

ПРОТОКОЛ № 3
голосования членов технической рабочей группы
по рассмотрению и согласованию проекта Справочника по НДТ
«Добыча нефти и газа»

г. Астана

«05» октября 2022 г.

Во исполнение протокольного решения Заседания № 6 от 16.09.2022 г. технической рабочей группы по разработке Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» (далее - ТРГ), была организована процедура голосования на веб-портале справочников НДТ: <http://ndt.igtipc.org/>, с установленными сроками: с 26 сентября 2022 года по 18:00 3 октября 2022 года (по времени г.Астана).

На рассмотрение и утверждение путем голосования Членов ТРГ, предоставлены следующие документы:

- проект Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа».

В соответствии с пунктом 34 приказа Председателя Правления НАО «МЦЗТИП» от 09.12.2021г. №143-21П «Об утверждении Положения о деятельности технических рабочих групп по вопросам разработки справочников по наилучшим доступным техникам, его состава и квалификационных требований к нему» (далее - Положение), общее количество Членов ТРГ имеющие право голоса составляет 24 человека. В соответствии с пунктом 41 главы 4 Положения представители Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, ТОО «Тарбагатай Мунай», Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.», не имеет права голоса.

По итогам голосования подсчитано количество голосов:

- «За» - 19 голоса;
- «Против» - 5 голосов. (Приложение 1)

Список полноправных членов ТРГ (имеющие право голоса), принявших участие в голосовании и решение голосования приведен ниже.

№	ФИО	Организация	Решение
1.	Шаханов Данияр Ануарбекович	Республиканское государственное учреждение «Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан»	За (без замечаний) *
2.	Аманиязов Бакытжан Турдыевич	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	Против
3.	Койшыбаев Жасулан Жакаевич	Республиканское государственное учреждение "Комитет санитарно-эпидемиологического контроля	За (без замечаний) *

№	ФИО	Организация	Решение
		Министерства здравоохранения Республики Казахстан	
4.	Ибрашов Жандос Рустембекович	Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие «Казгермунай»	За (без замечаний) *
5.	Керемкулов Аскар Вахитович	Акционерное общество «Эмбамунайгаз»	За (без замечаний) *
6.	Нурмагамбетов Сайран Сансызбаевич	Товарищество с ограниченной ответственностью «КАЗАХТУРКМУНАЙ»	За (без замечаний) *
7.	Ешманов Нурлан Хасанович	Акционерное общество «Озенмунайгаз»	За (без замечаний) *
8.	Кустова Людмила Сергеевна	Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКОЭКСПЕРТ»	За
9.	Идрисова Эльмира Каировна	Товарищество с ограниченной ответственностью «КМГ Инжиниринг»	Против
10.	Колушпаева Анар Тойганбаевна	Учреждение образования «Алматы Менеджмент Университет»	За
11.	Алишева Жанат Нуркуатовна	«Институт горного дела им. Д.А.Кунаева»	За (без замечаний) *
12.	Бельгибеков Ербулан Тулегенович	Товарищество с ограниченной ответственностью «Епвеско»	За
13.	Мустафина Вера Владиленовна	Объединение юридических лиц «Казахстанская ассоциация по управлению отходами «KazWaste»	Против
14.	Умышев Диас Райбекович	Некоммерческое акционерное общество «Казахский национальный исследовательский технический университет имени К.И. Сатпаева»	За
15.	Баймаганова Алия Кадыровна	Объединение юридических лиц «Ассоциация экологических организаций Казахстана»	За (без замечаний) *
16.	Калмыков Дмитрий Евгеньевич	Общественное объединение – «Карагандинский областной экологический музей»	За (без замечаний) *
17.	Пак Олег Алексеевич	Объединение юридических лиц «Казахстанский союз химической промышленности»	За (без замечаний) *
18.	Муратбаев Талгатбек Манарбекович	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизщевройл»	Против
19.	Исмаилов Абдулахат Абдукаримович	Акционерное общество «Казахстанско-Британский технический университет»	За
20.	Маликова Лаура Алмасбековна	Объединение индивидуальных предпринимателей и юридических	За (без замечаний) *

№	ФИО	Организация	Решение
		лиц «Саморегулируемая организация «Ассоциация практикующих экологов»	..
21.	Глазырин Сергей Александрович	Товарищество с ограниченной ответственностью «ЕСО AIR»	За (без замечаний) *
22.	Орынғалиев Аслан Абдрахманович	Товарищество с ограниченной ответственностью «СТ Solutions»	За
23.	Ташимов Дияс Талгатбекович	Объединение юридических лиц "Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KazEnergy"	Против
24.	Даярдиева Жанаргуль Сериковна	Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Ақтобе"	За (без замечаний) *

* в соответствии с пунктом 41 главы 4 Положения «... В случае непредставления голоса членом ТРГ к проекту справочника по НДТ в течение срока голосования проект справочника по НДТ считается им согласованным без замечаний.». В этой связи, 16 членами ТРГ материалы согласованы без замечаний.

