

ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ИҚТИСОДИЁТ УНИВЕРСИТЕТИ
ҲУЗУРИДАГИ ИЛМИЙ ДАРАЖАЛАР БЕРУВЧИ
DSc.27.06.2017.I.16.01 РАҚАМЛИ ИЛМИЙ КЕНГАШ
АСОСИДАГИ БИР МАРТАЛИК ИЛМИЙ КЕНГАШ

ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА УНИВЕРСИТЕТИ

АЛЛАЕВА ГУЛЬЧЕХРА ЖАЛГАСОВНА

ЁҚИЛҒИ-ЭНЕРГЕТИКА КОМПЛЕКСИ КОРХОНАЛАРИ
ФАОЛИЯТИНИ САМАРАЛИ РИВОЖЛАНТИРИШ

08.00.03 – Саноат иқтисодиёти

Иқтисодиёт фанлари бўйича фалсафа доктори (PhD) диссертацияси
АВТОРЕФЕРАТИ

Тошкент-2018 йил

Фалсафа доктори (PhD) диссертацияси автореферати мундарижаси

Оглавление автореферата диссертации доктора философии (PhD)

Contents of dissertation abstract of doctor of philosophy (PhD)

Аллаева Гульчехра Жалгасовна

Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари фаолиятини

самарали ривожлантириш 3

Аллаева Гульчехра Жалгасовна

Эффективное развитие деятельности предприятий топливно-

энергетического комплекса 29

Allaeva Gulchehra Zhalgasovna

Effective development of activity of fuel and energy complex enterprises... 53

Эълон қилинган ишлар рўйхати

Список опубликованных работ

List of published works 57

ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ИҚТИСОДИЁТ УНИВЕРСИТЕТИ
ҲУЗУРИДАГИ ИЛМИЙ ДАРАЖАЛАР БЕРУВЧИ
DSc.27.06.2017.I.16.01 РАҚАМЛИ ИЛМИЙ КЕНГАШ
АСОСИДАГИ БИР МАРТАЛИК ИЛМИЙ КЕНГАШ

ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА УНИВЕРСИТЕТИ

АЛЛАЕВА ГУЛЬЧЕХРА ЖАЛГАСОВНА

ЁҚИЛҒИ-ЭНЕРГЕТИКА КОМПЛЕКСИ КОРХОНАЛАРИ
ФАОЛИЯТИНИ САМАРАЛИ РИВОЖЛАНТИРИШ

08.00.03 – Саноат иқтисодиёти

Иқтисодиёт фанлари бўйича фалсафа доктори (PhD) диссертацияси
АВТОРЕФЕРАТИ

Тошкент-2018 йил

Фалсафа доктори (PhD) диссертацияси мавзуси Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамаси ҳузуридаги Олий аттестация комиссиясида B2018.3.PhD/Iqt85 рақам билан рўйхатга олинган.

Диссертация Ислом Каримов номидаги Тошкент давлат техника университетида бажарилган.

Диссертация автореферати уч тилда (ўзбек, рус, инглиз (резюме)) илмий кенгаш веб-саҳифасида (www.tdiu.uz) ва «ZiyoNet» ахборот-таълим порталида (www.ziyo.net) жойлаштирилган.

Илмий раҳбар:

Маҳкамова Мамлакат Абдукадировна
иқтисодиёт фанлари доктори, профессор

Расмий оппонентлар:

Қодиров Абдурашид Маджидович
иқтисодиёт фанлари доктори, профессор

Муратова Шохиста Ниматуллаевна
Иқтисодиёт фанлари бўйича фалсафа доктори (PhD)

Етакчи ташкилот:

Тошкент кимё технология институти

Диссертация ҳимояси Тошкент давлат иқтисодиёт университети ҳузуридаги илмий даражалар берувчи DSc.27.06.2017.I.16.01 рақамли илмий кенгаш асосидаги бир марталик илмий кенгашнинг 2018 йил «__» _____ куни соат ____ даги мажлисида бўлиб ўтади. (Манзил: 100003, Тошкент шаҳри, Ислом Каримов кўчаси, 49. Тел.: (99871) 239-28-72; факс: (99871) 239-43-51; e-mail: tdiu@tdiu.uz)

Диссертация билан Тошкент давлат иқтисодиёт университетининг Ахборот-ресурс марказида танишиш мумкин (__ рақами билан рўйхатга олинган). Манзил: 100003, Тошкент шаҳри, Ислом Каримов кўчаси, 49. Тел.: (99871) 239-28-72.

Диссертация автореферати 2018 йил «____» _____ куни тарқатилди.

(2018 йил «____» _____ даги ____ рақамли реестр баённомаси.)

Б.Ю.Ходиев

Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш асосидаги бир марталик илмий кенгаш раиси, и.ф.д., профессор

А.Н.Самадов

Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш асосидаги бир марталик илмий кенгаш илмий котиби, и.ф.н., доцент

Б.Т.Салимов

Илмий даражалар берувчи илмий кенгаш асосидаги бир марталик илмий семинар раиси, и.ф.д., профессор

КИРИШ (фалсафа доктори (PhD) диссертацияси аннотацияси)

Диссертация мавзуининг долзарблиги ва зарурати. Жаҳон тажрибаси шуни кўрсатадики, иқтисодиётнинг глобаллашуви, қайта тикланмайдиган ресурсларнинг қисқариши, суюқ углеводородлар ва қаттиқ ёқилғи турлари жаҳон бозорларида рақобатнинг кучайиши шароитларида, иқтисодиётни самарали инновацион ривожлантиришни таъминлаш учун мавжуд технологияларни замонавийлаштириш, янги технологияларни ишлаб чиқиш ва жорий этиш, шунингдек дунё ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида муқобил энергия манбаларидан фойдаланиш тобора муҳим аҳамият касб этмоқда. Дунё мамлакатлари ёқилғи-энергетика комплекси (ЁЭК)нинг инновацион ривожланишини таҳлил қилиш шуни кўрсатадики, бугунги кунда энергетика соҳасида турли инновацион технологияларни ишлаб чиқиш ва жорий этишда КХДР, Германия, АҚШ ва Япония каби мамлакатлар етакчилар ҳисобланади. Хитойда ЁЭК тармоғидаги капитал қўйилмалар умумий ҳажмининг деярли 6,3%, Германия – 5,1%, АҚШ – 4,5%, Японияда – 3,5% энергетика комплексида инновацияларни жорий қилиш ва ривожлантиришга йўналтирилади.

Ҳозирги вақтда жаҳонда ёқилғи-энергетика комплексини янада ривожлантириш, унинг иқтисодиётдаги улушини ошириш, инвестициялар жалб этишни кенгайтириш, аҳолининг энергиятежамкор ва инновацион технологиялар асосидаги тежамкор энергетика маҳсулотларига эҳтиёжини қондириш мақсадида соҳани самарали ривожлантириш учун асос яратадиган замонавий илмий-тадқиқотларга алоҳида эътибор қаратилмоқда. Миллий ёқилғи-энергетика комплексини инновацион ёндашувлар асосида самарали ривожлантириш нуқтаи назаридан ушбу масаланинг методологик-услубий ва амалий жиҳатларини тадқиқ этиш бугунги кунда долзарблиги билан ажралиб туради.

Мамлакатимизда сўнгги йилларда ёқилғи-энергетика комплексининг жаҳон бозорида рақобатбардошлигини ривожлантиришга алоҳида эътибор қаратилмоқда. Ўзбекистон Республикасини 2017-2021 йилларда ривожлантиришнинг бешта устувор йўналишлари бўйича Ҳаракатлар стратегиясида «...ишлаб чиқаришни модернизациялаш, техник ва технологик жиҳатдан янгилаш,...саноатни юқори технологияли қайта ишлаш тармоқларини,...иқтисодиётда энергия ва ресурслар сарфини камайтириш, ишлаб чиқаришга энергия тежайдиган технологияларни кенг жорий этиш, қайта тикланадиган энергия манбаларидан фойдаланишни кенгайтириш, иқтисодиёт тармоқларида меҳнат унумдорлигини ошириш»¹ каби устувор вазифалар белгиланган. Ушбу вазифаларнинг самарали ижросини таъминлаш иқтисодиётни модернизациялаш шароитида ёқилғи-энергетика комплексига инновацион ишланмалар ва технологияларни жорий этиш ва унинг моддий-техника базасини тубдан янгилаш йўли билан уни устувор ривожлантиришни тақозо этади.

¹Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 7 февралдаги ПФ-4947-сонли «Ўзбекистон Республикасини янада ривожлантириш бўйича Ҳаракатлар стратегияси тўғрисида»ги Фармони // LEX.UZ

Ушбу диссертация тадқиқоти Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 7 февралдаги ПФ-4947-сонли «Ўзбекистон Республикасини янада ривожлантириш бўйича ҳаракатлар стратегияси тўғрисида»ги, 2017 йил 29 ноябрдаги ПФ-5264-сонли «Ўзбекистон Республикаси Инновацион ривожлантириш вазирлигини ташкил этиш тўғрисида»ги, 2017 йил 19 июндаги ПФ-5087-сонли «Бизнеснинг қонуний манфаатлари давлат томонидан муҳофаза қилиниши ва тадбиркорлик фаолиятини янада ривожлантириш тизимини тубдан такомиллаштиришга доир чора-тадбирлар тўғрисида»ги, Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 23 декабрдаги Олий Мажлисга Мурожаатномаси, 2018 йил 22 январдаги ПФ-5308-сонли 2017-2021 йилларда Ўзбекистон Республикасини ривожлантиришнинг бешта устувор йўналиши бўйича Ҳаракатлар стратегиясини «Фаол тадбиркорлик, инновацион ғоялар ва технологияларни қўллаб-қувватлаш йили»да амалга оширишга оид Фармонлари ва бошқа меъёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда белгиланган вазифаларни амалга оширишга муайян даражада хизмат қилади.

Тадқиқотнинг республика фани ва технологиялари ривожланишининг устувор йўналишларига боғлиқлиги. Диссертация тадқиқоти республика фани ва технологиялари ривожланишининг I. «Демократик ва ҳуқуқий жамиятни маънавий-ахлоқий ҳамда маданий ривожлантириш, инновацион иқтисодиётни шакллантириш» устувор йўналишига мувофиқ бажарилган.

Муаммонинг ўрганилганлик даражаси. Инновацион фаолиятни самарали ривожлантириш ва бошқариш муаммолари кўплаб хорижий олимлар, хусусан, А. Ansoff, В. Kingston, Р. Drucker, J. Shumpeter, М. Gregory, R. Kjell, R. Nash, D. W. Pearce, J. J. Warford, R. Wasserstrom, S. Reider² ва бошқаларнинг илмий ишларида тадқиқ этилган.

МДХ мамлакатларида тармоқларни инновацион ривожлантириш масалалари Абалкин А.И., Анчишкин А.И., Бляхман Л.С., Валдайцев С.В., Глазьев С.Ю., Казанцев А.К., Кондратьев Н.Д., Пузыня К.Ф., Барютин Л.С. ва бошқа олимлар томонидан кўриб чиқилган.³

² Kingston W. The Political Economy of Innovation. The Hagne/ W.Kingston. 1984.-122 p. ; Друкер П.Ф. Бизнес и инновации: пер. с англ./П.Ф.Друкер-М.: ООО «И.Д. Вильямс», 2007. - С. 69; Drucker P.F. Technology Management and Society/ P.F. Drucker.-L., 1970. -P. 69; Deming W.E. Quality, productivity, competitive position /W.E. Deming. - Massachusetts Institute of Technology, 1986; Gregory M. Economics of the Environment. - L., 1979. – P.2.; Kjell R. Technology will continue to profoundly affect energy industry // Oil & Gas Journal, 30/III, 1998.; Nash R. Environmental Ethics. – Environmental Spectrum Social and Economic Views on the Quality of Life. N.Y., 1974. – P.142.; Pearce D.W., Warford J.J. World without end: economics, environment and sustainable development. - Washington, D.C.: John Hopkins University Press, 1993.; Wasserstrom R., Reider S. Oil firms in environmentally sensitive areas learning to balance stakeholder interests // Oil & Gas Journal, 18/VIII, 1999.

³ Абалкин Л. И. Новый тип экономического мышления. - М.: Экономика, 1987, — 189 с.; Глазьев С. Ю. «Современная теория длинных волн в развитии экономики» // Экономическая наука современной России. 2012, № 2 (57), с. 8-27; Анчишкин А.И. Прогнозирование темпов и факторов экономического роста. - М.: МАКС Пресс, 2003; Бляхман Л.С. Инновационная система как социальный институт постиндустриальной информационной экономики/– М.: Проблемы современной экономики, 2005, №3-4, с. 15-16; Валдайцев С.В. Управление инновационным бизнесом/ Юнити-Дана, 2001, 343 с.; Казанцев А.К. Основы производственного менеджмента/ Инфра М, 2002 г. ISBN: 978-5-16-001123-3; Кондратьев Н. Д. Большие циклы конъюнктуры и теория предвидения / Сост. Ю. В. Яковец. — М.: Экономика, 2002. — 768 с. — 5 000 экз. — ISBN 5-282-02181-1.; К.Ф. Пузыня, А. К. Казанцев, Л.С. Барютин. Организация и планирование научных исследований и опытно-конструкторских разработок: Учебное пособие для инж. -экон. спец. вузов / – М.: Высшая школа, 1989, – 223 с.

Ўзбекистонлик олимлардан Ходиев Б.Ю., Гуломов С.С., Махмудов М.Н., Маҳкамова М.А., Қодиров А.М., Саидов М.Х., Расулев А.Ф., Тўхлиев И.С.⁴ ва бошқаларнинг республика иқтисодиётининг турли тармоқ ва соҳаларида инновацион фаолиятни ривожлантиришнинг ташкилий-услубий, иқтисодий механизмлари, инфратузилма ва бошқарув муаммоларини тадқиқ этишга бағишланган ишлари муҳим илмий аҳамият касб этади.

Глобаллашув шароитларида жаҳон мамлакатларининг алоҳида эътибори инновацион технологиялар асосида энергиятежамкор ва энергия жиҳатидан самарали маҳсулотларни таклиф этадиган ёқилғи-энергетика комплекси фаолиятини самарали ривожлантиришнинг илмий-методологик асосларини такомиллаштиришга доир ташкилий-иқтисодий механизмларни ишлаб чиқишга қаратилмоқда.

Шу билан бирга мамлакат ЁЭК корхоналари фаолиятини самарали ривожлантиришнинг ташкилий-иқтисодий жараёнлари, ёқилғи-энергетика комплекси тармоқларининг инновацион салоҳиятини унга хос бўлган ихтисослашган фаолият субъектлари ва инфратузилма инструментлари билан бирга жадал ривожлантириш етарлича тадқиқ этилмаган. Бу муаммонинг долзарблиги ва етарлича ўрганилмаганлиги ушбу тадқиқотнинг заруриятини белгилаб берди.

Диссертация мавзунинг диссертация бажарилган олий таълим муассасасининг илмий-тадқиқот ишлари режалари билан боғлиқлиги. Диссертация мавзуи Тошкент давлат техника университетининг илмий-тадқиқот ишлари режасига мувофиқ Ф.1.100 «Ўзбекистон иқтисодиётини инновацион ривожлантиришни модернизациялаш шароитида инвестицион салоҳият назарияси ва унинг шаклланиш механизмлари илмий асосларини ишлаб чиқиш» (2012-2016 йй.) ва ОТ-Атех-2018-(517+513+362) «Фотоэлектрик тизимларни марказий электр тармоқларига интеграция қилиш» давлат лойиҳалари доирасида бажарилган.

Тадқиқотнинг мақсади Ўзбекистоннинг ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари фаолиятини самарали ривожлантириш бўйича таклиф ва тавсияларни ишлаб чиқишдан иборат.

Тадқиқотнинг вазифалари қуйидагилардан иборат:

тармоқни самарали ривожлантириш талабларидан келиб чиққан ҳолда фаолиятга оид тушунчаларнинг ижтимоий-иқтисодий моҳияти тадқиқ этиш;

⁴ Ходиев Б.Ю., Беркинов. Б.Б. Корпоратив бошқарув. Укув кулланма. -Ташкент: ТДИУ, 2010; Гулямов С.С. Экономика, основанная на знаниях. Народное слово, 16.06.2008.; Махмудов Н.М., Ахмедов Д.К. Организация научной деятельности ТГЭУ. Рынок, деньги и кредит. –Ташкент: 2001; Махкамова М.А. Формирование организационно-экономического механизма управления инновационной деятельностью на промышленных предприятиях Республики Узбекистан. Дисс.док. экон. наук. – Т.: 2004, – 291 с.; Кадыров А.М. «Инновационный потенциал развития промышленных предприятий республики в условиях рынка». Научно-практическая конференция «Новое качество экономического роста: инновации, конкурентоспособность, инвестиции». -Т., 23 апреля 2008 г.; Саидов М.Х. Узбекистан: инвестиции в человеческий капитал, партнерство в сфере образования. – М.: Книжный дом «Труд», 2006. – 350 с.; Расулев А.Ф., Тростянский Д.В., Исмаилова О.А. Развитие инновационного потенциала и тенденции инновационной активности предприятий промышленности Узбекистана. Экономический вестник Донбасса, №2(40), 2015; Тухлиев И.С. Организационные формы инновационного образования. Материалы международной научно-практической конференции «Разработка, оценка эффективности реализации инвестиционных и инновационных проектов», ТМИ, 2006;

инновацион муҳит сифатини ҳамда инновацион фаолият воситаларидан фойдаланиш самарадорлигини синтетик баҳолаш усуллари таклиф этиш;

ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион фаолият инфратузилмасини шакллантириш ва ривожлантириш механизми ишлаб чиқиш;

Ўзбекистон Республикасида инновацион фаолиятни давлат томонидан тартибга солиш ва қўллаб-қувватлаш хусусиятлари тавсиф бериш;

Ўзбекистон ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг замонавий ривожланиши асосида инновацион салоҳиятдан фойдаланишни иқтисодий баҳолаш хусусиятларини очиқ бериш;

иқтисодиётни модернизациялаш шароитида ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарини инновацион ривожлантириш муаммолари аниқлаш;

инновацион муҳитни давлат томонидан тартибга солиш тизимини ислоҳ қилиш шароитида инновацион фаолиятни бошқариш самарадорлигини ошириш бўйича асосий йўналишларни кўрсатиб бериш;

Ўзбекистон ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион салоҳиятни ривожлантириш ва ундан фойдаланиш механизмини такомиллаштириш йўллари аниқланди.

Тадқиқотнинг объекти сифатида Ўзбекистон Республикаси ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари олинган.

Тадқиқотнинг предмети Ўзбекистон Республикаси ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг ташкилий-иқтисодий фаолияти ҳамда ёқилғи энергетика хизматлари ва маҳсулотлари бозоридаги иқтисодий муносабатлардан иборат.

Тадқиқотнинг усуллари. Диссертация ишида таҳлиллар, эвристик ва эксперт баҳолаш, статистик гуруҳлаш, корреляция, иқтисодий-статистик, график-таҳлил ва бошқа усуллардан фойдаланилди.

Тадқиқотнинг илмий янгилиги қуйидагилардан иборат:

ёқилғи-энергетика корхоналари фаолияти самарадорлигини баҳолаш услуги муҳит субъектлари ўзаро боғлиқлигининг мультиомилли ёндашувини ҳисобга олиш асосида такомиллаштирилган;

конларни ўзлаштириш самарадорлиги шароитлари мажмуини ҳисобга оладиган ер ости бойликларидан фойдаланишнинг дифференциация қилинган параметрларидан фойдаланиш асосида ёқилғи-энергетика корхоналари фаолияти самарадорлигини баҳолаш усуллари такомиллаштирилган;

комплекс таркибидаги корхоналар фаолияти самарадорлигини оширишнинг итерацион модели ишлаб чиқаришга инновацион маҳсулот ва технологик янгиликлар киритиш асосида такомиллаштирилган;

соҳа комплекси самарадорлигининг ялпи ички маҳсулотга таъсири бўлган энергетик инфратузилма индексининг (EAPI) уч субиндексидан экологик барқарорлик (environmental sustainability-ENSUS)ни таъминлаш ва салбий зарарсизлантиришни минималлаштириш асосида таъсир этиш даражасини аниқлаш механизми такомиллаштирилган.

