: 2, University Street, Tashkent. Tel: (99 871) 246-03-41.

Abstract of the dissertation sent out on 30.04 2021.
(Mailing report No. 12 on « 30 » 2021 04)



N.M. Makhmudov
Chairman of the one-time scientific council at the Scientific Committee for awarding academic degrees do of economic sciences, professor

G. J. Allaeva
Scientific secretary of one-time Scientific Council at the Scientific Council awarding scientific degrees, Candidate of economic sciences, PhD, docent

B.T. Salimov
Chairman of one-time Scientific seminar at one-time scientific council at the awarding scientific degrees, Doctor of economic sciences, Professor

INTRODUCTION

(abstract of the dissertation of Doctor of Philosophy)

The aim of the research work is to develop scientific proposals and practical recommendations to increase the efficiency of the formation and development of innovative clusters in the enterprises of the system of Uzbekneftegaz.

Tasks of the research. Based on the aim of the research, the following key tasks were solved in the study:

analysis of existing scientific and methodological approaches to the development of the oil and gas industry based on innovative activity in the context of technological modernization;

study of theoretical and methodological aspects of the effective development of joint stock companies in the oil and gas industry based on innovative activities in the context of the development of an innovative economy;

introduction of a systematic classification of internal and external factors affecting the effective development of industrial enterprises, including Uzbekneftegaz JSC;

analysis of theoretical and methodological approaches to the formation of clusters in the economy of foreign countries and disclosure of their scientific essence, stages of formation and their structure;

study of methodological aspects of the effectiveness of the development of innovative activities of an enterprise based on the formation of innovative clusters;

demonstration of mechanisms for use in local conditions based on an in-depth analysis of foreign experience in the formation and use of the cluster concept in the development of innovations at industrial enterprises, including the domestic oil and gas industry;

development of proposals and recommendations for improving the mechanisms for the development of innovative clusters at oil and gas enterprises.

The object of the research is the economic and innovative activities of industrial enterprises of Uzbekneftegaz JSC.

Subject of research. Organizational and economic relations in the process of formation and development of innovative clusters in the oil and gas industry of Uzbekneftegaz JSC.

Research methods. The study used the methods of systemic and factor analysis, expert assessment, as well as statistical, comparative, predictive methods.

The scientific novelty of the research is as follows:

there was improved the methodology for assessing the effectiveness of innovative activities of oil and gas enterprises in the field of exploration, production, and processing of condensate due to the priority assessment of high capital intensity, capital intensity and labor resources;

it was substantiated the increase in the competitiveness of oil and gas enterprises due to the mutual optimization of the production capacities of production units (production, processing, transportation and storage), the introduction of innovative clusters, as well as cost reduction.

there were developed proposals on the feasibility of attracting investments for drilling oil wells, processing condensate and primary gas treatment in national innovative cluster relations;

there have been developed forecast indicators for 2017-2021 and future years, aimed at accelerating the development of innovative clusters in the oil and gas industry and modernizing oil compressors, hydrocarbon and gas engines.

Implementation of research results. Proposals and recommendations for the implementation of the research results were accepted for implementation by Uzbekneftegaz JSC and its enterprises:

Proposals on the methodology for assessing the effectiveness of innovative activities of oil and gas enterprises in the field of exploration, production, processing of condensate due to the priority assessment of high capital intensity, fund intensity and labor resources have been implemented in Uzbekneftegaz JSC and its enterprises (reference of Uzbekneftegaz JSC No. 28-1-11- 01-45 dated March 31, 2021, certificate of Chinaz Oil Refinery LLC No. DL-451 dated April 24, 2019, certificate of “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC No. 183 dated November 4, 2019). The implementation of these proposals allowed Chinaz Oil Refinery LLC and “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC to increase the level of profitability by 3.7% in the context of the formation of an innovative economy.

Proposals to increase the competitiveness of oil and gas enterprises through mutual optimization of production capacities of production units (production, processing, transportation and storage), the introduction of innovative clusters, as well as cost reduction have been introduced in Uzbekneftegaz JSC and its enterprises (reference of Uzbekneftegaz JSC No. 28- 1-11-01-45 dated March 31, 2021, certificate of Chinaz Oil Refinery LLC No. DL-451 dated April 24, 2019, certificate of “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC No. 183 dated November 4, 2019). The application of these proposals increased the competitiveness of Chinaz Oil Refinery LLC and “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC by 1.1%.

Proposals on the feasibility of attracting investments for drilling oil wells, processing condensate and primary gas treatment in national innovative cluster relations have been introduced in Uzbekneftegaz JSC (reference from Uzbekneftegaz JSC No. 28-1-11-01-45 dated March 31, 2021, reference LLC "Chinaz Oil Refinery" No. DL-451 dated April 24, 2019, certificate of LLC "Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi" No. 183 dated November 4, 2019). Application of these proposals increased the investment attractiveness of Chinaz Oil Refinery LLC and Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi LLC by 1.2%.

