



O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI PREZIDENTINING QARORI

2023 yil « 12 » _____ мая _____

№ПП-157

О мерах по совершенствованию системы ведения учета добычи, переработки и реализации природного газа и жидкого углеводорода

В целях обеспечения ведения точного учета объемов природного газа и количества жидкого углеводорода, совершенствования порядка расчетов в нефтегазовой отрасли, цифровизации сферы газоснабжения, бесперебойной поставки энергоресурсов потребителям, а также своевременности поступлений в Государственный бюджет:

1. Согласиться с предложением Министерства экономики и финансов и Министерства энергетики об установке электронных приборов онлайн-учета на всех точках приема и передачи природного газа, внедрении единой автоматизированной системы движения природного газа путем интеграции указанных приборов онлайн-учета с информационными системами налоговых органов в целях ведения точного учета объема природного газа.

2. Утвердить:

Сводный перечень точек приема и передачи природного газа, в которых устанавливаются современные электронные приборы учета, согласно приложению № 1;

Перечень точек приема и передачи природного газа, в которых устанавливаются хроматографы, согласно приложению № 2;

Перечень газоизмерительных станций, дополнительно строящихся на территории республики, согласно приложению № 3;

«Дорожную карту» по ведению точного учета природного газа путем полной автоматизации процессов от добычи до поставки конечным потребителям согласно приложению № 4.

3. Установить, что с 1 октября 2023 года установка на точках приема и передачи природного газа **хроматографов и электронных приборов учета**, включенных в государственный реестр, предприятиями, оказывающими услуги по транспортировке (транзиту) природного газа по трубам через территорию Республики Узбекистан, и их интеграция с информационными системами налоговых органов является обязательной.

Принять к сведению, что к предприятиям, занимающимся добычей, переработкой, транспортировкой и реализацией природного газа и жидкого углеводорода, не осуществившим интеграцию электронных приборов учета, установленных на коммерческих узлах учета, с информационными системами налоговых органов, применяются меры ответственности, установленные статьей 227¹ Налогового кодекса Республики Узбекистан.

4. Налоговому комитету в срок до 1 июля 2023 года внедрить информационную систему в целях внесения необходимых сведений о договорах реализации природного газа и жидкого углеводорода. При этом создать возможность внесения конфиденциальных сведений по данным договорам в специальную защищенную информационную систему Налогового комитета.

Определить источником финансирования разработки, технического обслуживания, содержания и совершенствования информационной системы, предусмотренной настоящим пунктом, **Специальный фонд Налогового комитета.**

5. Установить порядок, в соответствии с которым с 1 октября 2023 года:

а) предприятия, занимающиеся закупкой и реализацией природного газа и жидкого углеводорода, вносят необходимые сведения о договорах реализации природного газа и жидкого углеводорода в информационную систему Налогового комитета.

При этом в информационную систему договоров реализации природного газа и жидкого углеводорода вносятся сведения, необходимые для исчисления и оплаты налогов, в том числе сведения о виде, номере, дате договора, виде (марке), размере и цене товаров, единице измерения, форме расчета и сроках исполнения;

б) **электронные счета-фактуры** договоров реализации природного газа и жидкого углеводорода формируются на основе сведений, внесенных в информационную систему Налогового комитета по данными договорам.

6. Министерству энергетики совместно с Налоговым комитетом в срок **до 1 января 2024 года** обеспечить ведение АО «Узбекнефтегаз», АО «UzGasTrade», АО «Худудгазтаъминот», участниками соглашений о разделе продукции, а также совместными и иностранными предприятиями расчетов за объемы природного газа посредством **единой автоматизированной системы движения природного газа**, создаваемой Министерством энергетики, а также внедрить автоматическое формирование и направление организациям, принимающим природный газ, **электронных счетов-фактур** на основе сведений вышеуказанной системы.

7. Министерству энергетики совместно с Министерством экономики и финансов, Узбекским агентством технического регулирования при Министерстве инвестиций, промышленности и торговли в срок **до 1 июля 2023 года** пересмотреть и внедрить на практике нормативы, устанавливающие нормы технологических потерь и объем природного газа, используемый для собственных нужд на всех этапах.