Тадқиқотнинг амалий натижалари қуйидагилардан иборат:

ёқилғи-энергетика корхоналари фаолиятининг самарадорлигини баҳолаш услуби муҳит субъектлари ўзаро боғлиқлигининг мультиомилли ёндашувини ҳисобга олиш асосида таклиф этилган;

конларни ўзлаштириш самарадорлиги шароитлари мажмуини ҳисобга оладиган ер ости бойликларидан фойдаланишнинг дифференциация қилинган параметрларидан фойдаланиш асосида ёқилғи-энергетика корхоналари фаолияти самарадорлигини баҳолаш усуллари таклиф этилган;

фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ ставкаси дифференциациясини жорий қилиш йўли билан инновацион фаолиятни кучайтириш учун кўшимча молиявий ресурсларни бўшатиш мақсадида ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари учун солиқ юқини пасайтириш механизми таклиф этилган;

«Ўзбекистон Республикаси ЁЭК корхоналарида инновацион фаолият самарадорлигини оширишнинг итерацион модели» таклиф этилган.

Тадқиқот натижаларининг ишончилиги. Тадқиқотда фойдаланиладиган методологик ёндашувлар ва усуллар иқтисодий кўрсаткичларни аниқлаш учун фойдаланиладиган статистик ёндашувга, Ўзбекистон Республикаси Давлат статистика қўмитасининг маълумотлари асосида расмий манбалардан олинган ахборотга, ваколатли органлар томонидан тасдиқланган илмий натижалар, хулосалар ва тавсияларга асосланади.

Тадқиқот натижаларининг илмий ва амалий аҳамияти. Тадқиқот натижаларининг илмий аҳамияти ишлаб чиқилган илмий-амалий таклифлардан ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион фаолиятни устувор ривожлантириш механизмларини янада такомиллаштиришга оид назарий-методологик ва услубий аппарат шакллантирилганлиги билан изоҳланади.

Тадқиқотнинг амалий аҳамияти шундаки, ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион фаолиятни самарали ривожлантириш бўйича олинган хулоса ва таклифларни жорий қилиш «Ўзбекнефтегаз» АЖ тасарруфидаги, хусусан, «ИГИРНИГМ» АЖ, «УзЛИТИнефтгаз» АЖ корхоналарида инновацион ишланмалар ва илмий-техника ютуқларидан самарали фойдаланиш имконини берди. Шунингдек ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион фаолиятни янада ривожлантириш бўйича олинган илмий билимлардан Олий ва ўрта махсус таълим вазирлигида, Тошкент давлат техника университети ўқув дастурлари, ўқув-услубий мажмуалар, маърузалар матни, кейс стадилар, ўқув қўлланмалар ва дарсликлар тайёрлашда илмий манба сифатида фойдаланиш мумкин.

Тадқиқот натижаларининг жорий қилиниши. Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида фаолиятни самарали ривожлантиришга қаратилган таклифлар асосида:

ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион муҳитнинг ички моҳиятини ҳисобга олувчи фаолият самарадорлигини баҳолашнинг мультиомиллик ёндашуви ва конларни ўзлаштириш самарадорлиги шартлари топламани ҳисобга оладиган ер ости бойликларидан фойдаланишнинг дифференциация қилинган параметридан фойдаланиш асосида ёқилғи-энергетика корхоналари фаолияти самарадорлигини баҳолаш усуллари

«

У

з

Л

Шуртаннефтегаз» МЧЖ, «Шуртан ГКХ» МЧЖнинг илмий ва амалий ф

а «ИЛМИЙ-ТЕХНИК МАҲСУЛОТ, илмий-техник ютуқларнинг иқтисодий оамарадорлигини баҳолаш» жараёнига татбиқ этилган («УзЛИТИнефтегаз»

А

Ж

и

и

и

г

а ёқилғи-энергетика комплекси таркибидаги корхоналар фаолият самарадорлигини оширишнинг инновацион маҳсулот ва технологик ишланмалар киритиш асосида ишлаб чиқарилган итерацион модели ва ёқилғи-энергетика комплекси самарадорлигининг миллий ялпи ички маҳсулотга таъсири бўлган энергетик инфратузилма индексининг (EAPI) уч субиндексдан атроф-муҳит барқарорлиги (environmental sustainability-ENSUS)ни таъминлаш мақсадида зарарсиз-янтиришни минималлаштириш асосида таъсир этиш даражасини аниқлаш механизми «ИГИРНИГМ» АЖнинг амалий фаолиятига татбиқ этилган («Нефть ва газ конларни геологияси ҳамда қидируви институти» АЖнинг 2018 йил 17 августдаги 281ГА-4-1451-сон далолатномаси). Корхонада ушбу таклифларни амалга ошириш натижасида инновацион салоҳиятини оширишнинг ташкилий-иқтисодий кўрсаткичларини самарали ривожлантиришнинг мақсадли йўналишларини таъминлаш, инновацион фаолиятни кучайтириш жараёнларини чуқурлаштириш ва ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг инновацион салоҳиятидан фойдаланиш самарадорлигини 21% га оширган;

а «Ўзнефтгазқазибчиқариш» АЖга фойдали қазилмалардан фойдаланган-лик қисми 2017 йилдаги таъминоти таъминлаш механизмининг солиқ юқини пасайтириш асосида таъминлаштириш бўйича берилагн акциядорлик жамияти фаолиятига жорий қилинган. Ушбу таклифларни жорий қилишдан иқтисодий самара 54,6 млрд. сўм («УзЛИТИнефтегаз» АЖнинг 2017 йил 25 октябрдаги 6-сон далолатномаси). Ушбу таклифларни жорий қилиш натижасида «Ўзнефтгазқазибчиқариш» акциядорлик жамиятининг қўшимча ресурсларини инновацион фаолиятни жадаллаштиришга йўналтириши акциядорлик жамиятига 54,6 млрд. сўм самара берган.

и **Тадқиқот натижаларининг апробацияси.** Тадқиқот натижалари 8 та халқаро ва 10 та республика илмий-амалий анжуманида маъруза қилинган ва баҳолашдан ўтказилган.

- **Тадқиқот натижаларининг эълон қилиниши.** Диссертация мавзуси бўйича жами 35 та илмий иш, жумладан 1 та монография, Ўзбекистон Республикаси Олий аттестация комиссияси томонидан тавсия этилган илмий журналларда 12 та илмий мақола, шундан 9 таси республика ва 3 таси хорижий журналларда эълон қилинган, илмий-амалий анжуманларда 13 та маъруза тезислари нашр этилган.

0 **Диссертациянинг тузилиши ва ҳажми.** Диссертация кириш, учта боб, хулоса, фойдаланилган адабиётлар рўйхатидан ташкил топган бўлиб, умумий ҳажми 150 бетни ташкил этади.

10

и

л

ДИССЕРТАЦИЯНИНГ АСОСИЙ МАЗМУНИ

Кириш қисмида тадқиқот мавзусининг долзарблиги ва зарурати, тадқиқотнинг республика фани ва технологиялари ривожланишининг асосий устувор йўналишларига боғлиқлиги, муаммонинг ўрганилганлик даражаси, тадқиқот мавзусининг диссертация бажарилган олий таълим муассасасининг илмий-тадқиқот ишлари режаси билан боғлиқлиги ҳамда тадқиқотнинг мақсад ва вазифалари, объекти ва предмети, усуллари, тадқиқотнинг илмий янгилиги ва амалий натижаси келтирилган. Шунингдек, тадқиқот натижаларининг ишончлилиги, олинган натижаларнинг илмий ва амалий аҳамияти, уларнинг жорий қилиниши ҳамда тадқиқот натижаларининг апробацияси ва эълон қилингани, диссертациянинг ҳажми ва тузилиши ёритиб берилган.

Диссертациянинг «**Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида инновацион иқтисодиётни шакллантириш шароитида инновацион жараёнларни ривожлантиришнинг илмий ва назарий асослари**» деб номланган биринчи бобида инновацияларнинг роли ва тоифавий моҳияти, инновацион иқтисодиётни шакллантириш шароитида инновацион фаолият тамойиллари ва қонуниятлари ёритиб берилган, шунингдек, корхоналар инновацион фаолиятини ривожлантиришга инновацион муҳит таъсири асослаб берилган. Ишда республика ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг ривожланиш тенденциялари ҳамда иқтисодий-ташкилий шарт-шароитлари очиб берилган. Назарий-методологик таҳлил асосида Ўзбекистонда ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарини самарали ривожлантириш жараёнлари назарий жиҳатдан баҳоланган.

Тадқиқотда ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари инновацион ривожланишининг миллий иқтисодиётга таъсири, иқтисодий ўсиш ва аҳоли бандлигини оширишнинг жадал ҳаракатлантирувчи омили сифатидаги хусусиятлари тадқиқ этилган. Мазкур йўналишда олиб борилган изланишларни⁵ умумлаштирган ҳолда тадқиқотда ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг ривожланиш даражасини баҳолашда методологик ёндашувлар, жумладан, инновацион, технологик, тизимли ёндашувлар таҳлил қилиниб, улардан саноат корхоналари фаолиятини самарали ривожлантиришда фойдаланиш имкониятлари назарий жиҳатдан таҳлил қилиниб, тегишли хулосалар билан асосланди.

Тадқиқотларимизнинг кўрсатишича, корхоналарда **инновацион фаолият** умумий қонуниятларга эга бўлиб, бу ерда ўзгариш мақсадлари белгиланади, янгиликлар ишлаб чиқилади ва синаб кўрилади, ишлаб чиқариш томонидан ўзлаштирилади ва тарқатилади, ниҳоят, жисмоний ва маънавий жиҳатдан

⁵ Riesman D. Leisure and Work in Post- Industrial Society. Mass Leisure. Eds.E. Larrabee, R.Meyersohn. Glencoe (Ill), 1958. pp. 363-385; Bell D. The Year 2000-The Trajectory of an Idea. Toward the Year 2000. Work in Progress. Ed.by D. Bell. Boston, 1968. pp. 27-33; Porat M., Rubin M. The Information Economy: Development and Measurement - Wash., 1978. pp.148; Stonier T. The Wealth of information. -L., 1983. pp.175; Katz R.L. The information Society: An international Perspective.- N.Y., 1988 pp. 54-63; Toward the Year 2000. Work in Progress. Ed. By D. Bell.-Boston, 1968. pp. 32-51; Toffler A. The Third Wave.-N.Y., 1980. pp. 418 / (В переводе на русский язык: Тоффлер Э. Третья волна. - М.: АСТ, 1999-784 с.); Кастельс М. Информационная эпоха: экономика, общество и культура - М.: Том 3, 2000. – с. 195 - 243; Уэбстер Ф. Теории информационного общества. – М.:изд. «Книга», 2004. – 400 с. Masuda Y. The information Society as Postindustrial Society. Washington.: World Future Soc., 1983. Pp. 44-86.

тугатилади, **инновацион муҳит** эса инновацион фаолиятга хос бўлган ҳамда макро ва микроиқтисодий жараёнлар таъсири остида хилма-хил шакллар ва турлардаги инновация объектлари ва субъектларининг ўзаро алоқалари ривожланиши билан сифат ва сон тавсифларига эга бўла оладиган маълум бир сифат субстанцияси эканлиги аниқланди. Ишда инновацион салоҳиятни инновацион ресурслар ва улардан самарали фойдаланишга мос келувчи инновацион муҳит билан ўзаро чамбарчас боғлиқ хусусиятлари очиб берилди.

Таҳлил натижаларига кўра, Ўзбекистонда ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарини инновацион ривожлантириш биринчидан, ёқилғи-энергетика бозорининг юқори суръатлар билан ривожланиб бориши баробарида унинг жаҳон ёқилғи-энергетика бозорига жадал кириб бориши; иккинчи томондан эса, миллий ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг ҳолати ва ривожланиш даражаси билан боғлиқ эканлиги асосланди.

Диссертациянинг иккинчи боби **«Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг инновацион фаолияти самарадорлигини баҳолашга илмий-услубий ёндашув»** деб номланган бўлиб, унда саноат корхоналари инновацион фаолиятининг ижтимоий-иқтисодий моҳияти, модернизациялаш талабларидан ва технологик ривожланиш истиқболларидан келиб чиққан ҳолда инновацион муҳит сифатини баҳолаш, инновацион салоҳият воситаларидан фойдаланиш асосида синтетик баҳолаш усуллари тадқиқ этилган. ЁЭК корхоналарида инновацион салоҳиятдан фойдаланишнинг замонавий ривожланиш ҳолатидан келиб чиққан ҳолда инновацион иқтисодий шакллантириш шароитида тармоқ корхоналарининг инновацион ривожланиш муаммолари очиб берилган.

Ички муҳитни таҳлил қилиш ва унинг инновацион салоҳиятини баҳолаш деталли ва диагностик кўринишда амалга оширилиши мумкин. Ички муҳитни деталли таҳлил қилиш ва корхонанинг инновацион салоҳиятини баҳолаш инновацион лойиҳани асослаб бериш босқичида амалга оширилади. Тизим ҳақида ахборот олиш имконияти чекланган ҳолатларда диагностик ёндашув қўлланилади, яъни диагностика инновацион лойиҳа йўналишларини аниқлаш ва ресурслар салоҳиятини баҳолашда фаолият моделлари ва ривожланиш масалалари бўйича очиқ бўлган кўрсаткичлар доираси бўйича амалга оширилади.

Баҳолаш учун қуйидаги баҳолаш кўрсаткичлари агрегатларини ажратиб кўрсатиш мумкин: маҳсулотга оид; функционал; ресурсга оид; бошқарув; ташкилий кўрсаткичлар. Ички муҳитнинг инновацион салоҳияти учун базавий баҳо тизимининг инновацион имкониятларини белгилаб берадиган функционал агрегат ҳисобланади. Ушбу агрегат бўйича кўрсаткичлар 1-жадвалда келтирилган.

Таъкидлаш жоизки, инновацион салоҳиятни баҳолаш учун инновациялар яратиш ва амалга ошириш жараёнларини бошқариш бўйича барча даражадаги раҳбарлар фаолияти самарадорлигини баҳолаш имконини берадиган бошқарув агрегати кўрсаткичларини таҳлил қилиш муҳим аҳамият касб этади. Ташкилий агрегат кўрсаткичлари ташкилий структура тизимининг инновацион йўналишларига қанчалик мос келишини баҳолайди.

**Корхона инновацион салоҳиятини функционал блок бўйича
тавсифлайдиган кўрсаткичлар⁶**

Гуруҳлар	Кўрсаткичлар
Харажат кўрсаткичлари	Ишлаб чиқарилаётган маҳсулотнинг илмий ҳажмдорлиги (сотув ҳажмида ИТТКИ харажатлари салмоғи)
	Патентлар, лицензиялар, ноу-хау харид қилиш харажатлари
	Инновацион фирмалар харид қилиш харажатлари
	Жаҳонда ёки тармоқда юзага келган амалиётга мувофиқ инновацион цикллар босқичида харажатлар структураси
	Инновацион ишланмаларни ривожлантириш фондлари мавжудлиги ва ҳажми
Инновацион жараён динамикасини тавсифлайдиган кўрсаткичлар	Янги маҳсулотга талаб ёки эҳтиёжни англаб етиш вақтидан уни бозорга ёки истеъмолчига катта ҳажмда етказиш вақтига қадар бўлган давр (ТАТ инновационлик кўрсаткичлари ⁷)
	Янги маҳсулот ёки технологияни ишлаб чиқиш жараёнининг давом этиш муддати
	Янги маҳсулот ишлаб чиқаришни тайёрлаш жараёнининг давом этиш муддати
	Янги маҳсулотни ишлаб чиқариш циклининг давом этиш муддати
	Маркетинг тадқиқотлари асосида бажарилган ишланмалар салмоғи
	Ишланмалар умумий миқдорида тижорат нуқтаи назаридан муваффақиятли лойиҳалар салмоғи
	Муваффақиятли маркетинг сиёсати туфайли бозорда муваффақиятга эришган ИТТКИ бўлинмалари инновацион ишланмалари салмоғи
Янгиланиш кўрсаткичлари	Маҳсулотнинг янгиланиш динамикаси кўрсаткичлари (умумий ҳажмда икки йилдан ўн йилгача чиқарилган маҳсулот салмоғи)
	Харид қилинган (сотилган) янги технологиялар миқдори
	Фан-техника маҳсулотлари экспорти ҳажми
	Асбоб-ускуналарни янгилаш коэффициенти, жумладан, тамомила янги асбоб-ускуналар негизида

⁶ Ивасенко А.Г., Никонова Я.И., Сизова А.О. Инновационный менеджмент: учебное пособие – М.: КНОРУС. 2009, – 416 с.

⁷ «ТАТ» атамаси илк бора япон компаниялари томонидан қўлланилган бўлиб, америкаликларнинг «turn-around-time» - айланишга улгур сўз бирикмасига бориб тақалади

Маҳсулотга ва ресурсга оид агрегат кўрсаткичлари чиқарилаётган маҳсулот ва унинг барча турдаги ресурслар билан таъминланганлиги, шунингдек, тизимнинг инновацион йўналишларига мувофиқлигини баҳолашга имкон беради. Барча агрегатлар кўрсаткичлари рўйхати ташқи муҳит ўзгаришларидан келиб чиққан ҳолда ўзгариши, унга баҳолаш мақсадлари, зарур ахборот мавжудлиги ва ҳоказодан келиб чиқиб тузатиш ва тўлдиришлар киритилиши мумкин.

Инновацион иқтисодий шакллантириш шароитларида корхоналар, шу жумладан ёқилғи-энергетика комплекси (ЁЭК) корхоналари илмий-техника сиёсатининг асосий мазмуни юқори иқтисодий самарадорликни таъминлайдиган янги технология ва ускуналарни ишлаб чиқиш ва фойдаланишдан иборат бўлади.

Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарида асосан техник-технологик инновациялар қўлланилади, чунки улар ишлаб чиқариш-хўжалик фаолиятига қайсидир технологик жараёнларни модернизациялаш ва янгилаш учун жорий қилинади ҳамда корхонанинг модернизация қилинган ишлаб чиқариш қувватларида ишлаб чиқарилган маҳсулотни сотиш воситасида кўшимча фойда олишига хизмат қилади. Техник-технологик инновацияларни жорий қилишдан олинган даромаддан айнан инновацияларга тегишли қисмини ажратиш жуда қийин. Шундай экан, инновацион лойиҳалар иқтисодий самарадорлигини баҳолашнинг оддий услубиятлари қўлланилаётган техник-технологик инновацияларнинг барча сифат ва сон тафсилотларини, шунингдек, уларнинг ички табиатини тўлиқ даражада ҳисобга ола олмайди.

Юқорида баён қилинганларни ҳисобга олиб, биз тадқиқотимизда инновацион муҳит сифатини баҳолаш усулларини, шунингдек, инновацион салоҳият воситаларидан фойдаланиш самарадорлигини баҳолаш услубиятлари ва корхонанинг инновацион фаолияти самарадорлигини баҳолаш усулларини таклиф қиламиз. Таклиф қилинаётган услубият ташкилот фаолиятининг барча соҳаларида инновацион таркибий қисмларни, шунингдек, ушбу корхоналар ички муҳити объектларига мультипликаторли ёндашувни ажратишга асосланади, яъни бевосита ИТТКИ бўлинмаларини ҳам, ишлаб чиқариш соҳаси, молиявий фаолиятни ҳам баҳолайди ва ҳоказо.