Proposals for forecast indicators for 2017-2021 and future years, aimed at accelerating the development of innovative clusters in the oil and gas industry and the modernization of oil compressors, hydrocarbon and gas engine installations, are included in the 2017-2021 activity plan of the Roadmap of Uzbekneftegaz JSC (reference Uzbekneftegaz JSC No. 28-1-11-01-45 dated March 31, 2021, certificate of Chinaz Oil Refinery LLC No. DL-451 dated April 24, 2019, certificate of “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC No. 183 dated 4 November 2019). The implementation of scientific results helped to increase production volumes and efficiency by accelerating the modernization of oil compressors, hydrocarbon and gas engine units of Chinaz Oil Refinery LLC and “Koson neft gaz qidiruv ekspeditsiyasi” LLC.

The structure and scope of the dissertation. The dissertation consists of an introduction, three chapters, a conclusion, a bibliography, the volume of the thesis is 134 pages.

ЭЪЛОН ҚИЛИНГАН ИШЛАР РЎЙХАТИ
СПИСОК ОПУБЛИКОВАННЫХ РАБОТ
LIST OF PUBLISHED WORKS

I бўлим (I часть; I part)

1. Тарахтиева Г.К. Формирование высокотехнологичных отраслевых кластеров // Иқтисодиёт ва таълим. -Тошкент, 2009. -№ 6. – Б.28-31. (08.00.00. №11).
2. Тарахтиева Г.К. Ўзбекистон нефть-газ саноатини инновацион ривожлантириш стратегияси // Жамият ва бошқарув. -Тошкент, 2010. -№ 4. -Б. 87-89. (08.00.00. №8).
3. Тарахтиева Г.К. Кластерный подход - эффективный инструмент модернизации производства и привлечения инвестиций. // Журнал “Экономический вестник Узбекистана”, №6, 2012, с.88-89. (08.00.00. №1)
4. Тарахтиева Г.К. Инновации как фактор повышающий эффективность предприятий нефтяной отрасли // Журнал «Иқтисодиёт ва таълим», ТДИУ №6-2015. с.47-50. (08.00.00. №11).
5. Тарахтиева Г.К. Инновации и их роль в управлении развитием топливно-энергетического комплекса Узбекистана // Научно-практический журнал “Экономика и финансы”, №6, 2015,с.36-40. (08.00.00. №18).
6. Тарахтиева Г.К. Факторы активизации инновационного развития в нефтегазовой отрасли в условиях изменения внешней среды //Журнал “Молия”№6, 2016й. Б.102-109. (08.00.00. №12).
7. Тарахтиева Г.К. Organizational and methodical aspects formations of clusters in Uzbekistan // International Journal of Economics, Commerce and Management United Kingdom, 7, July 2017. Licensed under Creative Common Page 607, <http://ijecm.co.uk/>. Scopus.
8. Тарахтиева Г.К. Определение особенностей инновационного развития нефтегазовой отрасли Узбекистана // Журнал “BIZNES-ЭКСПЕРТ” №4, 2017. с.75-77. (08.00.00. №3).
9. Тарахтиева Г.К. Современное состояние инвестиционной деятельности нефтегазовой промышленности Узбекистана // Журнал «Иқтисодиёт ва таълим», ТДИУ №3-2017. с.100-104. (08.00.00. №11).
- 10.Тарахтиева Г.К. Роль инноваций в повышении эффективности предприятий нефтяной отрасли // Международный научный журнал “Молодой учёный” №1.3, 2017. 36-38б.
- 11.Тарахтиева Г.К. Концептуальные вопросы развития нефтегазового комплекса в условиях его модернизации // Журнал “Biznes-Эксперт” №6, 2019. с.86-90.(08.00.00. №4).
- 12.Тарахтиева Г.К. Инструменты поддержки инновационной деятельности промышленных предприятий в Узбекистане // Международная научно-практическая конференция “Инновация-2017”, ТГТУ, Тошкент-2017, с.99-101.
13. Тарахтиева Г.К. Приоритеты инновационного развития в нефтегазовом секторе Узбекистана // Республиканская научно-практическая конференция “Актуальные вопросы развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан”.

Филиал нефти и газа имени И.М.Губкина в городе Ташкенте, 23 октября 2015 года. стр. 376-378.

14. Тарахтиева Г.К. // Innovatsion menejment. O'quv qo'llanma. T.: "Fan va texnologiya" nashriyoti, 2013. 208 bet. UO'K: 338.24 (075) KBK 65.290-2 T-23.