8. Возложить на министра экономики и финансов Кудбиева Ш.Д. и министра энергетики Мирзамахмудова Ж.Т. персональную ответственность за эффективную организацию исполнения настоящего постановления.

Обсуждение хода исполнения настоящего постановления, осуществление координации и контроля за деятельностью ведомств, ответственных за его исполнение, возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан Арипова А.Н.

**Президент
Республики Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент

Приложение № 1
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 12 мая 2023 года № ПП–157

Сводный перечень
точек приема и передачи природного газа, в которых устанавливаются современные электронные приборы учета

млн сумов

№	Наименование предприятия	Количество приборов учета, подлежащих установке (штук)	Необходимые средства	из них	
				для приобретения	для установки
Всего		20	4 186	148 911	9 259
I.	АО "Узбекнефтегаз"	17	3 842	1 921	1 921,00
II.	АО "Узтрансгаз"	3	344	339	5,09
III.	АО "Худудгазтаъминот"	129 550	153 983	146 651	7 333
3.1.	Оптовые потребители	0	0	0	0
3.2.	Население	129 550	153 983	146 651	7 333

Примечание: срок установки электронных приборов учета - до 1 июля 2023 года.

**Перечень
точек приема и передачи природного газа, в которых устанавливаются хроматографы**

млн сумов

№	Наименование управления	Состояние установки хроматографов		Необходимые средства
		действующие	подлежащие установке	
Всего		4	35	59 325
1-й этап (до 1 октября 2023 года)				
I.	АО "Узбекнефтегаз"	4	11	18 645
1.1.	Шуртанское НГДУ	0	5	8 475
1.2.	Мубарекский ГПЗ	1	0	0
1.3.	Газлийское НГДУ	1	2	3 390
1.4.	Устюртское ГДУ	1	3	5 085
1.5.	Шуртанский ГХК	1	0	0
1.6.	Мубарекское НГДУ	0	1	1 695
2-й этап (до 1 декабря 2023 года)				
II.	АО "Узтрансгаз"	0	24	40 680
2.1.	Газоизмерительная станция "114 км"	0	1	1 695
2.2.	ТЗУ 614 км МГ САЦ	0	1	1 695
2.3.	Крановый узел "190 км" МГ Шуртан-Шерабад	0	1	1 695
2.4.	Газоизмерительная станция "5 км" МГ Мубарек-Каган	0	1	1 695
2.5.	Газоизмерительная станция "50" км МГ Мубарек-Зирабулак 1200	0	4	6 780
2.6.	Газоизмерительная станция "Каган-Газли 1"	0	1	1 695
2.7.	Газоизмерительная станция "Каган-Газли-2"	0	1	1 695
2.8.	Газораспределительная станция "Бухара-1" (ХБК)	0	1	1 695
2.9.	Газоизмерительная станция "287 км" МГ Газли-Чимкент	0	1	1 695
2.10.	Газоизмерительная станция "116 км" МГ ДБСТ	0	1	1 695
2.11.	Газоизмерительная станция "209 км" МГ БГР-ТБА	0	1	1 695
2.12.	Газоизмерительная станция "Касан"	0	1	1 695
2.13.	Газоизмерительная станция "526 км" МГ БГР-ТФАА (Таш ГРЭС 2 оч.)	0	1	1 695
2.14.	Газораспределительная станция "Ширин" (Бекабад)	0	1	1 695
2.15.	Газоизмерительная станция "493 км" МГ ДБСТ	0	1	1 695
2.16.	Газоизмерительная станция "МГ Янгиер-Ташкент"	0	1	1 695
2.17.	Газоизмерительная станция "17 км" МГ Янгиер-Ахангаран	0	1	1 695
2.18.	КС Ахангаран	0	1	1 695
2.19.	ЗУ СПХГ Ходжаабад	0	1	1 695
2.20.	Запланированная газоизмерительная станция в КС "Акчалак"	0	1	1 695
2.21.	Запланированная газоизмерительная станция в КС "Каракалпакия"	0	1	1 695

**Перечень
газоизмерительных станций, дополнительно строящихся
на территории республики**

№	Наименование объекта
1.	Газоизмерительная станция "Дарялик"
2.	Газоизмерительная станция "Бейнеу"

Примечания:

1) ответственные за строительство газоизмерительных станций - Министерство энергетики, АО "UzGasTrade" и АО "Узтрансгаз";

2) срок строительства газоизмерительных станций - до 1 октября 2024 года;

3) Совет Министров Республики Каракалпакстан несет ответственность за выделение в месячный срок АО "Узтрансгаз" пустующей земельной площади, находящейся в резерве Республики Каракалпакстан, для строительства газоизмерительной станции в порядке, установленном законодательством;

4) Министерство цифровых технологий несет ответственность за обеспечение до 1 октября 2024 года интернет-связью территорий строительства газоизмерительных станций;

5) финансирование работ по проектированию, строительству и оснащению газоизмерительных станций осуществляется АО "UzGasTrade" и АО "Узтрансгаз" за счет выделения до 1 июня 2023 года собственных средств в размере 150 млрд сумов на основе конкретных расчетов.

«ДОРОЖНАЯ КАРТА»
по ведению точного учета природного газа путем полной автоматизации процессов от добычи до поставки
конечным потребителям

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
I. В сфере добычи и переработки				
1.	Установка электронных приборов учета во всех точках приема природного газа при оприходовании природного газа перерабатывающими предприятиями от газодобывающих предприятий, а также интеграция приборов учета в информационную систему Налогового комитета.	<p>1. Инвентаризация всех приборов учета, установленных в точках приема природного газа перерабатывающих предприятий.</p> <p>2. Установка современных электронных приборов учета в точках, где они не установлены.</p> <p>3. Интеграция в информационную систему Налогового комитета всех действующих и устанавливаемых новых электронных приборов учета.</p> <p>4. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.</p>	<p>1 июня 2023 года</p> <p>1 октября 2023 года</p> <p>1 ноября 2023 года</p> <p>В рамках проекта</p>	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков)

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
2.	Установка хроматографов в точках передачи природного газа на магистральные газовые системы.	<p>1. Обеспечение автоматической передачи в порядке опытного эксперимента сведений хроматографов, установленных в точках приема и передачи природного газа посредством магистрального газопровода, на электронные приборы учета.</p> <p>2. Получение заключения заинтересованных сторон по сведениям, переданным из хроматографов на электронные приборы учета, по результатам опытного эксперимента.</p> <p>3. Проведение тендера по закупке хроматографов на основе полученных заключений.</p> <p>4. Заключение договоров по результатам тендера.</p> <p>5. Обеспечение установки 35 хроматографов в коммерческих узлах учета магистрального газопровода.</p> <p>6. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.</p>	<p>1 июня 2023 года</p> <p>15 июня 2023 года</p> <p>1 июля 2023 года</p> <p>1 сентября 2023 года</p> <p>1 января 2024 года</p> <p>В рамках проекта</p>	<p>АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков),</p> <p>АО «Узтрансгаз»,</p> <p>АО «UzGasTrade»</p>
3.	Внедрение порядка внесения сведений актов распределения природного газа в информационную систему ведения учета природного газа Налогового комитета	1. Разработка инструкции о внесении сведений из актов, имеющихся в системе, в информационную систему Налогового комитета.	1 июня 2023 года	АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков), Налоговый комитет (Мирзаев)

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
	до пятого числа месяца, следующего за отчетным.	2. Обеспечение автоматического внесения сведений актов в информационную систему на основе инструкции.	Постоянно	
4.	Разработка нормативно-правовых и нормативных актов, устанавливающих порядок учета природного газа во всех процессах от добычи до поставки.	<p>1. Проведение полной инвентаризации нормативно-правовых и нормативных актов.</p> <p>2. Разработка конкретных предложений о совершенствовании нормативно-правовых и нормативных актов с изучением опыта передовых зарубежных государств.</p> <p>3. Разработка нормативно-правовых и нормативных актов, устанавливающих порядок учета природного газа, норм использования для собственных нужд и технологических потерь.</p>	<p>1 июня 2023 года</p> <p>15 июня 2023 года</p> <p>1 января 2024 года</p>	<p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов),</p> <p>Налоговый комитет (Мирзаев),</p> <p>Узэнергоинспекция (Агзамов),</p> <p>Узбекское агентство технического регулирования (Саттаров),</p> <p>АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков),</p> <p>АО «Узтрансгаз»,</p> <p>АО «UzGasTrade»,</p> <p>АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)</p>
II. В сфере транспортировки				
5.	Поэтапная установка современных электронных приборов учета оптовым потребителям и населению, а также выдача заключения о соответствии или несоответствии техническим	1. Определение количества электронных приборов учета газа, установленных на газопроводах.	1 июля 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков),