Услубиятга техник-технологик инновацияларни жорий қилишдан олинган ва ишлаб чиқариш харажатларининг тежалган суммасига тенг бўлган йиллик иқтисодий самарани ҳисоблаб чиқиш тамойили асос қилиб олинган. Бу тамойил асосида ушбу корхоналар ички муҳити объектларига мультиомилли ёндашувдан фойдаланадиган ва ер қаъридан фойдаланишнинг дифференциация қилинган кўрсаткичларидан фойдаланишни ҳисобга оладиган ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолаш учун соддалаштирилган баҳолаш услубияти ишлаб чиқилди. Қуйида ушбу такомиллаштирилган услубиятнинг асосий формулалари келтирилган (2-жадвал).

**Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналарининг
илмий-техника ютуқлари самарадорлигини баҳолаш учун тавсия
қилинган такомиллаштирилган кўрсаткичлари⁸**

Кўрсаткич	Ҳисоблаш усули	Шартли белгилар
Янги технологиялардан фойдаланган ҳолда харажатларнинг барча турларини ҳисобга олиб, иқтисодий натижани ҳисоблаш	$\mathcal{E} = (Z'_6 \times A_6 + \Delta Z' \times \Delta A_n) - Z'_n \times A_n,$	<p>Z'_6 - янги технологияларни жорий этишдан олдинги харажатлар; Z'_n - янги техникадан фойдаланган ҳолда маҳсулот ишлаб чиқариш харажатлари; A_6 - асосий жиҳозлардан фойдаланиб ёки янги техника жорий қилинганга қадар ишлаб чиқарилган маҳсулот (ишлар) ҳажми жорий қилиш; ΔA_n - янги техникадан фойдаланганда олинган қўшимча маҳсулот (ишлар); $\Delta Z'$ - ўзгартирилган техникани қўлланишда қўшимча маҳсулот бирлигини ишлаб чиқариш учун сарфланган харажатлар</p>
Технологиянинг асосий ва янги версияси учун узоқ муддатли харажатлар коэффициенти	$K_{np1(2)} = \frac{1}{T_{a1(2)}}$	<p>Ta1 (2) - ушбу объектлар учун қабул қилинган амортизация сиёсати билан белгиланадиган асосий ва янги технология вариантлари учун инвестиция объектларининг тўлиқ қийматининг муддати, йиллар</p>
Бирламчи ва янги технология варианты ёрдамида ишлаб чиқарилган маҳсулотнинг бир бирлигига нисбатан йиллик харажатлар миқдори	$Z_{np1(2)} = \frac{I_{tek1(2)} + K_{np1(2)} \cdot K_{\phi 1(2)}}{V_{1(2)}}$	<p>I tek1 (2) - базанинг ва янги технология опциялари ёрдамида ишлаб чиқарилган маҳсулотнинг бир бирлигига мувофиқ жорий нархларнинг йиллик миқдори; $K_{np1(2)}$ - асосий ва янги технология вариантлари бўйича узоқ муддатли харажатларни келтириб чиқариш коэффициенти, б / р; $K_{\phi 1(2)}$ - асосий ва янги технологиялар вариантини ишлаб чиқишда капитал қўйилмаларнинг умумий миқдори; $V_{1(2)}$ - асосий ва янги технология опцияси ёрдамида маҳсулот ишлаб чиқариш ўртача йиллик ҳажми, натура бирлигида</p>
Янги технология экспорт учун маҳсулот ишлаб чиқаришни кўпайтираётган бўлса, йиллик иқтисодий самарани ҳисоблаш	$\mathcal{E} = (B'_e \times K'_e - Z'_e) \times A_e,$	<p>B'_e - маҳсулот бирлиги экспортдан олинган соф валюта тушумлари, импорт валютаси; Z'_e - экспорт маҳсулот бирлигини ишлаб чиқариш ва чегарага қадар ташиш харажатлари, минг сўм; A_e - ҳисоб-китоб йилида янги техникани жорий этиш натижасида экспорт қилинган маҳсулот ҳажми, натура бирлигида;</p>

⁸ Муаллиф ишланмаси

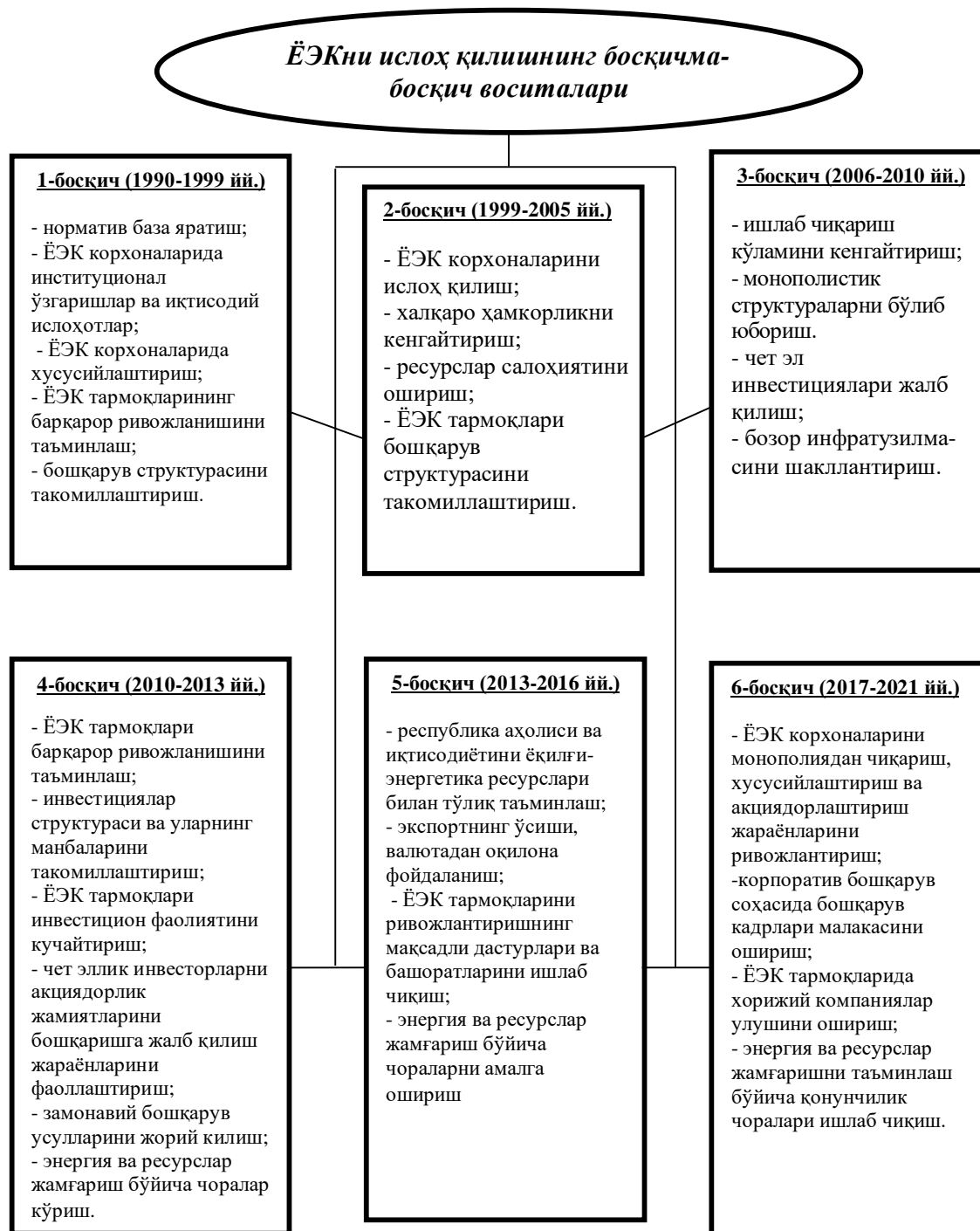
<p>Янги технологиядан фойдаланишнинг иқтисодий самарадорлигини ҳисоблаш, шу каби маҳсулотлар импортини қисқартириш ёки бошқа мамлакатлардан алмаштириш</p>	$\mathcal{E}_{имп} = (\mathcal{C}_{имп} \times K_{\epsilon} \times K_{кр} - \mathcal{Z}'_{их}) \times A_{имп}$	<p>$\mathcal{C}_{имп}$ - етказиб берувчининг валютасида хорижий етказиб берувчи ҳисобварағида кўрсатилган бирликнинг тақдим этилган қиймати;</p> <p>K_{ϵ} - валюта курслари бюллетени асосида қабул қилинган (шартнома вақтида) хорижий валютани миллий валютага ўтказиш коэффициентини (минг сўм);</p> <p>$K_{кр}$ - кредит таъсир коэффициентини. Импорт техника сотиб олиш учун банк кредитидан фойдаланишда ҳисобга олинади;</p> <p>$\mathcal{Z}'_{их}$ - импорт маҳсулот ўрнини босадиган маҳсулот (буюм) бирлигини мамлакатда ишлаб чиқариш учун сарфланган харажатлар (баҳоси), минг сўм;</p> <p>$A_{имп}$ - маҳаллий маҳсулотлар билан алмаштирилган импорт қилинадиган маҳсулот миқдори, натура бирлигида;</p>
--	--	---

Шунингдек, тадқиқотнинг ушбу бобида Ўзбекистон ЁЭК корхоналарининг замонавий ривожланиш ҳолати иқтисодий баҳоланган. ЁЭК тармоқларининг асосий мақсади иқтисодиётнинг тармоқ корхоналари маҳсулотларига эҳтиёжларини қондириш ва унинг техник-технологик салоҳиятга эга бўлган инновацион соҳа билан ўзаро алоқаларини шакллантириш ҳисобланади. Ушбу ҳолатда тармоқ инновацион фаолияти тор маънода (маҳсулот ҳажми ёки жараёнлар самарадорлигининг сифат жиҳатидан ўсишини таъминлайдиган, бозорда талаб юқори бўлган жорий қилинган янгилик) намоён бўлади ва унинг маҳсулотлари рақобатбардошлигини энг юқори даражада белгилаб беради.

Шу муносабат билан, иқтисодиёт ҳолати кўп жиҳатдан уларни ислоҳ қилиш натижаларига боғлиқдир. Тадқиқотлар кўрсатишича, ЁЭК тармоғидаги ислохотлар мамлакатдаги иқтисодий ислохотларга мос равишда амалга оширилган ҳамда Ўзбекистоннинг ёқилғи ва энергетика мустақиллигини (босқичма-босқич) ва ёқилғи-энергетика ресурсларига бўлган эҳтиёжни таъминлашга йўналтирилган (1-расм).

Ўзбекистон иқтисодиётида халқаро стандартлар бўйича энергия сифими жуда катта ҳисобланади. Энергия истеммоли бирлигига ЯИМ индекси (2015 йил доимий нархларида 1 кг нефть эквивалентида 1 АҚШ долл. ХЛП) Ўзбекистон учун 2016 йилда 1 кг нефть эквиваленти учун 1,5 АҚШ долларига тенг бўлди. Таққослаш учун худди шу йили худди шу кўрсаткич Россияда 3, Туркманистонда 1,7, АҚШда 5,9, Швейцарияда 10,6, Сингапурда 12,5, Индонезияда эса 4,3 долларни ташкил қилган. Бу эса технологик жиҳатдан эскирган асбоб-ускуналардан фойдаланилиши, мамлакат экспортида ёқилғи-энергетика ресурслари улушининг катта эканлиги, электр энергияси ва айрим ёқилғи турлари нархларининг нисбатан пастлиги, электр энергияси ва

энергетика ресурслари ишлаб чиқариш ва истеъмолчини ҳисобга олиш тизими мос келмаслиги ва бошқалар билан асосланади.⁹



1-расм. Ўзбекистон Республикаси ЁЭКни ислоҳ қилишнинг босқичма-босқич воситалари¹⁰

⁹ Национальный доклад по Республике Узбекистан составлен в рамках проекта Европейской экономической комиссии ООН «Повышение синергетического эффекта национальных программ стран-членов СНГ по энергоэффективности и энергосбережению для повышения их энергетической безопасности». Автор: Джемшид Абдусаламов, ГАК»Узбекэнерго». <https://www.twirpx.com/file/1636032/>

¹⁰ Муаллиф томонидан ишлаб чиқилган

Юқорида айтиб ўтилганларни, шунингдек, ёқилғи-энергетика комплекси миллий иқтисодиётнинг тизим ҳосил қилувчи структураси ҳисобланишини эътиборга олган ҳолда, қайд қилиш мумкинки, у иқтисодий ўсишни рағбатлантириши ва бу билан аҳоли фаровонлигини оширишга хизмат қилиши мумкин, ишда муаллиф томонидан математик моделлаштириш ва мамлакатлараро регрессия таҳлили ёрдамида ЯИМ ва ёқилғи-энергетика комплексининг ривожланиши ўртасидаги ўзаро боғлиқлик (2007-2017 йиллар учун ВЭФ маълумотлари асосида) тадқиқ этилди. Тадқиқотларнинг кўрсатишича, ЕАҲИ (Energy Architecture Performance Index) индексининг мусбат ўсиши мамлакат иқтисодиёти учун ҳам, ЯИМнинг барқарор ўсиши учун ҳам жуда муҳим ҳисобланади.

Тадқиқотларнинг кўрсатишича, ЕАҲИ индекси тўққизта кўрсаткич асосида ҳисоблаб чиқиладиган (3-жадвал) учта субиндексдан иборат: иқтисодий ўсиш ва ривожланиш (economic growth and development (EGD)), экологик барқарорлик (environmental sustainability - ENSUS), энергетика хавфсизлиги ва очиқлик (energy access and security – ENAS).

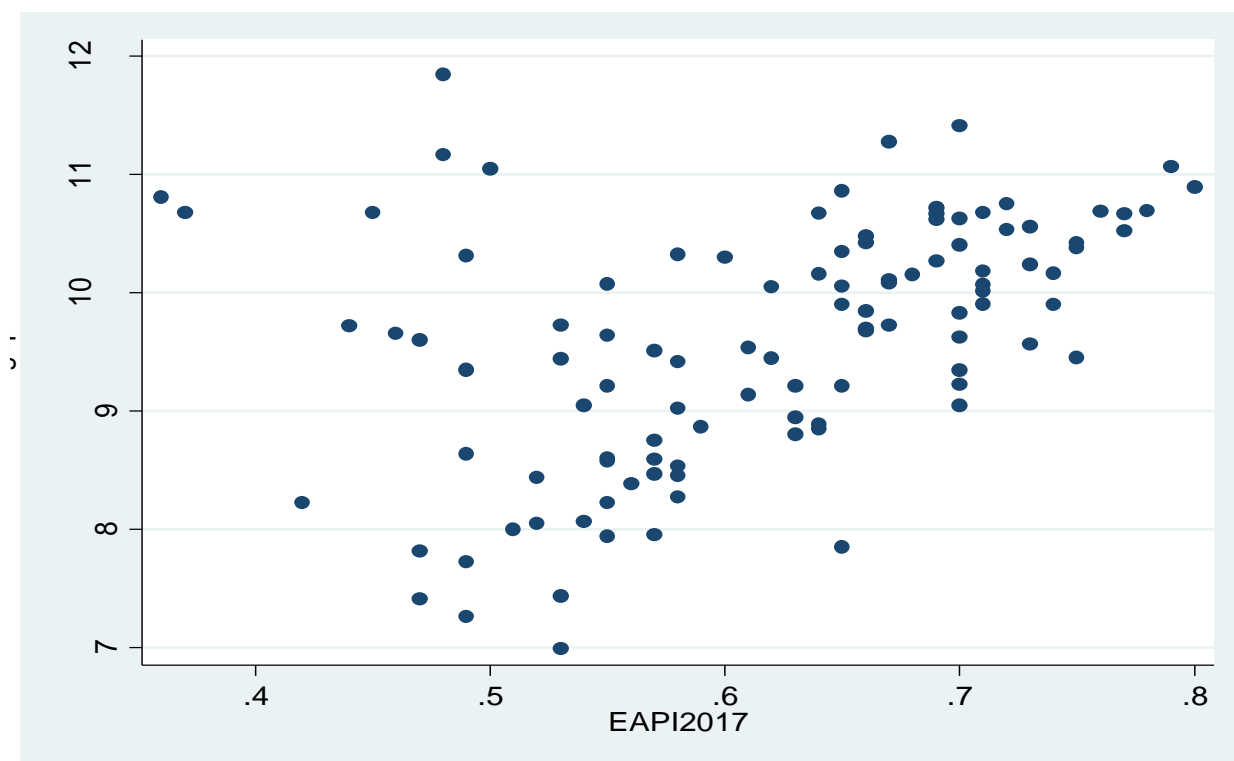
3-жадвал

Энергетика тизимининг унумдорлик индекси (ЕАҲИ) кўрсаткичлари¹¹

Энергетика тизими объекти	Кўрсаткич	Қуйидаги асосда ҳисоблаб чиқилади
иқтисодий ўсиш ва ривожланиш	Энергия зичлиги	ЯИМ бирлигига энергетикадан фойдаланиш
	Ўсишни қўллаб-қувватлаш/тўсиқлар	Энергия импорти қиймати (ЯИМ %) Энергетика экспорти қиймати (ЯИМ %)
	Очиқлик	Газолин нархини сунъий равишда бузиб кўрсатиш даражаси (индекс) Дизель нархини сунъий равишда бузиб кўрсатиш даражаси (индекс) Электр токи нархлари (1 кВт га АҚШ долл.)
атроф-муҳит барқарорлиги	Энергетик аралашма таркибида углерод кам бўлган ёқилғи манбалари нисбати	муқобил энергия ва атом энергияси (энергиядан, жумладан, биомассадан умумий фойдаланишдан % да)
	атроф-муҳитга чиқариладиган зарарли моддалар таъсири	Энергия ишлаб чиқаришдан атроф муҳитга чиқариладиган углеводородли зарарли моддалар Энергетика секторида атроф муҳитга метан чиқарилиши Энергетика секторида атроф муҳитга нитрат чиқарилиши Енгил автомашиналарга тўғри келадиган ўртача ёқилғи сарфи
энергетика хавфсизлиги ва очиқлиги	Очиқлик сифати ва даражаси	Электрлаштириш даражаси (аҳоли %) Электр энергияси етказиб бериш сифати (1-7 балл) Овқат тайёрлаш учун қаттиқ ёқилғидан фойдаланадиган аҳоли улуши
	Электр таъминотининг диверсикация қилинганлиги	Бирламчи энергия таъминоти умумий ҳажмининг диверсикация қилинганлиги (Херфиндал индекси)
	Ўз-ўзини таъминлаш	импортга (энергетика импортига) боғлиқлик импорт бўйича ҳамкорлар диверсикацияси (Херфиндал индекси)

¹¹ 2007-2017 йиллар учун ВЭФ маълумотлари асосида курсатилган

Ўтказилган таҳлил скаттер-диаграммани (2-расм) ифодалашга имкон бериши натижасида энергетика комплексининг самарали энергия инфратузилмаси иқтисодиётнинг ривожланиши билан тўғридан-тўғри боғлиқлигини ва миллий ЯИМ ўсишида етакчи роль ўйнашини тасдиқлайди.



2-расм. Аҳоли жон бошига ЯИМ ва EAPI индекси (energy architecture performance index) ўртасидаги боғлиқлик скаттер-диаграммаси¹².

Халқаро индекслар ва уларнинг таркибий қисмлари таъсирини баҳолашнинг эмпирик моделларига асосланиб, энергетика тизими маҳсулдорлик индекси (EAPI) ва унинг субиндекслари ЯИМ ўсишига таъсир модели қуйидаги логарифмик-чизиқли кўринишга эга бўлади:

$$\log(GDP_i) = \beta_0 + \beta_1 EGD_i + \beta_2 ENSUS_i + \beta_3 ENAC_i + \beta_4 POP_i + \beta_5 SURF_i + u_i, \\ i=1, \dots, 108$$

Боғланган ўзгарувчи $\log(GDP_i)$ – аҳоли жон бошига ЯИМ қиймати логарифми – 2009-2016 йиллар учун ўртача қиймат, мустақил ўзгарувчилар EGD_i – иқтисодий ўсиш ва ривожланиш субиндекси, $ENSUS_i$ – экологик барқарорлик субиндекси, $ENAC_i$ – 2016 йилда энергетика хавфсизлиги ва очиқлик субиндекси, $LPOP_i$ – мамлакат аҳолиси сони логарифми i - 2009-2016 йиллар учун ўртача қиймат, $LSURF_i$ – мамлакат худуди майдони қиймати логарифми, u_i – регрессиялар стандарт хатолиги. $LPOP_i$ ва $LSURF_i$ ўзгарувчилар натижаларнинг статистик барқарорлигини ошириш учун назорат ўзгарувчилари

¹² Муаллиф томонидан ишлаб чиқилган.