II бўлим (II часть; II part)

15. Тарахтиева Г.К. Инновационно-ориентированный подход развития промышленности Республики Узбекистан // Сборник научных трудов «Реализации антикризисной программы – дальнейшего развития национальной экономики и повышения его конкурентоспособности». –Москва: Московский Гуманитарно–экономический институт, 2010. –С. 291-292.

16. Тарахтиева Г.К. Особенности формирования национального инновационного кластера нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан // Журнал “Нефть и газ”, май 2012, с.110-114.

17. Тарахтиева Г.К. Кластерная модель инновационного развития сектора нефтегазовой разведки и добычи // Научно-технический «Узбекский журнал нефти и газа», специальный выпуск, май 2014, с.114-120.

18. Тарахтиева Г.К. Кластеризация как инструмент повышения конкурентоспособности в стратегии развития нефтегазовой отрасли // «Ўзбекистоннинг инвестицион салохияти: шаклланиш механизмлари ва кулланилиши» Республика илмий анжумани, Тошкент, ТДТУ, 2014, 154-156 б.

19. Тарахтиева Г.К. Кластер как инновационный фактор финансово-экономического развития страны // Сборник статей VII Международной научной конференции «Приоритетные направления в области науки и технологии в XXI веке», Корея, 2014, с. 558-560.

20. Тарахтиева Г.К. Ўзбекистон нефт-газ саноатида инновацион фаолликни оширишнинг кластер механизмларини шакллантириш ва ривожланиш истикболлари // VII форум экономистов «Основные направления дальнейшей модернизации и повышения конкурентоспособности национальной экономики», Институт прогнозирования и макроэкономических исследований. 18 декабрь 2015г. стр. 361-365.

21. Тарахтиева Г.К. Проблема инвестирования инновационного сектора экономики Узбекистана // Международная научная конференция “Инновация-2015”. 23-24 октября 2015 года. стр.129-130.

22. Тарахтиева Г.К. Кластерная политика как инструмент повышения конкурентоспособности в стратегии развития нефтегазовой отрасли // XXVIII Международные плехановские чтения тезисы и докладов. Москва 2015, с.214-215.

23. Тарахтиева Г.К. Основные механизмы и инструменты стратегического управления национального инновационного нефтегазового кластера // Журнал “Вестник” ТГТУ, 2015, №2. 235-239.

24. Тарахтиева Г.К., Н.Гулямова. Инновации как основной приоритет развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан // Российский научно-теоретический журнал “Наука и образование сегодня” №6 (29), 2018. с.65-66.

25. Тарахтиева Г.К., Н.Гулямова. Иностранные инвестиции как фактор экономического развития // Российский научно-теоретический журнал “Наука и

образование сегодня” №6 (29), 2018. с.63-65.

26. Тарахтиева Г.К. Зарубежный опыт использования кластеров для инновационного развития экономики // Вестник науки и образования, 10-3 (64), ООО «Олимп», Россия. 2019, с.41-43.

27. Тарахтиева Г.К. Ўзбекистон нефт-газ секторини инновацион ривожлантиришнинг асосий муаммолари // Илмий-методологик ва илмий-услубий журнал “Таълим тизимида ижтимоий-гуманитар фанлар” №2, 2019, 190-195б.

28. Тарахтиева Г.К., Митрушова М.Л., Гуломова Н.Х. Analysis of Economic Growth of the Republic of Uzbekistan International Journal of Psychosocial Rehabilitation, Vol. 24, Issue 06, 2020, p.7480-7490. ISSN: 1475-7192

29. Тарахтиева Г.К. Приоритетные направления развития инновационных кластеров в нефтегазовой промышленности Республики Узбекистан // Научно-методический журнал «Вестник науки и образования», Роскомнадзор, Часть 3. №12(90), Москва-2020, с.47-49. (08.00.00. №28)

30. Тарахтиева Г.К. Мамлакат иқтисодиётини стратегик ривожлантириш жараёнида нефт ва газ саноатида инновацион кластерини инновацион омиллар асосида ташкил этиш“ // Таълим тизимида ижтимоий-гуманитар фанлар” илмий-методологик ва илмий-услубий журнал, июль-август №3 2020, 76-80б.

31. Тарахтиева Г.К., Бобожонова З. Нефть-газ саноатини ривожлантиришда инновацион кластерларни шакллантириш жаҳон тажрибасининг концептуал асослари // Журнал “Biznes-Эксперт” 4(148)-сон, 2020, 37-39б.

32. Тарахтиева Г.К., Бобожонова З. Нефть ва газ саноати хомашё базасидан фойдаланишда инновацион кластерларнинг синергетик таҳлили // Журнал “Biznes-Эксперт” 5(149)-сон, 2020, 54-56б.