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
	и функциональным требованиям электронных приборов учета «AutoPilot» и «AutoPilot Pro», установленных в точках поставки природного газа.	<p>2. Разработка и утверждение технического задания на замену приборов учета газа.</p> <p>3. Проведение в установленном порядке тендера по закупке современных и не имеющих недостатков в программном обеспечении электронных приборов учета и закупка приборов учета.</p> <p>4. Установка и интеграция с информационной системой налоговых органов современных и не имеющих недостатков в программном обеспечении электронных приборов учета.</p> <p>При этом предоставление разрешения на внесение изменений в программное обеспечение электронных приборов учета с информированием Налогового комитета.</p> <p>5. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.</p>	<p>1 августа 2023 года</p> <p>1 октября 2023 года</p> <p>1 января 2024 года</p> <p>В рамках проекта</p>	<p>АО «UzGasTrade», АО «Узтрансгаз», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов), ГУП «Центр кибербезопасности» (Мирзаев), Узбекское агентство технического регулирования (Саттаров), Узэнергоинспекция (Агзамов), Налоговый комитет (Мирзаев)</p>
6.	Установка потоковых хроматографов в смешивающихся точках газовых потоков магистральных газопроводов АО «Узтрансгаз» и точках приема, передачи,	1. Определение точек приема, передачи и транзита природного газа на газопроводах планируемой установки хроматографов.	1 июля 2023 года	АО «Узтрансгаз»

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
	транзита природного газа между структурными подразделениями или организациями.	2. Проведение тендера по закупке хроматографов. 3. Обеспечение выделения необходимых средств для закупки потоковых хроматографов за счет собственных средств предприятий. 4. Заключение договоров по результатам тендера. 5. Закупка и установка хроматографов, подлежащих установке.	1 августа 2023 года 15 августа 2023 года 1 сентября 2023 года 1 января 2024 года	
7.	Установка электронных приборов учета и хроматографов в точках входа (выхода) в магистральные газотранспортные системы газоизмерительных станций «Дарялик» и «Бейнеу», а также их интеграция с информационными системами налоговых органов.	1. Разработка мер по строительству новых газораспределительных сетей магистральных газопроводов на территории Республики Узбекистан вместо газораспределительных сетей «Дарялик» и «Бейнеу», расположенных на территории соседних государств. 2. Разработка технико-экономических обоснований строительства газоизмерительных станций. 3. Проведение конкурсных (тендерных) торгов по строительству и оснащению газоизмерительных станций. 4. Всестороннее содействие сотрудничеству между операторами соседних государств, специализированных на транспортировке, хранении	1 июля 2023 года 1 августа 2023 года 15 августа 2023 года 1 июня 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узтрансгаз» Министерство иностранных дел (Саидов), АО «Узтрансгаз»

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
		<p>и транзите природного газа и АО «Узтрансгаз» в строительстве газоизмерительных станций.</p> <p>При этом предусматривается оформление въездных виз для зарубежных специалистов, участвующих в строительстве газоизмерительных станций, без взыскания консульских сборов и сборов в счет возмещения фактических расходов в установленном порядке.</p> <p>5. При перевозке по заказам и возврате устройств и оснастки, техники, машин и механизмов, строительных материалов, оборудования и других товаров для строительства газоизмерительных станций организация при необходимости чартерных воздушных перевозок по территории Республики Узбекистан и через транзитные страны.</p> <p>6. Установка электронных приборов учета и хроматографов в точках входа (выхода) газоизмерительных станций.</p> <p>7. Интеграция электронных приборов учета, установленных на газоизмерительных станциях, с информационными системами Налогового и Таможенного комитетов.</p>	<p>В рамках проекта</p> <p>В рамках проекта</p> <p>1 января 2024 года</p> <p>1 февраля 2024 года</p>	<p>АО «Узбекистон темир йуллари» (Хасилов), АО «Uzbekistan Airways» (Худайкулов), АО «Узтрансгаз»</p> <p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узтрансгаз», Налоговый комитет (Мирзаев),</p>