ҳисобланади (дескрептив статистика асосида ушбу эконометрик услубият диссертацияда батафсил кўриб чиқилган).

Регрессиялар натижаларини таҳлил қилиш шуни кўрсатадики, энергетика тизимининг барча унумдорлик субиндекслари таъсири статистик аҳамиятга ва тўғри ишорага эга. Бироқ *LSURF*; бўйича натижаларнинг кўрсатишича, мамлакат майдони ЯИМга таъсир этмайди ва бу бошқа тадқиқотчиларнинг ҳам хулосаларига мос келади. Иқтисодий ўсиш ва ривожланиш субиндекси ЯИМ ўсишига таъсир этади, яъни бу субиндекснинг битта стандарт оғишишга (0,12 п.) ортиши ЯИМни 6,1% га оширади.

Атроф муҳит барқарорлиги субиндекси ЯИМга салбий таъсир этади. Буни эса шу билан изоҳлаш мумкинки, ушбу кўрсаткич атроф-муҳитга чиқариладиган зарарли моддалар ва бугунги кунда энг қиммат бўлиб турган муқобил энергиядан фойдаланиш асосида ҳисоблаб чиқилади. Шундай экан, атроф-муҳитни муҳофаза қилиш муҳим, лекин шу билан бир пайтда, инсоният тараққиёти барқарорлигини таъминлаш мақсадида жорий иқтисодий ўсишни пасайтирувчи омил ҳисобланади. Энергетика хавфсизлиги ва очиқлик субиндекси иқтисодий ривожланишда энг катта аҳамиятга эга. Субиндекснинг битта стандарт оғишишга (0,17) ортиши ЯИМни 45%га оширади. Ушбу субиндекс электр таъминоти даражаси ва сифатини ҳам қамраб олиши сабабли у энергетика инфратузилмаси аҳамиятининг юқори эканлигини кўрсатади. Аҳоли сони бўйича кўрсаткич ҳам юқори статистик аҳамиятга эга. Демак, бу ҳолатда мамлакат аҳолисининг ўсиши аҳоли жон бошига тўғри келадиган ЯИМга салбий таъсир кўрсатади. Каттароқ сонга бўлишда доим кичикроқ натижа олинади. Буни шу билан изоҳлаш мумкинки, энергетика инфратузилмасини яхшилаш тезлиги кўриб чиқилаётган мамлакатлар аҳолисининг табиий ўсишидан паст ҳисобланади.

Диссертациянинг **«Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари инновацион фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини ошириш йўллари»** деб номланган учинчи бобида Ўзбекистон иқтисодиётида инновацион муҳитни шакллантириш хусусиятлари ва тенденциялари, инновацион фаолиятни давлат томонидан қўллаб-қувватлаш ва тартибга солиш хусусиятлари аниқланган. Шунингдек, ишда инновацион фаолият инфратузилмасини шакллантириш ва унинг фаолият кўрсатиш механизми аниқланган ҳамда инновацион муҳитни давлат томонидан тартибга солиш тизимини ислоҳ қилиш, инновацион фаолиятни бошқариш самарадорлигини ошириш, Ўзбекистон ЁЭК корхоналарининг инновацион салоҳиятидан фойдаланиш механизмини такомиллаштириш бўйича чора-тадбирлар таклиф қилинган.

Бизнинг инновацион капиталдан фойдаланиш самарадорлигини ошириш бўйича чора-тадбирлар ишлаб чиқиш соҳасидаги тадқиқотларимиз «Ўзбекистон Республикаси ЁЭК корхоналарида инновацион салоҳиятдан фойдаланиш самарадорлигини ошириш модели (блок-схемаси)»ни ифодалашга имкон берди (3-расм).



3-расм. Ўзбекистон Республикаси ЁЭЖ корхоналарида инновацион фаолият самарадорлигини оширишнинг итерацион модели (блок-схемаси)¹³

3-расмга шартли изоҳлар:

1. Инновацион капитал бозорини рақобатни ривожлантириши махсус дастурини қабул қилиши;
2. Долзарб (устувор) инновацион ишланмалар мавзуларини шакллантириши;
3. Белгиланган мақсадлар бажарилиши устидан доимий мониторинг;
4. Инновацион ишланмалар мувозанатланган талаб ва таклифини режа асосида таъминлаш;
5. Тармоқ учун зарур бўлган инновацион ишланмалар рўйхатини шакллантириши;
6. Ишланмаларни ўз вақтида ишлаб чиқиши ва жорий қилиши устидан мониторинг;
7. Ўзбекистон инновация тизимининг меъёрий-ҳуқуқий таъминоти;
8. Интеллектуал мулкни, инновацион ишланмаларни улардан ноқонуний фойдаланишдан ҳимоя қилиш бўйича қонунлар қабул қилиши;
9. Кадрлар сиёсатини такомиллаштириши;
10. Харажатларни бошқаришдан инновацион ишланмаларни жорий қилиш натижаларини бошқаришга ўтиши;
11. Инновацион ишланмаларни молиялаштириши ҳажминини ошириши;
12. Инновацион ишланмаларни яратиш ва жорий қилиши учун мукофотлаш тармоқ тизимини шакллантириши;
13. Илмий кадрларни ёшартириши жараёнини фаоллаштириши;
14. Илмий ва илмий-ишлаб чиқариш кадрлари ўртасида мунтазам аттестация ўтказиш регламентлари;
15. Инновацион ишланмаларни жорий қилиш натижалари ва интеллектуал мулкни баҳолаш бўйича стандартлар жорий қилиши;
16. Инновацион фаолиятни улуш асосида молиялаштириш тизимини яратиши;
17. Интеллектуал мулкни, инновацион ишланмалар натижаларини улардан ноқонуний фойдаланишдан ҳимоя қилиш бўйича ташиқлот ташиқил қилиши;
18. Ўзининг инновацион ишланмаларини жорий қилишида солиқ имтиёзларини қонун билан белгилаб қўйиши ва солиқ юқини пасайтириши;
19. Кредит ресурслари очиқлигини таъминлаш;
20. Экспортни рағбатлантириши;
21. Харажатларни бошқаришдан инновацион фаолият натижаларини бошқаришга ўтиши;
22. Инновацион тадқиқотларни молиялаштиришини ошириши.

¹³ Муаллиф томонидан ишлаб чиқилган.

инновацион фаолиятни бошқариш самарадорлигини оширишнинг учта асосий йўналиши бўйича чора-тадбирлар комплексини кўзда тутди (давлат ва тармоқ миқёсида): инновацион капитал бозорини яратиш; меъёрий-ҳуқуқий таъминот; инновацион ишланмаларни жорий қилишни рағбатлантириш.

Таҳлил қилинаётган давр мобайнида ЁЭК тармоқлари маҳсулот сотишдан 28,6 трлн. сўм фойда олди, йиллик фойда ҳажми эса 38,6%га ўсди. Электр энергетикаси бўйича шу даврда маҳсулот сотишдан 7,8 трлн. сўм фойда олинди, йиллик фойда ҳажми 2015 йилда 2008 йилга нисбатан 3,2 баравар ошди, ёқилғи саноати бўйича эса, тегишлича 20,8 трлн. сўм фойда олинди ва йиллик ўсиш атиги 2,9%ни ташкил қилди. Бироқ ЁЭК корхоналарининг ҳолати таҳлил қилинаётган давр мобайнида электр энергетикасида жорий (айланма) активларнинг деярли ярмини, ёқилғи саноатида эса - 70%дан ортигини ташкил қиладиган дебиторлик ва бу билан боғлиқ кредиторлик қарзлари сақланиб қолиши сабабли мураккаблашади. Шунингдек, ЁЭК корхоналарининг рентабеллик даражасига ресурс солиқлари ҳам катта босим кўрсатади.

Инновацион ишланмалар яратиш ва жорий қилиш учун етарли молиявий ресурсларнинг мавжудлиги ЁЭК корхоналари инновацион ривожланишини таъминлашнинг энг муҳим жиҳатларидан бири эканлигини ҳисобга олиб, ушбу муаммони ҳал қилиш йўлларида бири сифатида бу корхоналарда инновацион фаолиятни кучайтириш учун қўшимча ресурсларни бўшатиш мақсадида энергетика комплекси корхоналари учун солиқ юқини пасайтириш механизмини таклиф қиламиз. Бу Ўзбекистон нефть-газ тармоғининг қазиб олиш корхоналари учун айниқса долзарбдир.

Юқорида айтиб ўтилганидек, компания фаолиятига ресурс солиқлари, жумладан, фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ энг катта таъсир кўрсатади. ҚҚС ва акцизларсиз тўловларнинг 60%га яқини ёки жами тўловларнинг қарийб 40% айнан шу солиқлар улушига тўғри келади.

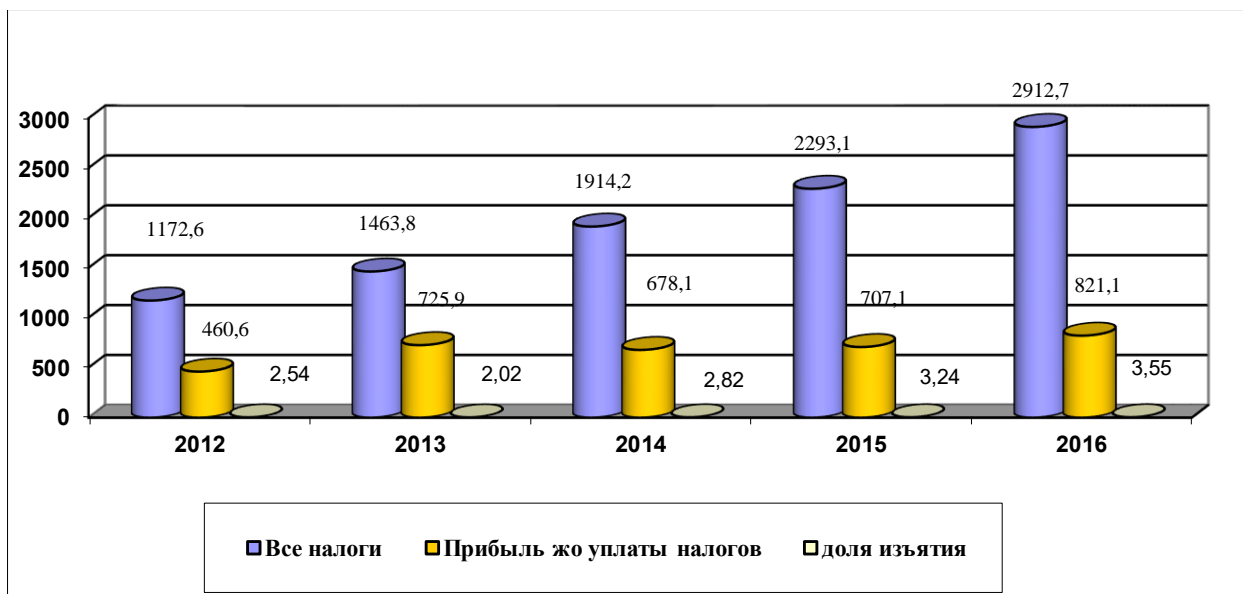
Ресурс солиқлари таннархда ҳисобга олинади, яъни солиқлар тўлангунга қадар бўлган умумий молиявий натижани камайтиради. Ўртача сўнгги беш йилда солиқлар тўлангунга қадар умумий молиявий натижа бўйича таннархда ҳисобга олинган солиқлар фойдани қарийб 101% қисқартирди, улар қаторида 65% – фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқдир. Бунда агар ресурс солиқлари 2012 йил олинган фойданинг 72% ни, жумладан, фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ 50%дан ортиқни ташкил қилган бўлса, 2016 йилга келиб улар фойда солиғи тўлангунга қадар фойда даражасига 100%дан ортиқни, фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ эса 76%ни ташкил қилди.

Жаҳон амалиётида фискал режимларни миқдорий баҳолаш учун давлат фойдасига муомаладан чиқариш улуши каби кўрсаткичдан фойдаланилади. У солиқларнинг солиқлар тўлангунга қадар бўлган фойдага (даромадга) нисбати сифатида баҳоланади.

Бундай кўрсаткичдан фойдаланилиши тасодифий эмас: солиқ тизими иқтисодий самарадорлик билан ўзаро боғланган бўлиши лозим. Агар солиқлар тўлангунга қадар самарали бўлган кон солиқлар тўланганида кейин самарасиз бўлиб қоладиган бўлса, бунда солиқ тизими мос келмайдиган бўлиб чиқади,

чунки нефть-газ соҳасига киритиладиган инвестицияларни самарасиз қилиб қўяди. Корхона инвестицион жиҳатдан самарасиз бўлиб қоладиган даража 100% ва ундан юқори ҳисобланади.

Таҳлилларга кўра, 2016 йилга келиб барча солиқлар энг юқори даражадан 3,5 баравар, ҚҚС ва акцизларсиз эса 2,4 баравар ўсган (4-расм).



4-расм. Давлат томонидан маблағларнинг бир қисмини солиқлар кўринишида муомаладан чиқариш улуши динамикаси («Ўзнефтьгазқазибчиқариш» АЖ қазиб олиш корхоналари бўйича солиқлар тўлангунга қадар бўлган фойдага нисбатан %да)

Баланс фойдаси ва ресурс солиқлари ўртасидаги корреляцион боғлиқлик даражасини таҳлил қилиш шуни кўрсатадики, унинг даражаси анча юқори – 90 %. Бу кўрсаткичлар етарли даражада ишончли ва барқарор алоқани тавсифлайди (4-жадвал).

4-жадвал

Баланс фойдаси ва ресурс солиқлари ўртасидаги корреляцион боғлиқлик даражаси

Ресурс солиқлари тўлангунга қадар баланс фойдаси	0,903931
Фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун баланс фойдаси	0,708138
Ер солиғидан баланс фойдаси	0,631298
Мулк солиғидан баланс фойдаси	0,920143

Бундай боғлиқлик даражаси ресурс солиқлари ўзгаришидан келиб чиққан ҳолда баланс фойдасининг ўзгариш ҳажмини етарли даражада аниқ белгилашга имкон беради. Ресурс солиқларининг молиявий натижалар билан боғлиқлиги юқори эканлигини ҳисобга олиб, уларнинг корхонага таъсири бир хил эмаслиги кузатилади. Бу ерда ўзлаштирилаётган конлар ҳажми, қазиб олинаётган

ресурслар сифати, уларнинг миқдори, ўзлаштириш шароитлари ва ниҳоят, техник жиҳозланганлиги ва жойлашуви катта роль ўйнайди.

Бироқ амалдаги солиққа тортиш тизимида бутун республика бўйлаб белгиланган ресурслар турлари учун умумий ставкалар кўзда тутилган. Бу корхоналарни бир хил бўлмаган шароитларга олиб келади ва уларнинг айримларига рентанинг бир қисмини ўз тасарруфида қолдиришга имкон беради. Шу билан бир вақтда, энг ёмон шароитларда бўлган бошқа корхоналар амалдаги даражадан каттароқ ҳажмда рента киритишга мажбур бўлади. Амалдаги, айниқса, нефть-газ конларининг аксарияти паст дебитли ва рентабеллиги паст конлар ҳисобланади. Бизнингча, махсус дифференциация қилинган солиққа тортишнинг жорий қилинишини самарали инновацион ривожлантириш айнан шу корхоналар учун зарур.

Углеводородлар хом ашё базаси ва уларни қазиб олишнинг иқтисодий омиллари бир турда эмаслигини ҳисобга олган ҳолда фойдали қазилмалардан фойдаланиш шароитларини дифференциация қилиш объектив зарурат ҳисобланади. Фойдали қазилмалардан фойдаланиш солиқ ставкаси қатъий белгиланган ҳолларда уларнинг улуши мунтазам равишда пасайиб борадиган энг самарали конларни ўзлаштириш мақсадга мувофиқ.

Масаланинг моҳияти шундан иборатки, амалдаги солиққа тортиш тизими умидсиз даражада ортда қолаётган бўлиб, углеводородлар қазиб чиқаришнинг оширилишини рағбатлантиришни таъминлай олмайди. Бутун республика бўйлаб нефть-газ тармоғи корхоналари учун қўлланиладиган Ер қаъридан фойдаланувчилар учун солиқлар умумий ставкаларида қазиб чиқариш шароитлари ҳисобга олинмайди. Натижада, қазиб чиқариш қийин бўлган захиралар билан ишлайдиган корхоналар (айниқса, нефть қазиб чиқарувчи корхоналар) зиён кўриб ишлайдиган бўлиб қолади. Бу ҳолатни ҳисобга олган ҳолда ушбу солиқ ставкасини дифференциация қилиш таклиф этилади.

Тузатиш коэффицентлари конларнинг жойлашуви (инфратузилма – транспорт тугунларидан узоқлиги) дан келиб чиқиб, 1 дан 0 гача доирада белгиланади. Конларни ўзлаштириш даражасига қараб икки коэффицентдан бири – бошланғич ва якуний босқичдаги коэффицент қўлланилади. Бошланғич босқичдаги тузатиш коэффиценти 0 га тенг, яъни солиқ тўлашдан озод этилади.

Конларни ўзлаштиришнинг якуний босқичида 1 дан кичик – яъни базавий ставкадан пасайиш томон – сўнгги расмий чоп этилган захиралар баланси маълумотлари бўйича аниқланган захираларнинг ишлаб чиқариш даражасига қараб тузатиш коэффиценти қўлланилади. Янги конлар учун қазиб олиш бошланган дастлабки 3 йил учун (ўзлаштириш даврига) нолинчи ставка ёки солиқлардан озод қилиш таклиф этилади. Бутун ўзлаштириш даврида (бошланғич босқичдан ташқари) конларга нисбатан базавий солиқ ставкаларига тузатиш коэффицентлари қўлланилади (5-жадвал).

Тузатиш коэффициентлари лойихаси

Омиллар	Қиймати	Коэффициент	Қиймати	Коэффициент	Қиймати	Коэффициент	Қиймати	Коэффициент	Қиймати	Коэффициент
1. Ўзлаштириш вақти (йил)	3 йил-гача	0	3-8	0,5	8-15	1	15-20	0,9	20 йилдан ортиқ	0,5
2. Камайиш (%)	70 гача	1	70-80	0,7	80-90	0,5	90-95	0,2	95 дан ортиқ	0
3. Нефть кудуғининг ўртача суткалик дебети (т/кудук)	20 дан ортиқ	1	10-20	0,7	5-10	0,5	1-5	0,3	1 дан кам	0
- нефть бўйича газ-конденсат кудуқлари (минг.м ³ /кудук)	300 дан ортиқ	1	300-200	0,8	100-200	0,6	10-100	0,4	10 дан кам	0,2
- конденсат бўйича газ-конденсат кудуқлари (т/кудук)	10 дан ортиқ	1	5-10	0,8	2,5-5	0,6	1-2,5	0,4	1 дан кам	0,2
4. Сув босиш даражаси: - нефть кудуқлари	50 гача	1	50-60	0,8	60-70	0,6	70-80	0,4	80-90	0,2
- газ кудуқлари (г/м ²)	10 гача	1	10 дан ортиқ	0,6						
5. Олтингугуртга тўйинганлик даражаси: - нефть (%)	2 гача	1	2-3	0,75	3-9	0,5	9 дан ортиқ	0,2		
- газ (%)	1 гача	1	1-2	0,5	2 дан ортиқ	0,3				
- конденсат (%)	1 гача	1	1-2	0,5	2 дан ортиқ	0,3				
6. Нефтинг ёпишқоқлик даражаси	Енгил	1	Парафинли	0,75	смо-лали	0,5				
7. Жойлашиш чуқурлиги (км)	1 гача	1	1-2	0,8	2-3	0,6	3-4	0,45	4 дан ортиқ	0,3

Шартли кон бўйича ставкани ҳисоб-китоб қилишга мисол келтирамиз (6 жадвал).

Ҳатто бир солиқ турига (фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ) дифференциация қилинган ёндашувни амалиётга жорий қилиш ҳам Жамиятнинг қазиб олиш билан шуғулланувчи корхоналари бўйича рентабелликни (фойданинг харажатларга нисбатини) ўртача 8 баравар (3,2%

дан 27,4% гача, тўлиқ ҳисоб-китоблар диссертацияда келтирилган) оширишга имкон беради.

6-жадвал

Тузатиш коэффициентлари бўйича тузатиш киритилган фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ ставкасининг шартли ҳисоб-китоби

Ставкага тузатиш киритиш омиллари	Омил даражаси	Базавий ставка	Тузатиш коэффициентлари бўйича ўзгаришлар		Якуний ставка
			Тузатиш киритиш ҳажми	Тузатиш киритиш ҳисоб-китоби	
2. Жойлашиш чуқурлиги (м)	960	20%	1	$20 \times 1 = 20,0$	2,33
3. Ўзлаштириш вақти (йил)	15		0,9	$20 \times 0,9 = 18,0$	
4. Камайиш (%)	80		0,2	$18,0 \times 0,2 = 3,6$	
5. Нефть қудуғининг ўртача суткалик дебети (т/қудук)	70		1	$3,6 \times 1 = 3,6$	
6. Сув босиш даражаси (%)	60		0,8	$3,6 \times 0,8 = 2,88$	
7. Олтингугуртга тўйинганлик даражаси (%)	7		0,9	$2,88 \times 0,9 = 2,59$	
Жами	Барча коэффициент қийматлари кўпайтмаси=0,1166		0,9	$2,59 \times 0,9 = 2,33$	
			$20 \times 0,1166 = 2,33$		

Ҳатто бир солиқ турига (фойдали қазилмалардан фойдаланганлик учун солиқ) дифференциация қилинган ёндашувни амалиётга жорий қилиш ҳам Жамиятнинг қазиб олиш билан шуғулланувчи корхоналари бўйича рентабелликни (фойданинг харажатларга нисбатини) ўртача 8 баравар (3,2% дан 27,4% гача, тўлиқ ҳисоб-китоблар диссертацияда келтирилган) оширишга имкон беради. ЁЭК корхоналари учун солиқ юқини пасайтиришнинг ушбу механизми, энергетика комплекси корхоналарининг инновацион салоҳиятини ошириш ва инновацион фаолиятни кучайтиришга йўналтирилиши мумкин бўлган қўшимча молиявий ресурсларни бўшатиш мақсадларида, жорий қилишга тайёрлашни муҳокама қилиш учун «Ўзнефтьгазқазибчиқариш» АЖга берилди. Бу таклифни жорий қилишдан олинadиган ҳисобланган иқтисодий самара 54,6 млрд. сўмни ташкил этади.

ХУЛОСА

Диссертация тадқиқотининг натижаси сифатида қуйидаги хулоса ва тавсияларни ишлаб чиқилди:

1. Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари фаолиятини самарали ривожлантиришнинг илмий-назарий асослари тадқиқ қилинди, инновацион фаолият ривожланишининг методологик тамойиллари аниқланди ҳамда инновацион иқтисодиёт шароитида инновациялар роли ва уларнинг категорияли (тоифали) моҳияти аниқланди.

2. Ўзбекистон ЁЭК корхоналари илмий-техник салоҳиятининг замонавий ривожланиш ҳолати ўрганилди, унга иқтисодий баҳо берилди ҳамда ушбу корхоналар инновацион фаолиятини давлат томонидан тартибга солишнинг алоҳида жиҳатлари кўриб чиқилди.

3. Инновацион иқтисодиётни шакллантириш шароитида инновацион муҳит субъектлари ва объектларининг ўзаро таъсири ривожланиб боргани сари миқдор в сифат хусусиятларини эгаллашга имкон берадиган, корхоналарнинг самарали ривожланиш жараёнлари сифатида намоён бўладиган инновацион макон мазмун-моҳиятини очиқ берувчи инновацион фаолият қонуниятлари ифодаланди.

4. Ўзбекистон ЁЭК корхоналари илмий-техник ва инновацион салоҳиятини шакллантириш ва ривожлантириш механизмини такомиллаштириш йўллари аниқланди, бунинг натижасида ушбу корхоналар инновацион фаолияти самарадорлигини оширишнинг итерацион моделини ишлаб чиқишга имкон яратилди.

5. Давлатлараро регрессион таҳлил ёрдамида ёқилғи-энергетика комплексининг ривожланиши ва ялпи ички маҳсулот ўсиши ўртасидаги ўзаро боғлиқлик ўрганилди, математик моделлаштириш ёрдамида энергетика инфратузилмасининг учта субиндекси (ЕАPI)дан бири – экологик барқарорлик субиндекси (ENSUS)нинг ЯИМ ўсишига салбий таъсирини минималлаштиришни инobatга оладиган, ёқилғи-энергетика комплекси самарали ривожланишининг ялпи ички маҳсулот ўсишига таъсирини аниқлайдиган методика ишлаб чиқилди.

6. Ёқилғи-энергетика комплекси корхоналари ички муҳити объектларига мультиомилли ёндашув асосида ушбу корхоналар фаолиятининг иқтисодий самарадорлигини баҳолайдиган ва ер ости бойликларидан фойдаланишнинг дифференциацияланган параметрларини қўлланишни назарда тутадиган такомиллаштирилган методика ишлаб чиқилди.

7. ЁЭК тармоқлари корхоналари фаолияти самарали ривожланишининг муаммоларини комплекс таҳлил қилиш шуни кўрсатадики, ресурс солиқлари энергетика комплекси ташкилотларининг рентабеллик даражасига катта босим ўтказди. Корхоналарнинг самарали ривожланишини таъминлайдиган муҳим омиллардан бири сифатида етарли даражадаги молиявий ресурсларнинг мавжудлигини инobatга олиб, ушбу муаммонинг ечимларидан бири сифатида энергетика комплекси корхоналари фаолиятининг фаоллашуви ва

жадаллашиши учун қўшимча пул маблағларини ажратишга қаратилган солиқ юкини пасайтириш механизми таклиф қилинади. Амалиётда ҳатто бир турдаги солиққа (ер ости бойликларидан фойдаланиш солиғи) нисбатан дифференциацияланган ёндашувни жорий этиш натижасида «Ўзбекнефтгаз» АЖ кончилик корхоналари рентабеллигини саккиз мартадан кўпроққа ошириш имконияти юзага келади.

**РАЗОВЫЙ НАУЧНЫЙ СОВЕТ НА ОСНОВЕ НАУЧНОГО СОВЕТА
№ DSc.27.06.2017.I.16.01 ПО ПРИСУЖДЕНИЮ УЧЕНЫХ СТЕПЕНЕЙ
ПРИ ТАШКЕНТСКОМ ГОСУДАРСТВЕННОМ ЭКОНОМИЧЕСКОМ
УНИВЕРСИТЕТЕ**

**ТАШКЕНТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ**

АЛЛАЕВА ГУЛЬЧЕХРА ЖАЛГАСОВНА

**ЭФФЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

08.00.03 – Экономика промышленности

**АВТОРЕФЕРАТ
диссертации доктора философии (PhD) по экономическим наукам**

Ташкент-2018 год

Тема диссертации доктора философии (PhD) зарегистрирована в Высшей аттестационной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан за № B2018.3.PhD/Iqt85.

Диссертация выполнена в Ташкентском государственном техническом университете имени Ислама Каримова.

Автореферат диссертации на трех языках (узбекском, русском, английском (резюме)) на веб-сайте www.tdiu.uz и «Ziynet» Информационно-образовательном портале www.ziynet.uz.

Научный руководитель: **Махкамова Мамлакат Абдукадыровна**
доктор экономических наук, профессор

Официальные оппоненты: **Кодиров Абдурашид Маджидович**
доктор экономических наук, профессор

Муратова Шохиста Ниматуллаевна
доктор философии (PhD) по экономическим наукам

Ведущая организация: **Ташкентский химико-технологический институт**

Защита диссертации состоится «___» _____ 2018 г. в ___ часов на заседании разового научного совета на основе научного совета № DSc.27.06.2017.I.16.01 по присуждению ученых степеней при Ташкентском государственном экономическом университете по адресу: 100003, г. Ташкент, ул. Ислам Каримова, 49. Тел. (99871) 239-28-72; факс: (99871) 239-43-51; e-mail: tdiu@tdiu.uz

С докторской диссертацией можно ознакомиться в информационно-ресурсном центре Ташкентского государственного экономического университета (зарегистрировано № ____). Адрес: 100003, г. Ташкент, ул. Ислам Каримова, 49. Тел: (998 71) 239-28-72.

Автореферат диссертации разослан «___» _____ 2018 года.
(реестр протокола рассылки № ____ от «___» _____ 2018 года).

Б.Ю.Ходиев

Председатель разового научного совета при Научном совете по присуждению ученых степеней, д.э.н., профессор

А.Н.Самадов

Ученый секретарь разового научного совета при Научном совете по присуждению ученых степеней, к.э.н., доцент

Б.Т.Салимов

Председатель разового научного семинара при Научном совете по присуждению ученых степеней, д.э.н., профессор

ВВЕДЕНИЕ (аннотация диссертации доктора философии (PhD))

Актуальность и востребованность темы диссертации. Мировой опыт показывает, что в условиях глобализации экономики, сокращения прироста невозобновляемых ресурсов, усилении конкуренции на мировых рынках жидких углеводородов и твердых видов топлива, для обеспечения эффективного инновационного экономического развития все большее значение приобретает модернизация существующих, разработка и внедрение новых технологий, а также широкое использование альтернативных источников энергии на предприятиях топливно-энергетического комплекса стран мира. Анализ инновационного развития топливно-энергетических комплексов стран мира показал, что сегодня КНДР, Германия, США и Япония являются лидерами в разработке и внедрении различных инновационных технологий в энергетическом секторе. В Китае на внедрение и развитие инноваций в энергетическом комплексе направляется почти 6,3% от общего объема капиталовложений в отрасли ТЭК, в Германии – 5,1%, в США – 4,5%, в Японии – 3,5%.

В настоящее время особое внимание уделяется современным научным исследованиям, являющихся основой для дальнейшего развития мирового рынка топливно-энергетических комплексов, увеличения их доли в мировой экономике, привлечения инвестиций, удовлетворения потребностей населения в энергосберегающих и инновационных технологиях. На сегодняшний день эффективное развитие национального топливно-энергетического комплекса, основанное на инновационном подходе к методическим, методологическим и практическим аспектам данного вопроса характеризуются особой актуальностью.

В последние годы в нашей стране особое внимание уделяется развитию конкурентоспособности топливно-энергетического комплекса на мировом рынке. В Стратегии действий по пяти приоритетным направлениям развития страны в 2017—2021 годах определены приоритетные задачи по «дальнейшей модернизации и диверсификации промышленности путем перевода его на качественно новый уровень,.....освоение выпуска принципиально новых видов продукции и технологий,...сокращение энергоемкости и ресурсоемкости экономики, широкое внедрение в производство энергосберегающих технологий, расширение использования возобновляемых источников энергии, повышение производительности труда в отраслях экономики;»¹. Эффективное выполнение данных задач требует приоритетного развития топливно-энергетического комплекса в контексте модернизации экономики путем внедрения инновационных разработок и технологий, а также радикального обновления его материально-технической базы.

Диссертационное исследование в определенной степени служит реализации задач, изложенных в правовых актах и нормативных документах, таких как Указ Президента Республики Узбекистан №УП-4947 «О стратегии

¹Указ Президента Республики Узбекистан №УП-4947 от 7 февраля 2017 года «О стратегии действий по дальнейшему развитию Республики Узбекистан». LEX.UZ

действий по дальнейшему развитию Республики Узбекистан» от 7 февраля 2011 года.

Г
О
Д

а 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.** Проблемы эффективного развития и управления инновационной деятельностью изучали многие зарубежные ученые, в том числе А. Ансофф, Б. Кингстон, П. Друкер, Дж. Шумпетер, М. Грегори, Р. Кьелл, Р. Нэш, Д. В. Пирс, Дж. Дж. Уорфорд, Р. Wasserstrom, S. Reider, Бразован В. и др. Министерство иностранных дел Республики Узбекистан, А. Абалкин, А. И. 2017, Анчишкин, П. А. И. Б. Прасидейт, Р. Валдайцев, С. Ю. Глазьев, С. Ю. Шавкатов, С. М. Орзибеков, С. Пузын, М. Жидду Барзид, К. Б. 2017, другие ученые. Президент Республики Узбекистан от 22 января 2018 года № УНФ-5308 «О кадрах в сфере инноваций», Стручков С., Мисхамов М. А. И. Кондратов А. М., Рабулжеев А. Ф. Республика Узбекистан в работе 2017-2021 издается «Год поддержки эффективного бизнеса, инновационных идей и технологий» и других нормативных актах.

Kingston W. The Political Economy of Innovation. The Hague/ W.Kingston. 1984.-122 p.; Друкер П.Ф. Бизнес и инновации: пер. с англ./П.Ф.Друкер-М.: ООО «И.Д. Вильямс», 2007.-С. 69; Drucker P.F. Technology Management and Society/ P.F. Drucker.-L., 1970. -P. 69; Deming W.E. Quality, productivity, competitive position /W.E. Deming. - Massachusetts Institute of Technology, 1986; Gregory M. Economics of the Environment. - L., 1979. - P.2.; Kjell R. Technology will continue to profoundly affect energy industry // Oil & Gas Journal, 30/III, 1998.; Nash R. Environmental Ethics. - Environmental Spectrum Social and Economic Views on the Quality of Life. N.Y., 1974. - P.142.; Pearce D.W., Warford J.J. World without end: economics, environment and sustainable development. - Washington, D.C.: John Hopkins University Press, 1993.; Wasserstrom R., Reider S. Oil firms in environmentally sensitive areas learning to balance stakeholder interests // Oil & Gas Journal, 18/VIII, 1999.

³ Л. И. Абалкин. Новый тип экономического мышления.— М.: Экономика, 1987. — 189 с.; Глазьев С. Ю. «Современная теория длинных волн в развитии экономики» // Экономическая наука современной России. 2012. № 2 (57) С.8-27.; Анчишкин А.И. Прогнозирование темпов и факторов экономического роста. М.: МАКС Пресс, 2003.; Бляхман Л.С. Инновационная система как социальный институт постиндустриальной информационной экономики/— М.: Проблемы современной экономики, №3-4, стр. 15-16, 2005 г.; Валдайцев С.В. Управление инновационным бизнесом/ Юнити-Дана, 2001, 343 стр.; Казанцев А.К. Основы производственного менеджмента/ Инфра М, 2002 г. ISBN: 978-5-16-001123-3; Кондратов Н. Д. Большие циклы конъюнктуры и теория предвидения / Сост. Ю. В. Яковец. — М.: Экономика, 2002. — 768 с. — 5 000 экз. — ISBN 5-282-02181-1.; К.Ф. Пузыня, А. К. Казанцев, Л.С. Барютин . Организация и планирование научных исследований и опытно-конструкторских разработок : Учебное пособие для инж.-экон. спец. вузов / – М. : Высшая школа, 1989 . – 223 с.;

⁴ Ходиев Б.Ю., Беркинов. Б.Б. Корпоратив бошкарув. Укув кулланма. -Ташкент: ТДИУ, 2010; Гулямов С.С. Экономика, основанная на знаниях. Народное слово, 16.06.2008.; Махмудов Н.М., Ахмедов Д.К. Организация научной деятельности ТЭУ. Рынок, деньги и кредит. –Ташкент: 2001; Махкамова М.А. Формирование организационно-экономического механизма управления инновационной деятельностью на промышленных предприятиях Республики Узбекистан. Дисс.док. экон. наук. – Т.: 2004, – 291 с.; Кадыров А.М. «Инновационный потенциал развития промышленных предприятий республики в условиях рынка». Научно-практическая конференция «Новое качество экономического роста: инновации, конкурентоспособность,

организационных и методологических, экономических механизмов, инфраструктуры и управленческих вопросов инноваций в различных секторах и отраслях экономики республики.

В условиях глобализации, особое внимание стран мира направлено на совершенствование эффективного развития топливно-энергетического комплекса, создания энергоэффективной продукции на основе инновационных технологий.

Вместе с тем недостаточно исследованы организационно-экономические процессы эффективного развития деятельности предприятий ТЭК, прогрессивное развитие инновационного потенциала отраслей топливно-энергетического комплекса страны с присущими ему специализированными субъектами деятельности и инструментами инфраструктуры. Актуальность и недостаточная изученность этой проблемы определили необходимость настоящего исследования.

Связь темы диссертации с научно-исследовательскими работами учреждения высшего образования, где выполнена диссертация. Диссертационное исследование выполнено в рамках плана научно-исследовательских работ Ташкентского государственного технического университета, в том числе в рамках государственных грантов: ОТ-Атех-2018-(517+513+362) «Интеграция фотоэлектрических систем в центральные электросети», Государственного проекта фундаментальных исследований Ф.1.100 «Разработка теории инвестиционного потенциала и научных основ механизмов его формирования».

Целью исследования является разработка предложений и рекомендаций по эффективному развитию предприятий топливно-энергетического комплекса Узбекистана.

Задачи исследования:

выявлены закономерности и принципы инновационной деятельности в условиях устойчивого развития экономики;

предложены методы оценки качества инновационной среды, оценки эффективности использования носителей инновационного потенциала и синтетической оценки эффективности инновационной деятельности;

раскрыты особенности и тенденции формирования инновационной среды в Узбекистане, разработан механизм формирования и функционирования инфраструктуры инновационной деятельности;

описаны особенности государственного регулирования инновационной деятельностью в Республике Узбекистан;

исследовано современное состояние развития и экономическая оценка использования инновационного потенциала на предприятиях ТЭК Узбекистана;

инвестиции». -Т., 23 апреля 2008 г.; Саидов М.Х. Узбекистан: инвестиции в человеческий капитал, партнерство в сфере образования. – М.: Книжный дом «Труд», 2006. – 350 с.; Расулев А.Ф., Тростянский Д.В., Исмаилова О.А. Развитие инновационного потенциала и тенденции инновационной активности предприятий промышленности Узбекистана. Экономический вестник Донбасса, №2(40), 2015; Тухлиев И.С. Организационные формы инновационного образования. Материалы международной научно-практической конференции «Разработка, оценка эффективности реализации инвестиционных и инновационных проектов», ТМИ, 2006;

выявлены проблемы инновационного развития предприятий отраслей ТЭК в условиях модернизации экономики;

предложены основные направления по реформированию системы государственного регулирования инновационной среды, по повышению эффективности управления инновационной деятельностью;

определены пути совершенствования механизма формирования и использования инновационного потенциала предприятий ТЭК Узбекистана.

Объектом исследования являются предприятия топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан.

Предметом исследования является организационно-экономическая деятельность предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан, а также экономические отношения на рынке топливно-энергетической продукции и услуг.

Методы исследования. В диссертационной работе были использованы различные виды анализов: эвристической и экспертной оценки, статистическая группировка, корреляция, экономико-статистический, графический анализ и другие методы.