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
		8. Обеспечение интернет-связью территорий строительства газоизмерительных станций. 9. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.	1 сентября 2023 года В рамках проекта	Министерство цифровых технологий (Шерматов)
8.	Замена устройств передачи связи, установленных на электронных приборах учета, и обеспечение полной передачи сведений.	1. Инвентаризация устройств, не имеющих возможности передачи связи. 2. Замена на современные устройства передачи связи. 3. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.	1 июля 2023 года 1 октября 2023 года В рамках проекта	АО «Узтрансгаз», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)
III. В сфере реализации				
9.	Пересмотр нормативных актов, используемых для ведения учета газа (решения, приказы, положения, порядок, инструкции, стандарты).	Создание рабочей группы для пересмотра нормативных актов, используемых для ведения учета газа (решения, приказы, положения, порядок, инструкции, стандарты), и внесение предложений в Кабинет Министров.	1 июня 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов), АО «Узтрансгаз», Узбекское агентство технического регулирования (Саттаров), Налоговый комитет (Мирзаев)

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
10.	<p>Обеспечение АО «Узтрансгаз» поступления в онлайн-режиме ежедневных сведений с электронных приборов учета в корпоративную информационную систему «АСКУГ Юр» АО «Худудгазтаъминот», внедренную для ведения учета природного газа, потребленного оптовыми потребителями.</p> <p>Полная интеграция корпоративной информационной системы «АСКУГ Юр» АО «Худудгазтаъминот» в информационную систему налоговых органов.</p> <p>Обеспечение внедрения корпоративной информационной системы «АСКУГ Юр» АО «UzGasTrade» – АО «Худудгазтаъминот» в деятельность АО «UzGasTrade» и обеспечение ее интеграции в информационную систему налоговых органов.</p>	<p>1. Разработка и согласование технических решений по обеспечению поступления ежедневных сведений в систему «АСКУГ Юр».</p> <p>2. Передача ежедневных сведений с приборов учета газа на ГТС в систему «АСКУГ Юр» на основе утвержденных технических решений.</p> <p>3. Совместная разработка и согласование технических решений для передачи сведений с системы «АСКУГ Юр» в систему Налогового комитета.</p> <p>4. Проведение тестирования передачи сведений на основе технических решений.</p> <p>5. Передача ежедневных сведений с системы «АСКУГ Юр» Налоговому комитету на основе технических решений.</p> <p>6. Полная интеграция сведений корпоративной информационной системы «АСКУГ Юр» АО «Худудгазтаъминот» (договора, лимиты, сверхлимитное использование, денежные платежи, дебиторско-кредиторская задолженность, потери и другие) в информационную систему налоговых органов.</p>	<p>15 июля 2023 года</p> <p>1 октября 2023 года</p> <p>1 августа 2023 года</p> <p>1 сентября 2023 года</p> <p>1 октября 2023 года</p> <p>1 сентября 2023 года</p>	<p>АО «Узтрансгаз», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)</p> <p>АО «Узтрансгаз», АО «UzGasTrade», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов), Налоговый комитет (Мирзаев)</p> <p>АО «UzGasTrade», АО «Узтрансгаз», Налоговый комитет (Мирзаев)</p>