Научная новизна исследования заключается в следующем:

усовершенствована методология оценки эффективности деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, на основе мультифакторного подхода к объектам внутренней среды данных предприятий;

усовершенствованы методы оценки эффективности деятельности предприятий ТЭК на основе использования дифференцированных параметров недропользования, учитывающих совокупность условий эффективности освоения месторождений;

разработана итерационная модель повышения эффективности инновационной деятельности, учитывающая внедрение инновационных продуктов и технологических разработок в научно-практическую деятельность предприятий отраслей ТЭК;

усовершенствована методика определения влияния эффективного развития топливно-энергетического комплекса на рост внутреннего валового продукта, учитывающий минимизацию негативного воздействия на рост ВВП одного из трех субиндексов энергетической инфраструктуры (EAPI) - субиндекса экологической устойчивости (ENSUS).

Практические результаты исследования заключаются в следующем:

предложена усовершенствованная методология оценки эффективности деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, на основе мультифакторного подхода к объектам внутренней среды данных предприятий;

предложены усовершенствованные методы оценки эффективности деятельности предприятий ТЭК на основе использования дифференцированных параметров недропользования, учитывающих совокупность условий эффективности освоения месторождений;

предложен механизм снижения налогового бремени для предприятий топливно-энергетического комплекса для высвобождения дополнительных

финансовых ресурсов в целях активизации инновационной деятельности путем введения дифференциации ставок налога за пользование недрами

предложена «Итерационная модель повышения эффективности инновационной деятельности на предприятиях Республики Узбекистан».

Достоверность результатов исследования. Методологические подходы и методы, используемые в исследовании, основаны на статистическом подходе, используемом для определения экономических показателей, данных, полученных из официальных источников, на основе статистических данных Государственного комитета по статистике Республики Узбекистан, выводов и рекомендаций, научных результатов, подтвержденных компетентными органами.

Научная и практическая значимость результатов исследования. Научная значимость результатов исследований заключается в том, что разработанные научные и практические предложения являются результатом формирования теоретико-методологического и методического аппарата для дальнейшего совершенствования механизмов приоритетного развития инновационной деятельности на предприятиях топливно-энергетического комплекса.

Практическая значимость исследования заключается в том, что сформулированные выводы и рекомендации по эффективному развитию деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса позволило эффективно использовать инновационные разработки и научно-технические достижения в АО «Узбекнефтегаз», в частности, в АО «ИГИРНИГМ» и АО «УзЛИТИнефтегаз». Результаты научных исследований эффективного развития инновационной деятельности на предприятиях топливно-энергетического комплекса могут быть использованы в качестве научного источника в Министерстве высшего и среднего специального образования, учебных курсах Ташкентского государственного технического университета, учебно-методических комплексах, текстах лекций, кейс-стади, учебных пособиях и учебниках.

Внедрение результатов исследований. На основе разработанных предложений, направленных на эффективное развитие деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса:

внедрена усовершенствованная методология оценки эффективности деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, на основе мультифакторного подхода к объектам внутренней среды данных предприятий и с учетом дифференцированных параметров недропользования, учитывающих совокупность условий эффективности освоения месторождений в научно-практическую деятельность АО «УзЛИТИнефтегаз», ООО «Шуртаннефтегаз» и ООО «Шуртанский ГХК», а также включены в руководящий документ РН 39.0-137:2017 «НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОДУКЦИЯ, Оценка экономической эффективности научно-технических достижений» (акт внедрения №6 от 25.10.2017 АО «УзЛИТИнефтегаз», справка от 6 марта 2018 года за № 24/948 ООО «Шуртаннефтегаз» и справка от 22 февраля 2018 года за № 24/798 ООО «Шуртанский ГХК»). Внедрение данного

предложения позволило оценить экономическую эффективность инновационных разработок и научно-технических достижений в организации всех видов деятельности топливно-энергетических компаний;

внедрена «Итерационная модель повышения эффективности инновационной деятельности на предприятиях Республики Узбекистан» и методика определения влияния эффективного развития топливно-энергетического комплекса на рост внутреннего валового продукта, учитывающий минимизацию негативного воздействия на рост ВВП одного из трех субиндексов энергетической инфраструктуры (EAPI) - субиндекса экологической устойчивости (ENSUS) в научно-производственную деятельность АО «ИГИРНИГМ» (акт внедрения от 27.08.2018 № 281ГА-4-1451). Внедрение данных предложений позволило правильно выбрать целевые ориентиры эффективного развития организационно-экономической деятельности предприятия, интенсификации инновационной деятельности, а также позволило предприятию повысить эффективность использования своих инновационных мощностей на 21%.

внедрены предложения по совершенствованию механизма взимания налога за пользование недрами, за счет снижения налогового бремени в практическую деятельность АО «Узбекнефтегаздобыча» (акт внедрения №6 от 25.10.2017). Внедрение научных результатов исследования способствует снижению налогового бремени, что позволяет сэкономленные финансовые средства направить на развитие инновационной деятельности предприятий ТЭК республики. Экономический эффект от внедрения данных предложений составляет 54,6 млрд. сум.;

Апробация результатов исследования. Результаты исследования прошли апробацию и представлены в качестве докладов, в том числе, 8 международных и 10 республиканских конференциях.

Публикация результатов исследования. По теме диссертации было опубликовано 35 научных работ, в том числе 1 монография, 12 статей в научных изданиях, рекомендованных Высшей аттестационной комиссией Республики Узбекистан для публикации основных результатов докторских диссертаций, в том числе: 9 в республиканских и 3 в зарубежных журналах. А также, 9 научных статей, 13 докладов и тезисов научно-практических конференций.

Структура и объем диссертации. Диссертация состоит из введения, 3-х глав, заключения, списка использованной литературы и приложений. Объем диссертации составляет 150 страниц.

ОСНОВНОЕ СОДЕРЖАНИЕ ДИССЕРТАЦИИ

Во **введении** обоснованы актуальность и востребованность проведенного исследования, определены цели, задачи, объект и предмет исследования, показано соответствие исследования приоритетным направлениям развития науки и технологий республики, изложены научная новизна и практические результаты диссертационного исследования, раскрыты научная и практическая значимость полученных результатов, внедрение в практику результатов исследования, а также сведения по опубликованным работам и структуре диссертации.

В первой главе диссертации **«Научные и теоретические основы развития инновационных процессов на предприятиях топливно-энергетического комплекса в условиях формирования инновационной экономики»** раскрыты роль инноваций и их категориальная сущность, принципы и закономерности развития инновационной деятельности предприятий в условиях формирования инновационной экономики, а также обосновано влияние инновационной среды на активизацию деятельности предприятий. В исследовании раскрыты тенденции организационного развития предприятий топливно-энергетического комплекса республики. На основе теоретико-методологического анализа оцениваются теоретические аспекты эффективного развития предприятий топливно-энергетического комплекса Узбекистана.

В работе рассмотрены особенности инновационного развития предприятий топливно-энергетического комплекса национальной экономики, как движущей силы экономического роста и занятости. Подводя итоги исследований⁵ в этой области, были проанализированы методологические подходы к оценке уровня развития предприятий топливно-энергетического комплекса, в том числе анализ инновационных, технологических, системных подходов, их использование в развитии промышленных предприятий на основе теоретического анализа.

Наше исследование показывает, что на предприятиях **инновация** возникает в результате использования результатов научных исследований и разработок, направленных на совершенствование процесса производственной деятельности, экономических, правовых и социальных отношений во всех сферах деятельности общества. **Инновационная деятельность** имеет общие закономерности, где определяются цели, новшество разрабатывается, испытывается, осваивается производством, распространяется и наконец, «отмирает», исчерпываясь физически и морально, а **инновационная среда** это

⁵ Riesman D. Leisure and Work in Post- Industrial Society. Mass Leisure. Eds.E. Larrabee, R.Meyersohn. Glencoe (Ill), 1958. pp. 363-385; Bell D. The Year 2000-The Trajectory of an Idea. Toward the Year 2000. Work in Progress. Ed.by D. Bell. Boston, 1968. pp. 27-33; Porat M., Rubin M. The Information Economy: Development and Measurement - Wash., 1978. pp.148; Stonier T. The Wealth of information. -L., 1983. pp.175; Katz R.L. The information Society: An international Perspective.- N.Y., 1988 pp. 54-63; Toward the Year 2000. Work in Progress. Ed. By D. Bell.-Boston, 1968. pp. 32-51; Toffler A. The Third Wave.-N.Y., 1980. pp. 418 / (В переводе на русский язык: Тоффлер Э. Третья волна. - М.: АСТ, 1999-784 с.); Кастельс М. Информационная эпоха: экономика, общество и культура - М.: Том 3, 2000. – с. 195 - 243; Уэбстер Ф. Теории информационного общества. – М.:изд. «Книга», 2004. – 400 с. Masuda Y. The information Society as Postindustrial Society. Washington.: World Future Soc., 1983. Pp. 44-86.

некая качественная субстанция, присущая инновационной деятельности и способная приобретать количественные и качественные характеристики по мере развития взаимодействия субъектов и объектов инноваций в их многообразных видах и формах, под воздействием макро и микроэкономических процессов.

По результатам проведённого анализа выяснилось, что в Узбекистане эффективное развитие деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, в первую очередь связано с быстрым развитием топливно-энергетического рынка и быстрым выходом на мировой энергетический рынок; с другой стороны – обусловлено состоянием и уровнем развития национальных предприятий ТЭКа.

Во второй главе диссертации **«Научно-методический подход к оценке эффективности инновационной деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса»**, были изучены синтетические методы оценки деятельности предприятий ТЭК, основанные на использовании возможностей инновационного потенциала, оценка качества инновационной среды исходя из требований модернизации и перспектив технологического развития, а также социально-экономические аспекты инновационной деятельности промышленных предприятий. Выявлены проблемы инновационного развития предприятий отрасли в условиях формирования инновационной экономики, исходя из современного состояния развития научно-технического потенциала предприятий.

Анализ внутренней среды и оценки её инновационного потенциала может осуществляться в виде детального и диагностического. Детальный анализ внутренней среды и оценки инновационного потенциала предприятия проводится на стадии обоснования инновационного проекта. При ограниченном доступе к информации о системе применяется диагности-ческий подход, то есть диагностика осуществляется по доступному кругу параметров по вопросам развития и модели деятельности в оценке ресурсного потенциала и определении направлений инновационного проекта

Для оценки можно выделить следующие агрегаты оценочных показателей: продуктовый; функциональный; ресурсный; управленческий; организационный. В качестве базовой оценки для инновационного потенциала внутренней среды является функциональный агрегат, определяющий инновационные возможности системы. Показателей по данному агрегату приведены в табл. 1.

Отметим, что значимым для оценки инновационного потенциала является анализ показателей управленческого агрегата, позволяющий дать оценку эффективности деятельности руководителей всех уровней по управлению процессами создания и реализации инноваций. Показатели организационного агрегата дают оценку насколько организационная структура соответствует инновационной направленности системы.

Таблица 1

Показатели, характеризующие инновационный потенциал организации по функциональным агрегатам⁶

Группы	Показатели
Затратные показатели	Наукоёмкость выпускаемой продукции (удельный вес затрат на НИОКР в объёме реализации)
	Затраты на приобретение патентов, лицензий, ноу-хау
	Затраты на приобретение инновационных фирм
	Структура затрат на стадии инновационных циклов в соответствии с практикой, сложившейся в мире или в отрасли
	Наличие и величина фондов на развитие инновационных разработок
Показатели, характеризующие динамику инновационного процесса	Период времени с момента осознания потребности или спроса на новый продукт до момента его отправки на рынок или потребителю в больших количествах (показатели инновационности ТАТ ⁷)
	Длительность процесса разработки нового продукта или технологии
	Длительность процесса подготовки производства нового продукта
	Длительность производственного цикла нового продукта
	Удельный вес разработок, выполненных на основе маркетинговых исследований
	Удельный вес коммерчески состоявшихся проектов в общем количестве разработок
	Удельный вес инновационных разработок подразделений НИОКР, которые состоялись на рынке благодаря успешной маркетинговой политике
Показатели обновляемости	Показатели динамики обновления продукции (удельный вес продукции, выпускаемой от двух до десяти лет в общем объёме)
	Количество приобретённых (проданных) новых технологий
	Объём экспорта научно-технической продукции
	Коэффициент обновления оборудования, в т.ч. на базе принципиально нового

Показатели продуктового и ресурсного агрегата позволяют дать оценку выпускаемой продукции и её обеспеченности ресурсами всех видов, а также соответствия инновационной направленности системы. Перечень показателей всех агрегатов может изменяться в зависимости от изменений внешней среды, дополняться в зависимости от целей оценки, наличия необходимой информации и т.д.

⁶ А.Г.Ивасенко, Я.И.Никонова, А.О.Сизова Инновационный менеджмент: учебное пособие – М.: КНОРУС. 2009. – 416 с.

⁷ Термин «ТАТ» был впервые использован японскими компаниями и происходит от американского словосочетания «turn-around-time» - успевай поворачиваться)

В условиях формирования инновационной экономики главным содержанием научно-технической политики предприятий, в том числе и топливно-энергетического комплекса (ТЭК), становятся разработка и использование новых технологий и оборудования, обеспечивающих высокую экономическую эффективность.

На предприятиях топливно-энергетического комплекса в основном применяются технико-технологические инновации, так как они внедряются в производственно-хозяйственную деятельность в целях модернизации и обновления каких-либо технологических процессов и способствуют получению предприятием дополнительной прибыли посредством реализации произведенной на модернизированных мощностях продукции. Выделение из дохода, полученного в результате внедрения технико-технологических инноваций, именно той части, которая имела бы непосредственное отношение к инновациям является затруднительным. Следовательно, обычные методики оценки экономической эффективности инновационных проектов не могут в полной мере учесть все качественные и количественные детали применяемых технико-технологических инноваций, а также их внутреннюю природу.

Учитывая вышесказанное, мы в своем исследовании предлагаем методы оценки качества инновационной среды, а также методики оценки эффективности использования носителей инновационного потенциала и методов оценки эффективности инновационной деятельности предприятия основанную на выделении инновационной составляющей во всех сферах деятельности организации, так называемого мультифакторного подхода к объектам внутренней среды данных предприятий, т.е. проводится оценка как непосредственно подразделений НИОКР, так и производственной сферы, финансовой деятельности и т.д.

За основу методики был взят принцип годового исчисления экономического эффекта, равного сумме экономии производственных затрат, полученной от внедрения технико-технологических инноваций. На основе данного принципа была разработана усовершенствованная методика оценки экономической эффективности инновационной деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, использующая мультифакторный подход к объектам внутренней среды данных предприятий и учитывающая использование дифференцированных параметров недропользования. Ниже приведены основные формулы данной усовершенствованной методики (табл. 2).

Также, во II главе диссертационного исследования рассмотрено современное состояние развития и экономическая оценка предприятий ТЭК Узбекистана. Главной целью отраслей ТЭК является удовлетворение потребности экономики в продукции её предприятий и формирование через её взаимодействие с инновационной сферой её технико-технологического потенциала.

Таблица 2

**Усовершенствованные показатели, предлагаемые для оценки
эффективности научно-технических достижений на предприятиях
топливно-энергетического комплекса**

Показатель	Метод расчета	Условные обозначения
<p>Расчет экономического результата, учитывающий все виды затрат при использовании новой техники</p>	$\mathcal{E} = (Z'_{\sigma} \times A_{\sigma} + \Delta Z' \times \Delta A_n) - Z'_n \times A_n,$	<p>Z'_{σ} - приведенные затраты до внедрения новой техники; Z'_n - приведенные затраты производимой с использованием новой техники; A_{σ} - объем продукции (работ), производимой с использованием базовой техники или до внедрения новой техники; ΔA_n - дополнительный объем продукции (работ), полученной при использовании новой техники; $\Delta Z'$ - приведенные затраты на производство единицы дополнительной продукции (работы) при использовании заменяемой техники.</p>
<p>Коэффициент приведения долгосрочных затрат для базового и нового варианта технологии</p>	$K_{np1(2)} = \frac{1}{T_{a1(2)}}$	<p>$T_{a1(2)}$ – период полной амортизации объектов капиталовложений по базовому и новому вариантам технологии, определяемый принятой в отношении этих объектов амортизационной политикой, годы</p>
<p>Сумма годовых приведенных затрат, приходящаяся на единицу продукции, производимую с помощью базового и нового варианта технологии соответственно</p>	$Z_{np1(2)} = \frac{I_{тек1(2)} + K_{np1(2)} \cdot K_{в1(2)}}{V_{1(2)}}$	<p>$I_{тек1(2)}$ – годовая сумма текущих издержек, приходящаяся на единицу продукции, производимую с помощью базового и нового варианта технологии соответственно; $K_{np1(2)}$ – коэффициент приведения долгосрочных затрат для базового и нового варианта технологии соответственно, б/р; $K_{в1(2)}$ – общая величина капитальных вложений в освоение базового и нового варианта технологии соответственно; $V_{1(2)}$ – средний годовой объем производства продукции с помощью базового и нового варианта технологии соответственно, нат. ед.</p>
<p>Расчет годового экономического эффекта, в случае если внедряемая новая техника обеспечивает прирост продукции на экспорт</p>	$\mathcal{E} = (B'_{\sigma} \times K_{\sigma} - Z'_{\sigma}) \times A_{\sigma}$	<p>B'_{σ} - чистая валютная выручка от экспорта единицы продукции, импортная валюта; Z'_{σ} - приведенные затраты на производство и транспортировку до границы единицы экспортной продукции, тыс.сум; A_{σ} - объем экспортной продукции в результате внедрения новой техники в расчетном году, натуральные единицы</p>

<p>Расчет экономического эффекта от использования новой техники, в результате чего сокращается импорт аналогичных изделий или их заменителей из других стран</p>	$\mathcal{E}_{имп} = (C_{имп} \times K_{\epsilon} \times K_{кр} - Z'_{их}) \times A_{имп}$	<p>$C_{имп}$ - фактурная стоимость единицы, указанная в счете иностранного поставщика, в валюте поставщика;</p> <p>K_{ϵ} - коэффициент перевода иностранной валюты в национальную (тыс.сум), принимаемый по бюллетеню курсов иностранных валют (на момент заключения контракта);</p> <p>$K_{кр}$ - коэффициент кредитного влияния. Учитывается в случае использования банковского кредита на приобретение импортной техники;</p> <p>$Z'_{их}$ - приведенные затраты (цена) на отечественное производство единицы продукции (изделие), заменяющую импортную, тыс.сум;</p> <p>$A_{имп}$ - количество импортной продукции, заменяемой изделиями отечественного производства, натуральные единицы.</p>
--	--	--

В этом случае, инновационная деятельность отрасли выступает в своём узком смысле (востребованное рынком внедренное новшество, обеспечивающее качественный рост эффективности процессов или объёмов продукции) и в наибольшей степени определяет конкурентоспособность её продукции. В связи с этим, от результатов реформирования отраслей ТЭК в большой степени зависит состояние экономики в целом. Реформы в отраслях ТЭК шли параллельно с реформированием страны и были направлены на обеспечение топливной и энергетической независимости Узбекистана, а также обеспечение топливно-энергетическими ресурсами потребностей экономики страны (рис.1.).

Вместе с тем экономика Узбекистана является очень энергоёмкой по международным стандартам. Индекс ВВП на единицу энергопотребления (в постоянных ценах 2016 года ППС в долл. США за 1 кг нефтяного эквивалента) для Узбекистана в 2016 году был равен 1,5 долл. США за кг нефтяного эквивалента. Для сравнения аналогичный показатель в том же году для России – 3, Туркменистана – 1,7, США – 5,9, Швейцарии – 10,6, Сингапура – 12,5, Индонезии - 4,3. Это обусловлено использованием технологически устаревшего оборудования, высокой долей топливно-энергетических ресурсов в экспорте страны, сравнительно низкими ценами на электроэнергию и некоторые виды топлива, неадекватная система учета производства и потребления электроэнергии и энергетических ресурсов и др.⁸

⁸ Национальный доклад по Республике Узбекистан составлен в рамках проекта Европейской экономической комиссии ООН «Повышение синергетического эффекта национальных программ стран-членов СНГ по энергоэффективности и энергосбережению для повышения их энергетической безопасности». Автор: Джемшид Абдусаламов ГАК»Узбекэнерго». <https://www.twirpx.com/file/1636032/>



Рис.1. Поэтапный инструментарий реформирования отраслей ТЭК⁹

Учитывая вышесказанное, а также то, что топливно-энергетический комплекс является системообразующей структурой национальной экономики, которая может стимулировать экономический рост и, тем самым способствовать повышению благосостояния населения, мы исследовали взаимосвязь между развитием топливно-энергетического комплекса и валового внутреннего продукта с помощью математического моделирования и межстранового регрессионного анализа (на основе данных Всемирного экономического форума за 2007-2016 года). Данное исследование показало, что положительный рост так называемого индекса энергетической инфраструктуры

⁹ Построено автором

EAPI (Energy Architecture Performance Index) является важным для устойчивого роста ВВП, и в целом, для экономики страны.

Индекс EAPI в свою очередь, состоит из трех субиндексов: экономический рост и развитие (economic growth and development (EGD)), устойчивость окружающей среды (environmental sustainability - ENSUS), доступность и безопасность энергетики (energy access and security – ENAS), которые рассчитываются на основе девяти показателей (табл. 3).

Таблица 3

Показатели индекса производительности энергетической системы (EAPI)¹⁰

Объект энергетической системы	Показатель	Вычисляется на основе
экономический рост и развитие	Энергоинтенсивность	Использование энергетики на единицу ВВП
	Поддержка/барьеры роста	Стоимость импорта энергии (% ВВП) Стоимость экспорта энергетики (% ВВП)
	Доступность	Степень искусственного искажения цен на газولين (индекс) Степень искусственного искажения цен на дизель (индекс) Цены на электричество (\$США на кВт)
устойчивость окружающей среды	Соотношение источников топлива с низким содержанием углерода в энергетической смеси	альтернативная и атомная энергия (в % от общего использования энергии, включая биомассу)
	Влияние выбросов	Углеродные выбросы от производства энергии Выбросы метана в энергетическом секторе Выбросы нитрата в энергетическом секторе Средний расход топлива на легковые автомобили
доступ и безопасность энергетики	Уровень и качество доступа	Уровень электрификации (% населения) Качество поставки электроэнергии (1-7 баллов) Доля населения использующее твердого топлива для приготовления пищи
	Диверсифицированность электроснабжения	Диверсифицированность общего объема первичной энергоснабжения (индекс Херфиндаля)
	Самодостаточность	зависимость от импорта (импорт энергетики) диверсифицированность партнеров по импорту (индекс Херфиндаля)

Проведенный анализ позволил нам формализовать скаттер-диаграмму (рис. 2.) (от англ. Scatter – разброс), которая подтверждает наш вывод о том, что энергоэффективная инфраструктура энергетического комплекса тесно взаимодействует с развитием экономики и играет ведущую роль в росте национального ВВП.

¹⁰Составлено автором на основе данных Всемирного экономического форума за 2007-2017 года

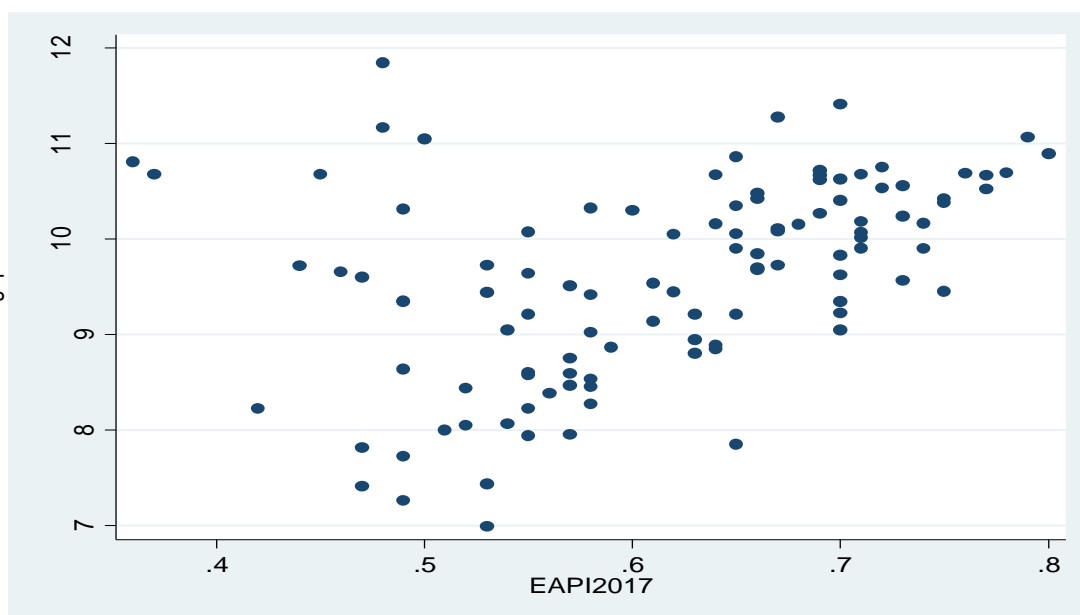


Рис. 2. Скаттер-диаграмма взаимосвязи ВВП на душу населения и индекса EAPI (energy architecture performance index) за 2017 г¹¹.

Основываясь на эмпирических моделях оценки влияния международных индексов и их составляющих, модель влияния индекса производительности энергетической системы (EAPI) и ее субиндексов на рост ВВП имеет следующий логарифмически-линейный вид:

$$\log(GDP_i) = \beta_0 + \beta_1 EGD_i + \beta_2 ENSUS_i + \beta_3 ENAC_i + \beta_4 POP_i + \beta_5 SURF_i + u_i, \\ i=1, \dots, 108$$

Зависимая переменная $\log(GDP_i)$ – логарифм значений ВВП на душу населения - среднее значение за 2009-2016 гг., независимые переменные EGD_i – субиндекс экономического роста и развития, $ENSUS_i$ – субиндекс устойчивости окружающей среды, $ENAC_i$ – субиндекс доступа и безопасности энергетики за 2016 г., $LPOP_i$ - логарифм количества населения страны i - среднее значение за 2009-2016 гг., $LSURF_i$ – логарифм значения размера территории страны, u_i – стандартная ошибка регрессий. Переменные $LPOP_i$ и $LSURF_i$ являются контрольными переменными для увеличения статистической устойчивости результатов (более подробно данная эконометрическая методика на основе дескриптивной статистики представлена в диссертации).

Анализ результатов регрессий показал, что влияние всех субиндексов производительности энергетической системы (EAPI) статистически значимые, а также имеют правильные знаки. Однако, результаты по $LSURF_i$ показали, что площадь страны не влияет на ВВП, что соответствует выводам других исследователей. Субиндекс экономического роста и развития влияет на рост ВВП, то есть увеличение данного субиндекса на одно стандартное отклонение (0,12 п.) повышает ВВП на 6,1 %. Субиндекс устойчивости окружающей среды негативно влияет на ВВП. Это можно объяснить, тем что этот показатель

¹¹ Разработано автором.

вычисляется на основе выбросов в окружающую среду и использования альтернативной энергией, которая является наиболее дорогой на сегодняшний день. Следовательно, охрана окружающей среды очень важный, но в то же время понижающий текущий экономический рост фактор в целях обеспечения устойчивости развития человечества. Наиболее высокое значение в экономическом развитии имеет субиндекс доступности и безопасности энергетики. Рост субиндекса на одно стандартное отклонение (0,17) повышает ВВП на 45%. Так как этот субиндекс охватывает уровень и качество электроснабжения, он показывает высокую значимость энергетической инфраструктуры. Показатель по количеству населения также имеет высокую статистическую значимость. Значит, в этом случае рост населения страны будет иметь негативное влияние на ВВП на душу населения. Когда мы делим на большее, получаем результат меньшее. Это объясняется тем, что скорость улучшения энергетической инфраструктуры является ниже естественного прироста населения рассматриваемых стран.

В третьей главе «Пути повышения экономической эффективности инновационной деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса» выявлены особенности и тенденции формирования инновационной среды в Узбекистане, механизм формирования и функционирования инфраструктуры инновационной деятельности и особенности государственного регулирования инновационной деятельностью в Республике Узбекистан, а также предложены меры по реформированию системы государственного регулирования инновационной среды, по повышению эффективности управления инновационной деятельностью, а также по совершенствованию механизма формирования и использования инновационного потенциала предприятий ТЭК Узбекистана.

Наши исследования в области разработки мер по повышению эффективности использования инновационного капитала позволило формализовать «Итерационную модель повышения эффективности инновационной деятельности на предприятиях топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан» (рис. 3).

Д

а

н

н

а Реализация модели будет способствовать правильному выбору приоритетов стратегии развития предприятий; выбору целевых ориентиров инновационного развития на среднесрочный и долгосрочные периоды; углублению процессов формирования деловой среды, способной обеспечить развитие конкуренции в отраслях ТЭК; более четкому определению необходимых стратегических мер исходя из специфики деятельности предприятия; активизации инновационной деятельности и повышению эффективности управления инновационной деятельностью (на государственном и отраслевом уровнях): создание рынка инновационного капитала; нормативно-правовое обеспечение; стимулирование внедрения инновационных разработок.



Рис. 3. Итерационная модель повышения эффективности инновационной деятельности предприятий ТЭК Узбекистана¹²

Условные обозначения к рис.3.:

1. Принятие специальной программы развития конкуренции на рынке инновационного капитала; 2. Формирование тематики актуальных (приоритетных) инновационных разработок; 3. Постоянный мониторинг выполнения намеченных целей; 4. Плановое обеспечение сбалансированного спроса и предложений инновационных разработок; 5. Формирование перечня необходимых для отрасли, обеспеченных спросом, инновационных разработок; 6. Мониторинг своевременных разработок и внедрение инновационных разработок; 7. Нормативно-правовое обеспечение инновационной системы Узбекистана; 8. Принятие законодательства об охране интеллектуальной собственности, результатов инновационных разработок от их использования; 9. Совершенствование кадровой политики; 10. Переход от управления затратами к управлению результатами от внедрения инновационных разработок; 11. Увеличение объемов финансирования инновационных разработок; 12. Формирование отраслевой системы премирования за создание и внедрение инновационных разработок; 13. Активизировать процесс омоложения научных кадров; 14. Регламенты систематического проведения аттестации научных и научно-производственных кадров; 15. Внедрение стандартов по оценке интеллектуальной собственности и результатов внедрения инновационных разработок; 16. Создание системы долевого финансирования инновационной деятельности; 17. Создание организации по охране интеллектуальной собственности, результатов инновационных разработок от их использования; 18. Снижение налогового бремени и законодательное закрепление налоговых льгот при внедрении собственных инновационных разработок; 19. Обеспечение доступа к кредитным ресурсам; 20. Стимулирование экспорта; 21. Переход от управления затратами к управлению результатами инновационной деятельности; 22. Увеличение финансирования инновационных исследований.

¹² Разработано автором.

За анализируемый период отраслями ТЭК было получено прибыли от реализации продукции в размере 28,6 трлн.сум, а её годовой размер увеличился на 38,6%. По электроэнергетике за этот период получено прибыли от реализации продукции 7,8 трлн.сум и годовая сумма увеличилась в 2015 году против 2008 года в 3,2 раза, а по топливной промышленности, соответственно, 20,8 трлн.сум, годовое увеличение составило лишь 2,9%.

Однако положение предприятий ТЭК осложняется сохранением на протяжении всего анализируемого периода дебиторской задолженности, составляющей в электроэнергетике порядка половины, а в топливной промышленности - более 70% всех текущих (оборотных) активов и, связанной с этим, кредиторской задолженности. Также на уровень рентабельности предприятий ТЭК оказывает большое давление так называемые ресурсные налоги. Учитывая тот факт, что одним из важнейших аспектов обеспечения инновационного развития предприятий ТЭК является наличие достаточных финансовых ресурсов для создания и внедрения инновационных разработок, мы предлагаем в качестве одного из путей решения данной проблемы механизм снижения налогового бремени предприятий энергетического комплекса в целях высвобождения дополнительных ресурсов для активизации инновационной деятельности на данных предприятиях. Это особенно актуально для добывающих предприятий нефтегазовой отрасли Узбекистана.

Как было сказано выше, наибольшее влияние на деятельность компании оказывают ресурсные налоги, в т.ч. налог за пользование недрами. На долю этих налогов приходится почти 40% всех платежей или около 60% платежей без НДС и акцизов. Ресурсные налоги учитываются в себестоимости, то есть уменьшают общий финансовый результат до уплаты налогов. В среднем за последние 5 лет к общему финансовому результату до уплаты налогов налоги, учитываемые в себестоимости уменьшили прибыль почти на 101 %, в их числе более 65 % - налог за пользование недрами. При этом, если ресурсные налоги, в 2012 году составляли более 72 % полученной прибыли, в том числе налог за пользование недрами – более 50 %, то в 2016 году они составляли уже более 100 % к уровню прибыли до уплаты налогов, а налог за пользование недрами – 76 %.

Для количественной оценки фискальных режимов в мировой практике пользуются таким показателем как доля изъятий государства. Он оценивается как отношение налогов к прибыли (доходу) до их уплаты.

Использование такого параметра не случайно: налоговая система должна соотноситься с экономической эффективностью. Если эффективное до уплаты налогов месторождение становится неэффективным после его уплаты, то налоговая система становится неадекватной, поскольку делает инвестиции в нефтегазодобычу неэффективными. Уровень, при котором предприятие становится инвестиционно непривлекательным, является 100% и выше.

По предприятиям Общества все налоги к 2016 году почти в 3,5 раза превысили предельный уровень, а без НДС и акцизов – в 2,4 раза, имея при этом явную тенденцию к росту (рис. 4).

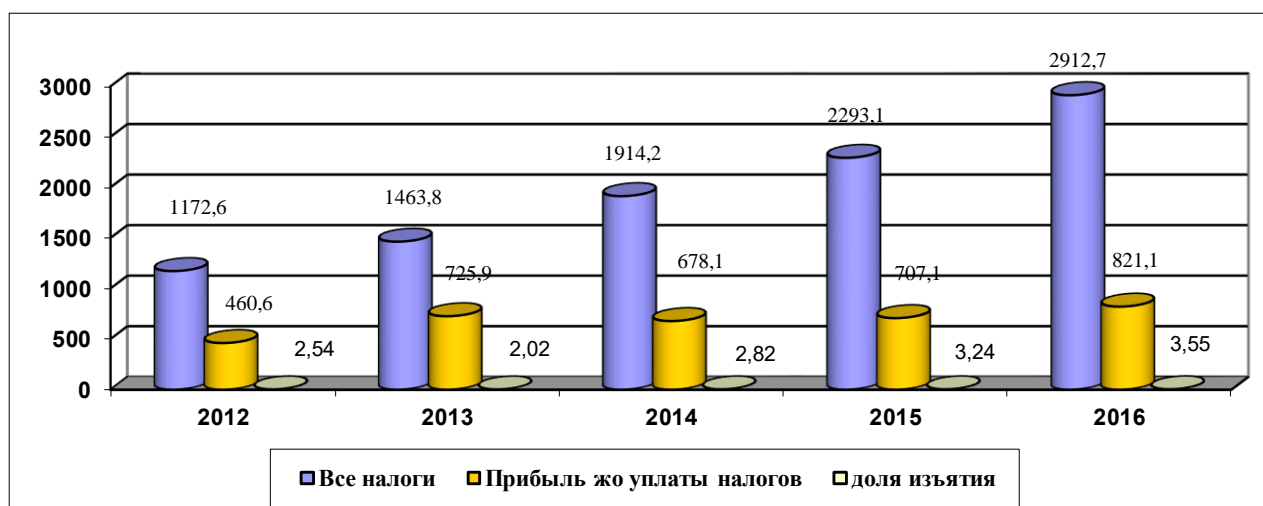


Рис. 4. Динамика доли изъятия государством средств в виде налогов (в процентах к прибыли до уплаты налогов по добывающим предприятиям АО «Узнефтегаздобыча»)

Анализ степени корреляционной зависимости балансовой прибыли и ресурсных налогов показал, что ее уровень достаточно велик – 90 %.. Эти параметры характеризуют достаточно надежную и устойчивую связь (табл. 4).

Таблица 4

Степень корреляционной зависимости балансовой прибыли от ресурсных налогов

Балансовой прибыли от ресурсных налогов	0,903931
Балансовой прибыли от налога за пользование недрами	0,708138
Балансовой прибыли от налога на землю	0,631298
Балансовой прибыли от налога на имущество	0,920143

Такая степень связи позволяет достаточно точно определить размер изменения балансовой прибыли в зависимости от изменений ресурсных налогов.

Принимая во внимание достаточно высокую связь ресурсных налогов с финансовыми результатами, прослеживается неодинаковое их воздействие на предприятия. Здесь большую роль играет величина разрабатываемых месторождений, качество извлекаемых ресурсов, их количество, условия разработки и, наконец, техническая оснащенность и месторасположение.

Суть вопроса состоит в том, что существующая система налогообложения безнадежно отстала и не обеспечивает стимулирования наращивания добычи углеводородов. По всей республике для предприятий нефтегазовой отрасли применяются единые ставки налога за пользование недрами, не учитывающие условия добычи. В результате, предприятия с трудноизвлекаемыми запасами (особенно добывающие нефть) становятся убыточными. Учитывая такое положение, нами предлагается дифференциация ставок этого налога.

Корректирующие коэффициенты в зависимости от расположения месторождений (удаленности от инфраструктуры – транспортных развязок) устанавливаются в пределах от 1 до 0. В зависимости от степени разработки

применяется один из двух коэффициентов: на начальной и на завершающей стадиях. На начальной стадии поправочный коэффициент равен 0, то есть освобождение от уплаты налога.

На завершающей стадии разработки применяется поправочный коэффициент, имеющий значение менее 1 – то есть в сторону понижения базовой ставки – в зависимости от степени выработки запасов, определенной по данным последнего официально опубликованного баланса запасов. Для новых месторождений предлагается установить налоговые освобождения или нулевую ставку на первые 3 года с начала добычи (на период освоения). На протяжении всего срока разработки (кроме начального этапа) к месторождениям применяются поправочные коэффициенты к базовой ставке налога (табл. 5).

Таблица 5

Проект поправочных коэффициентов

Факторы	Значение	Коэффициент	Значение	Коэффициент	Значение	Коэффициент	Значение	Коэффициент	Значение	Коэффициент
1. Время разработки (лет)	До 3 лет	0	3-8	0,5	8-15	1	15-20	0,9	Свыше 20	0,5
2. Выработанность (%)	Менее 70	1	70-80	0,7	80-90	0,5	90-95	0,2	Более 95	0
3. Среднесуточный дебит - нефтяной скважины (т/ на скважину)	Более 20	1	10-20	0,7	5-10	0,5	1-5	0,3	Менее 1	0
- газоконденсатной скважины по нефти (тыс.м ³ /скважину)	Более 300	1	300-200	0,8	100-200	0,6	10-100	0,4	Менее 10	0,2
- газоконденсатной скважины по конденсату (т / на скважину)	Более 10	1	5-10	0,8	2,5-5	0,6	1-2,5	0,4	Менее 1	0,2
4. Уровень обводненности - нефтяных скважин	До 50	1	50-60	0,8	60-70	0,6	70-80	0,4	80-90	0,2
- газовых скважин (г/м ²)	До 10	1	Более 10	0,6						
5. Уровень насыщения серой - нефти (%)	До 2	1	2-3	0,75	3-9	0,5	Свыше 9	0,2		
- газа (мольных %)	До 1	1	1-2	0,5	Более 2	0,3				
- конденсата (%)	До 1	1	1-2	0,5	Более 2	0,3				
6. Уровень вязкости нефти	Легкая	1	Парафиновая	0,75	Смолистая	0,5				
7. Глубина залегания (км)	До 1	1	1-2	0,8	2-3	0,6	3-4	0,45	Более 4	0,3

Приведем пример расчета ставки по условному месторождению (табл. 6).