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
11.	<p>Пересмотр на основе международных требований и внедрение в практику нормативов, устанавливающих нормы технологических потерь и объема природного газа, используемого для собственных нужд на всех этапах.</p> <p>При этом изучение опыта наиболее передовых государств, внедривших международные требования, с созданием рабочей группы, состоящей из специалистов.</p>	<p>1. Пересмотр на основе международных требований и внедрение в практику нормативов, устанавливающих нормы объема природного газа на всех этапах от добычи до реализации конечному потребителю.</p> <p>2. Направление в служебную командировку рабочей группы, состоящей из специалистов, в развитые зарубежные государства для изучения аналогичных нормативов.</p>	<p>1 октября 2023 года</p> <p>1 июня 2023 года</p>	<p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов), Министерство экономики и финансов (Кудбиев), Узбекское агентство технического регулирования (Саттаров)</p>
12.	<p>Разработка порядка внесения в информационную систему Налогового комитета сведений о договорах реализации природного газа и жидкого углеводорода предприятиями, осуществляющими реализацию природного газа и жидкого углеводорода, а также приобретающими их.</p>	<p>1. Разработка порядка внесения в информационную систему Налогового комитета сведений о договорах реализации природного газа и жидкого углеводорода.</p> <p>2. Внесение данного порядка в Кабинет Министров.</p>	<p>15 июля 2023 года</p>	<p>Налоговый комитет (Мирзаев), АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов), АО «UzGasTrade», АО «Узтрансгаз»</p>
IV. По соглашениям о разделе продукции, а также совместным и иностранными предприятиям				
13.	<p>Передача природного газа на переработку, установка в точках прямой передачи АО «Узтрансгаз» и интеграция в информационную систему Налогового комитета электронных приборов учета и потоковых хроматографов субъектами, совместными и иностранными предприятиями, осуществляющими</p>	<p>1. Проведение инвентаризации электронных приборов учета, установленных на коммерческих узлах учета (в точках входа и выхода).</p> <p>2. Определение точек установки хроматографов на экспортных, импортных и транзитных узлах учета и разработка технических условий.</p>	<p>1 июля 2023 года</p> <p>1 июля 2023 года</p>	<p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков), АО «UzGasTrade», АО «Узтрансгаз»,</p>

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
	<p>деятельность в рамках соглашений о разделе продукции.</p> <p>Координация и разработка совместно с инвесторами нормативных актов, устанавливающих нормы технологических потерь и объема природного газа, используемого для собственных нужд на всех этапах, в рамках будущих договоров (реализации, транспортировки, доставки и переработки за счет комиссионных) на предприятиях, осуществляющих деятельность в рамках соглашений о разделе продукции.</p>	<p>3. Приобретение и ввод в эксплуатацию потоковых хроматографов.</p> <p>4. Интеграция всех электронных приборов учета в информационную систему Налогового комитета.</p> <p>5. Координация и доработка совместно с инвесторами нормативных актов, устанавливающих нормы технологических потерь и объема природного газа, используемого для собственных нужд, на предприятиях, осуществляющих деятельность в рамках соглашений о разделе продукции в рамках действующих договоров.</p> <p>6. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.</p>	<p>1 января 2024 года</p> <p>1 января 2024 года</p> <p>1 сентября 2023 года</p> <p>В рамках проекта</p>	<p>АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов),</p> <p>Налоговый комитет (Мирзаев)</p>
14.	<p>Переработка в перспективе соглашений о разделе продукции и приложений к ним в соответствии с требованиями времени в сотрудничестве с Министерством экономики и финансов, а также инвесторами.</p>	<p>1. Проведение полной инвентаризации нормативных актов, разработанных членами Управляющего комитета.</p> <p>2. Разработка конкретных предложений о совершенствовании нормативных актов с изучением опыта передовых зарубежных государств.</p> <p>3. Внесение изменений и дополнений о совершенствовании действующих нормативных актов по согласованию</p>	<p>1 мая 2024 года</p> <p>1 июля 2024 года</p> <p>1 августа 2024 года</p>	<p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов),</p> <p>Министерство экономики и финансов (Кудбиев)</p>

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
		с Министерством экономики и финансов, инвесторами.		
15.	Пересмотр и утверждение форм финансовой и налоговой отчетности, представляемой предприятиями, осуществляющими деятельность в рамках соглашений о разделе продукции.	<p>1. Проведение переговоров со сторонами соглашений о разделе продукции о пересмотре форм финансовой и налоговой отчетности, представляемой предприятиями, осуществляющими деятельность в рамках соглашений о разделе продукции.</p> <p>2. Разработка соответствующих документов о внесении изменений в формы финансовой и налоговой отчетности.</p>	<p>1 сентября 2024 года</p> <p>1 ноября 2024 года</p>	<p>Налоговый комитет (Мирзаев), Министерство энергетики (Мирзамахмудов), Министерство иностранных дел (Саидов)</p> <p>Налоговый комитет (Мирзаев), Министерство энергетики (Мирзамахмудов)</p>
VI. Другие меры цифровизации				
16.	Внедрение функционирующей в режиме онлайн системы «SCADA» по выявлению и оперативному предотвращению различных случаев аварий в процессе добычи, переработки и транспортировки природного газа.	<p>1. Создание при реализации проекта Межотраслевой рабочей группы (Кабинет Министров, Генеральная прокуратура, Министерство энергетики, Министерство экономики и финансов, АО «Узтрансгаз») по изучению мирового опыта.</p> <p>2. Ознакомление с мировым опытом.</p> <p>3. Разработка и утверждение Межотраслевой рабочей группой концепции реализации проекта.</p>	<p>1 июня 2023 года</p> <p>1 июля 2023 года</p> <p>1 сентября 2023 года</p>	<p>Министерство энергетики (Мирзамахмудов), Министерство экономики и финансов (Кудбиев), АО «Узтрансгаз»</p>