Таблица 6

**Условный расчет ставки налога за пользование недрами,
скорректированной на поправочные коэффициенты**

Факторы корректировки ставки	Уровень фактора	Базовая ставка	Коррективы по поправочным коэффициентам		Окончательная ставка
			Размер корректировки	Расчет корректировки	
2. Глубина залегания (м)	960	20%	1	$20 \times 1 = 20,0$	2,33
3. Время разработки (лет)	15		0,9	$20 \times 0,9 = 18,0$	
4. Выработанность (%)	80		0,2	$18,0 \times 0,2 = 3,6$	
5. Среднесуточный дебит нефтяной скважины (т/ на скважину)	70		1	$3,6 \times 1 = 3,6$	
6. Уровень обводненности (%)	60		0,8	$3,6 \times 0,8 = 2,88$	
7. Уровень насыщения сероводородом (%)	7		0,9	$2,88 \times 0,9 = 2,59$	
Итого	Произведение всех значений коэффициентов = 0,1166		0,9	$2,59 \times 0,9 = 2,33$	
			$20 \times 0,1166 = 2,33$		

Внедрение на практике дифференцированного подхода даже к одному виду налога (налогу за пользование недрами) позволит в целом по добывающим предприятиям Общества поднять рентабельность (отношение прибыли к затратам) более, чем в 8 раз (с 3,2% до 27,4%, полные расчеты приведены в диссертации). Данный механизм снижения налогового бремени для предприятий ТЭК, в целях высвобождения дополнительных финансовых ресурсов которые могут быть направлены на активизацию инновационной деятельности и роста инновационного потенциала предприятий энергетического комплекса, был передан для обсуждения подготовки к внедрению в АО «Узбекнефтегаздобыча». Расчетный экономический эффект от предложения составит 54,6 млрд. сум.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В результате диссертационного исследования были сделаны следующие выводы и рекомендации:

1. Исследованы научно-теоретические основы эффективного развития деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса, выявлены методологические принципы развития инновационной деятельности, а также

определена роль инноваций и их категориальная сущность в условиях формирования инновационной экономики.

2. Исследовано современное состояние развития научно-технического потенциала предприятий ТЭК Узбекистана, дана его экономическая оценка, а также рассмотрены особенности государственного регулирования инновационной деятельности данных предприятий.

3. Сформулированы закономерности инновационной деятельности в условиях формирования инновационной экономики, раскрывающие сущность инновационного пространства, в виде процессов эффективного развития предприятий, способствующих приобретению количественных и качественных характеристик по мере развития взаимодействия субъектов и объектов инновационной среды.

4. Определены пути совершенствования механизма формирования и развития научно-технического и инновационного потенциалов предприятий ТЭК Узбекистана, что позволило разработать итерационную модель повышения эффективности инновационной деятельности данных предприятий.

5. На основе межстранового регрессионного анализа исследована взаимосвязь между развитием топливно-энергетического комплекса и ростом валового внутреннего продукта, что позволило, с помощью математического моделирования разработать методику определения влияния эффективного развития топливно-энергетического комплекса на рост внутреннего валового продукта, учитывающий минимизацию негативного воздействия на рост ВВП одного из трех субиндексов энергетической инфраструктуры (EAPI) - субиндекса экологической устойчивости (ENSUS).

6. Разработана усовершенствованная методика оценки экономической эффективности деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса на основе мультифакторного подхода к объектам внутренней среды данных предприятий и учитывающая использование дифференцированных параметров недропользования.

7. Комплексный анализ проблем эффективного развития деятельности предприятий отраслей ТЭК показал, что на уровень рентабельности предприятий энергетического комплекса оказывает большое давление ресурсные налоги. Учитывая тот факт, что одним из важнейших аспектов обеспечения эффективного развития предприятий является наличие достаточных финансовых ресурсов, предлагается, в качестве одного из путей решения данной проблемы, механизм снижения налогового бремени предприятий энергетического комплекса в целях высвобождения дополнительных денежных ресурсов для активизации и интенсификации деятельности данных предприятий. Внедрение на практике дифференцированного подхода даже к одному виду налога (налог за пользование недрами) позволит в целом по добывающим предприятиям АО «Узбекнефтегаз» поднять рентабельность более, чем в 8 раз.

**ONE-TIME ACADEMIC COUNCIL ON THE BASIS
OF SCIENTIFIC COUNCIL NO. DSc.27.06.2017.1.16.01
FOR THE AWARD OF SCIENTIFIC DEGREES
AT TASHKENT STATE UNIVERSITY OF ECONOMICS**

TASHKENT STATE TECHNICAL UNIVERSITY

ALLAEVA GULCHEHRA ZHALGASOVNA

**EFFECTIVE DEVELOPMENT OF ACTIVITY
OF FUEL AND ENERGY COMPLEX ENTERPRISES**

08.00.03 - Economy of the industry

**DISSERTATION ABSTRACT
of the doctor of philosophy (PhD) in economic sciences**

TASHKENT-2018

The theme of dissertation of the doctor philosophy (Ph.D.) was registered at the Higher Attestation Commission at the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan under No. B2018.3.PhD/Iqt85.

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

The abstract of dissertation is posted in three languages (Uzbek, Russian and resume in English) on the website (www.tdiu.uz) and the website of «Ziyonet» information and educational portal (www.ziyonet.uz.)

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

Official opponents: **Kodirov Abdurashid Majidovich**
Doctor of Economics, Professor
Muratova Shokhista Nimatullaevna
Doctor of Philosophy (PhD) in Economic sciences

Leading organization: **Tashkent Institute of Chemical Technologies**

The defense of the dissertation will take place «___»_____ 2018 at _____ at the meeting of one-time Scientific council No. DSc.27.06.2017.1.16 01 at Tashkent State University of Economics (Address: 100003, Tashkent, Islom Karimov street, 49. Tel.: (+998 71) 239-28-72; fax: (+998 71) 239-42-51; e-mail: tdiu@tdiu.uz

The doctoral dissertation can be reviewed at the Information Recourse Centre of Tashkent State University of Economics (is registered under No._____. Address: 100003, Tashkent, Islom Karimov street, 49 Tel.: (998 71) 239-28-72.

Abstract of dissertation sent out on «_____» _____ 2018.

(mailing report No. _____ on «_____» _____ 2018).

B.Vu.Xodiyev

Chairman of one-time scientific council at the Scientific Committee for awarding academic degrees, Doctor of sciences of Economics, Professor

A.N.Samadov

Scientific Secretary of one-time Scientific Council at the Scientific Council for the award scientific degree, Candidate of Sciences, Associate Professor

B.T.Salimov

Chairman of one-time scientific council at the Scientific Committee for awarding academic degrees, Doctor of sciences of Economics, Professor

RESUME (abstract of the PhD dissertation)

The aim of the research work is to develop proposals and recommendations for the effective development of enterprises of the fuel and energy complex of Uzbekistan.

The objects of the research work are enterprises of the fuel and energy complex of the Republic of Uzbekistan.

The subject of the research work is the organizational and economic activities of enterprises of the fuel and energy complex of the Republic of Uzbekistan, as well as economic relations in the market of fuel and energy products and services.

The scientific novelty of the research work is as follows:

The methodology for assessing the efficiency of enterprises of the fuel and energy complex was improved on the basis of a multifactor approach to the objects of the internal environment of these enterprises;

The methods for evaluating the efficiency of the fuel and energy complex enterprises were improved based on the use of differentiated parameters of subsoil use, taking into account the set of conditions for the efficiency of development of deposit;

An iterative model for increasing the efficiency of innovation activity, taking was developed into account the introduction of innovative products and technological developments in the scientific and practical activities of enterprises in the fuel and energy sector;

The methodology for determining the impact of the efficient development of the fuel and energy complex was improved on the growth of the gross domestic product, taking into account the minimization of the negative impact on GDP growth of one of the three sub-indexes of the energy infrastructure (EAPI) - the sub-index of environmental sustainability (ENSUS).

Introduction of research results. Based on the developed proposals aimed at the effective development of enterprises of the fuel and energy complex:

An improved methodology for assessing the efficiency of enterprises of the fuel and energy complex was implemented on the basis of a multifactorial approach to the objects of the internal environment of these enterprises and taking into account differentiated subsoil use parameters that take into account the set of conditions for the effectiveness of field development in the scientific and practical activities of JSC «O'zLITIneftgaz», «Shurtanneftgaz» LLC and «Shurtan» Gas Chemical Complex, and also included in the guidance document RH 39.0-137: 2017 «SCIENTIFIC AND TECHNICAL PRODUCTION, Estimation of economic efficiency of scientific and technical achievements» (the act of introduction No.6 from 25.10.2017, reference No.24/948 from March 6, 2018 and a reference No.24/798 from February 22, 2018). The introduction of this proposal allowed evaluating the economic efficiency of innovative developments and scientific and technical achievements in the organization of all activities of fuel and energy companies;

The «Iterative model of increasing the efficiency of innovation activity at enterprises of the Republic of Uzbekistan» and the methodology for determining the impact of the effective development of the fuel and energy complex on was

introduced the growth of the gross domestic product, taking into account the minimization of the negative impact on GDP growth of one of the three sub-indexes of the energy infrastructure (EAPI) - the sub-index of environmental sustainability (ENSUS) in the scientific and production activities of Institute of Geology and Exploration of Oil and Gas Fields («IGIRNIGM») JSC (act of implementation № 281GA-4-1451 from 27.08.2018). The introduction of these proposals allowed to correctly choosing the target targets for the effective development of the organizational and economic activities of the enterprise, intensify the innovation activity, and also enabled the enterprise to increase the efficiency of its innovative capacities by 21%.

Proposals to improve the mechanism for levying taxes on the use of subsoil on the basis of reducing the tax burden in the practical activities of «Uzbekneftegazdobycha» JSC were introduced (act of implementation No.6 of October 25, 2017). Introduction of scientific research results contributes to reducing the tax burden, which allows saving the financial resources for the development of innovative activities of the fuel and energy complex of the republic. The economic effect of the introduction of these proposals is 54.6 billion sums;

Structure and volume of the dissertation. The dissertation consists of an introduction, 3 chapters, conclusion, list of used literature and applications. The volume of the dissertation is 150 pages.

ЭЪЛОН ҚИЛИНГАН ИШЛАР РЎЙХАТИ
СПИСОК ОПУБЛИКОВАННЫХ РАБОТ
LIST OF PUBLISHED WORKS

I бўлим (I часть; I part)

1. Аллаева Г.Ж. Развитие энергетических ресурсов РУз. // Иқтисодиёт ва таълим. – Тошкент, 2014.- №5. – Б. 64-67. (08.00.00; №11)
2. Аллаева Г.Ж. Роль топливно-энергетического комплекса в устойчивом развитии экономики Республики Узбекистан. // Иқтисодиёт ва таълим. – Тошкент, 2016.- №6. – Б. 24-28. (08.00.00; №11)
3. Аллаева Г.Ж. Приоритетные направления государственной политики повышения энергоэффективности инновационных технологий в энергетике Узбекистана. // Бизнес-эксперт.– Тошкент, 2016. – №2. – Б. 105-109.(08.00.00; №3)
4. Аллаева Г.Ж. Потенциал использования возобновляемых источников энергии в Республике Узбекистан. // «Иқтисодиёт ва инновацион технологиялар» илмий электрон журнали, 2016. - № 3, май-июнь. (08.00.00; №10)
5. Аллаева Г.Ж. Факторы повышения экономической эффективности при внедрении инновационных технологий на предприятиях ТЭК Республики Узбекистан. // «Иқтисодиёт ва инновацион технологиялар» илмий электрон журнали, 2016. - № 3, май-июнь. (08.00.00; №10)
6. Аллаева Г.Ж. Формирование энергоэффективной структуры промышленного производства как фактор долгосрочного роста экономики Узбекистана. // Иқтисодиёт ва таълим. – Тошкент, 2016.- №5. – Б. 59-64. (08.00.00; №11)
7. Аллаева Г.Ж. Методологические принципы синергетики в использовании инновационного капитала. // Экономический вестник Узбекистана. Аналитический журнал, № 5, 2016 г. Б. 96-99. (08.00.00; № 1)
8. Аллаева Г.Ж. Роль НХК «Узбекнефтегаз» в экономическом развитии топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан. // Бизнес-эксперт.– Тошкент, 2017. – №1. – Б. 92-95.(08.00.00; №3)
9. Аллаева Г.Ж. Проблемы формирования и развития инновационной энергетики в Республике Узбекистан. Проблемы современной экономики. Евразийский международный научно-аналитический журнал. № 3, 2016 г. Санкт-Петербург, Россия. (08.00.00; № 21)
10. Allaeva G.J. The model of reforming of electric power of Uzbekistan. // International Journal of Economics Commerce and Management. Vol. 5, 2017, Electronic journal, UK. (GIF – 6,5)
11. Аллаева Г.Ж. Развитие инновационной электроэнергетики на базе концепции «Умные сети». // Тежамкорликнинг концептуал асослари ва унинг ижтимоий-иқтисодий шарт-шароитлари мавзусидаги Республика олий уқув юртлиарио илмий-амалий анжуманининг илмий-амалий материаллари. Тошкент-2015, б. 180-182.
12. Аллаева Г.Ж. Роль инвестиций в развитии энергетической промышленности РУз. // Тежамкорликнинг концептуал асослари ва унинг ижтимоий-иқтисодий шарт-шароитлари мавзусидаги Республика олий уқув

юртлариаро илмий-амалий анжуманининг илмий-амалий материаллари. Тошкент-2015, б. 180-182.

13. Аллаева Г.Ж. Приоритетные направления государственной политики повышения энергоэффективности инновационных технологий в ТЭК РУз. // 10-я Международная конференция по проблемам горной промышленности, строительства и энергетики. Материалы конференции. Том 2. Россия. Тула-Минск-Донецк, 6-7 ноября 2014 г. Стр. 399-406.

14. Аллаева Г.Ж. Перспективы инновационного развития топливной базы энергетики Узбекистана. // Опыт прошлого – взгляд в будущее. 6-я Международная научно-практическая конференция молодых ученых и студентов. Материалы конференции. Тула, Россия 2 – 3 ноября 2016 г. С. 232-237.

II бўлим (II часть; II part)

15. Аллаева Г.Ж. Инновационный потенциал топливно-энергетического комплекса Республики Узбекистан. //Монография. - Ташкент, «Fan va texnologiyalar», 2017. - 160 стр.

16. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. «Инновационная энергетика: возобновляемые источники энергии». // «Проблемы энерго-и ресурсосбережения» журналы. – Тошкент, 2012. - № 3, - Б. 111-120.

17. Аллаева Г.Ж. «Инновационная энергетика: умные электрические сети» // «Проблемы энерго-и ресурсосбережения» журналы. – Тошкент, 2012. - № 3, - Б. 103-107.

18. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Перспективные технологии в электроэнергетике – основа энергосбережения и энергетической безопасности Узбекистана. // Спец. выпуск журнала «Проблемы энерго-и ресурсосбережения». Тошкент 2013, - Б. 208-212.

19. Allaeva G.J., Gaipova M.T. Prospects of innovative power engineering of Uzbekistan: «Smart» electric networks-smart grid. // Научно-методический и теоритический журнал «Социосфера» №4, 2014. С. 85-88.

20. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Энергосбережение как фактор повышения эффективности при внедрении инновационных технологий на предприятиях ТЭК. // Проблемы энерго- и ресурсосбережения. Журнал № 4, 2014 г. С. 105-109.

21. Аллаева Г.Ж. «Потенциал энергоэффективности альтернативных источников энергии в РУз.» // Проблемы энерго- и ресурсосбережения. Журнал № 4, Ташкент 2016, с. 306- 308.

22. Аллаева Г.Ж., Ибрагимова С.А. Основные факторы устойчивого развития энергетической отрасли Республики Узбекистан. // Проблемы энерго- и ресурсосбережения. Научный журнал № 3-4, 2016 г. С. 74-79.

23. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Главные направления реформирования электроэнергетики Республики Узбекистан. // Проблемы энерго-и ресурсосбережения. Научный журнал № 3-4, 2016 г. С. 74-79.

24. Allaeva G.J. Economic policy of energy efficiency in the Republic of Uzbekistan. European applied science. Scientific journal, № 1, 2016. Austria/ P. 93-94.

25. Аллаева Г.Ж. «Возобновляемые источники энергии и перспективы их развития.» Международная научно-практическая конференция «Инновация-2013». Тезисы докладов.– Ташкент, 2013. – С. 137-138.
26. Аллаева Г.Ж. Экономический потенциал использования инновационных технологий в ТЭК Республики Узбекистан. // Международные Плехановские чтения, февраль 2015г. С. 212-215.
27. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Ресурсосберегающие технологии как фактор устойчивого роста экономики Узбекистана. // 30 международных Плехановские чтения. Москва. 10-11 февраля 2017 г. С. 225-226.
28. Аллаева Г.Ж. «Инновационные технологии в ТЭК РУз». // Иктисодиетни модернизациялаш шароитида молия бозорини ривожлантириш истикболлари. Ташкент 2012. Республика илмий-амалий конференцияси материаллари тўплами. Бет 119-120.
29. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. «Инновационная энергетика Узбекистана». // «Энергетика глазами молодежи.» IV Международная научно-техническая конференция. Новочеркасск. Сборник статей. 14-18 октября 2013. С. 283-286.
30. Аллаева Г.Ж. Потенциал использования нетрадиционных источников энергии в РУз.. // Международная научно-техническая конференция «Проблемы и пути инновационного развития горно-металлургической отрасли»: Научная статья. Сборник статей. Ташкент 2014. С. 306-308.
31. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Роль государства в реформировании ТЭК РУз. // Международная научно-техническая конференция «Проблемы и пути инновационного развития горно-металлургической отрасли»: Научная статья. Сборник статей. Ташкент 2014. С. 144-147.
32. Аллаева Г.Ж. Развитие маркетинга на предприятиях электроэнергетики РУз. // «Ишлаб чиқариш соҳасида маркетинг фаолияти самарадорлигини ошириш муаммолари» мавзусидаги Республика илмий-амалий анжуманининг илмий маколалар ва маруза тезислари тўплами. Тошкент 2014, б. 283-285.
33. Аллаева Г.Ж., Махкамова М.А. Процессы модернизации и энергосбережения на предприятиях ТЭК РУз. // «Иктисодиетни модернизациялашнинг жаҳон тажрибаси ва миллий иктисодиетдаги хусусиятлари» мавзусидаги Республика илмий-амалий конференцияси материаллари тўплами. Тошкент 2015, б. 44-47.
34. Аллаева Г.Ж. Роль топливно-энергетического комплекса в устойчивом развитии экономики Республики Узбекистан. // Материалы VII Международной молодёжной научно-технической конференции 19–23 сентября ТОМ III, Казань 2016, Россия: Научная статья. С. 142-145.
35. Аллаева Г.Ж. Энергоэффективные технологии на предприятиях ТЭК Узбекистана. // Пути усиления привлечения инвестиций в реальный сектор экономики на основе дальнейшего совершенствования корпоративного управления компаниями республики и повышения их конкурентоспособности. Материалы республиканской научно-практической конференции Филиала РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина в г. Ташкенте. Ташкент – 2016, с. 26-32.

Автореферат «_____» журнали тахририятида тахрирдан ўтказилди

Босишга рухсат этилди: _____ 2018 йил.
Бичими 60x84 ¹/₁₆, «Times New Roman»
гарнитурда рақамли босма усулида босилди.
Шартли босма табоғи 3,75. Адади: 100. Буюртма: № _____.

Ўзбекистон Республикаси ИИВ Академияси,
100197, Тошкент, Интизор кўчаси, 68.

«АКАДЕМИЯ НОШИРЛИК МАРКАЗИ»
Давлат унитар корхонасида чоп этилди.