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
		<p>4. Разработка технического задания на реализацию проекта в соответствии с концепцией и проведение его экспертизы с получением заключения.</p> <p>5. Отбор подрядчика для разработки технико-экономического обоснования.</p> <p>6. Внесение в Кабинет Министров предложения о целесообразности внедрения в практику разработанного технико-экономического обоснования.</p> <p>7. Финансирование данных мероприятий за счет собственных средств предприятий.</p>	<p>1 декабря 2023 года</p> <p>1 января 2024 года</p> <p>1 марта 2024 года</p> <p>В рамках проекта</p>	
17.	Обеспечение автоматического направления сведений на электронные приборы учета и формирования актов в электронной форме в АО «Узбекнефтегаз», АО «Узтрансгаз», АО «UzGasTrade», совместных и зарубежных предприятиях.	Определение и реализация мер по автоматическому направлению сведений на электронные приборы учета и формированию актов в электронной форме на данных предприятиях.	1 октября 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков), АО «Узтрансгаз», АО «UzGasTrade»
18.	Разработка и интеграция с информационными системами заинтересованных министерств и ведомств информационной системы по внедрению Единого электронного реестра фактов правонарушений, в том числе потребителей, умышленно регулярно нарушающих правила пользования природным газом.	<p>1. Подготовка предложений о внедрении данного реестра и порядка.</p> <p>2. Ознакомление с мировым опытом.</p> <p>3. Внесение подготовленных предложений в Кабинет Министров.</p>	1 августа 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), Министерство цифровых технологий (Шерматов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков),

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
	<p>При этом предусматривается ведение данного реестра Министерством энергетики и использование внесенных в него сведений заинтересованными министерствами и ведомствами в качестве критерия оценки рисков.</p> <p>Внедрение порядка вознаграждения физических лиц, представивших сведения о нарушении правил пользования природным газом.</p>			АО «UzGasTrade», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)
19.	Обеспечение территорий, на которых установлены электронные приборы учета, качественной интернет-связью, а также полного и своевременного поступления сведений с устройств связи в единую автоматизированную систему движения природного газа.	<p>1. Обеспечение территорий, на которых установлены электронные приборы учета, интернет-связью.</p> <p>2. Внедрение поступления сведений с устройств связи в единую автоматизированную систему движения природного газа.</p>	1 июля 2023 года	Министерство энергетики (Мирзамахмудов), Министерство цифровых технологий (Шерматов), АО «Узтрансгаз», АО «UzGasTrade», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)
20.	Установление Счетной палатой постоянного контроля за исполнение мер, определенных в настоящем постановлении.	1. Закрепление за предприятиями, осуществляющими добычу, переработку и реализацию природного газа, двух работников Счетной палаты для проведения контроля за исполнением мер, определенных в настоящем постановлении.	В одно-дневный срок	Счетная палата (Турабов), АО «Узбекнефтегаз» (Сидиков), АО «Узтрансгаз», АО «UzGasTrade», АО «Худудгазтаъминот» (Эшмуратов)

№	Наименование мер	Форма реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
		<p>2. Осуществление Счетной палатой анализа хода исполнения мер, определенных в настоящем постановлении, и контрольных функций в пределах своих полномочий.</p> <p>3. Внесение в Администрацию Президента Республики Узбекистан информации о результатах проведения контроля.</p>	<p>Постоянно</p> <p>Ежемесячно до конца 2023 года</p>	