По итогам голосования РЕШЕНО:

1) По результатам голосования проект Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» в соответствии с пунктом 33 Положения считать согласованным большинством голосов Членов ТРГ с учетом обоснования, приведенного в Приложении 1 к настоящему протоколу;

2) Направить проект Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» на рассмотрение Комитетом НДТ.

Руководитель ТРГ по НДТ
«Добыча нефти и газа»

Т. Альмагжанов

Секретарь ТРГ по НДТ
«Добыча нефти и газа»

Ж. Жумаши

Согласовано
Руководитель Бюро НДТ

Б. Абенев

№	Ф.И.О.	Организация	Замечания/предложения	Обоснование Бюро НДТ
1.	Мустафина Вера Владимировна	Объединение юридических лиц "Казахстанская ассоциация по управлению отходами "KazWaste"	<p>Замечания/предложения</p> <p>В проекте НДТ в должной мере не раскрыты сведения по управлению отходами. Подробное письмо направлено на электронную почту МПЗТ</p> <p>1) в проекте НДТ в должной мере не раскрыты сведения по управлению отходами (накопление отходов на месте их образования, сбор, транспортировка, восстановление и удаление отходов и другие вспомогательные операции). Текст проекта НДТ составлен без учета введения в действие нового «Классификатора отходов». Исползуется устаревший подход к классификации отходов (в настоящее время исключены уровни опасности отходов, понятия «красный», «янтарный» и «зеленый» уровни опасности в настоящее время <i>не используются</i>, изменена кодировка видов отходов и т.д.).</p> <p>В соответствии со статьей 329 Экологического Кодекса Республики Казахстан образователи и владельцы отходов должны применять <i>иерархию мер</i> по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами.</p> <p>Часть терминов и определений в части управления отходами, приведенных и используемых в проекте НДТ не соответствуют требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан либо в настоящее время не применяются (например, «размещение», «отходы производства и потребления», «рекуперация отходов»).</p>	<p>Обоснование Бюро НДТ</p> <p>Не принимается.</p> <p>Принимая во внимание что, представленные комментарии содержат тематику посвященную управлению, обращению, утилизации отходов производства, сообщаем следующее.</p> <p>В настоящий момент, Бюро НДТ проводит работы по КГА по тематикам: управления, восстановления, утилизации, хранения и захоронению отходов производства, в связи с чем, в целях исключения дублирования техник, данный вопрос не был включен в разрабатываемый проект Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа»</p> <p>Одновременно сообщаем что данные вопросы и ответы были озвучены на Заседании ТРГ № 2 проведенного 28 марта 2022 г. по разработке Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» при утверждении Структуры и Раздела «Область применения» Справочника по НДТ.</p> <p>Разработчиками были учтены положения Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики</p>

	<p>Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 августа 2021 года № 23903), согласно которому отходы классифицируются как опасные, неопасные и зеркальные отходы. При этом, принимая во внимание что КТА в нефтегазодобывающих предприятиях проводились в период 2019-2021 гг. использованная в проекте Справочника по НДТ информация о классификации отходов была получена из данных КТА, а также представленной проектной документации непосредственно самих предприятий.</p> <p>Согласно п. 5 ст. 338 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, отнесенные к опасным или неопасным и к определенному коду классификатора отходов производится владельцем отходов самостоятельно.</p> <p>На основании изложенного, а также, с целью исключения разночтений с проектной документацией промышленных предприятий в проекте справочника были представлены данные от промышленных предприятий. Касательно, комментария к «используемой Терминологии» не представлены аргументы данного факта, группа экспертов повторно проведет</p>	<p>2) не ясно с какой целью в тексте проекта приводятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - таблица 1.6 «Количество образования отходов по отраслям за период 2000–2020 годы»; - таблица 1.7 «Образование промышленных и опасных отходов и уровень их переработки» с отражением общедоступных данных Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по образованию промышленных и опасных отходов и уровню их переработки за период 2010–2020 гг. по всем отраслям промышленности. <p>В соответствии с пп. 2) пункта 4 параграфа 2 постановления Правительства Республики Казахстан от 28 октября 2021 года № 775 «Об утверждении Правил разработки, применения, мониторинга и пересмотра справочников по наилучшим доступным техникам» справочники по наилучшим доступным техникам содержат: описание основных экологических проблем, характерных для области применения наилучших доступных техник, включая текущие уровни эмиссий, объемов образования, накопления и захоронения отходов</p> <p>Сведения об объемах образования и объемах переработки отходов в указанных таблицах конкретно для нефтегазовой отрасли отсутствуют, а остальные приведенные сведения по отходам <i>не имеют никакого отношения к сфере добычи нефти и газа.</i></p>	
--	--	--	--

	<p>анализ на применяемую терминологию и орфографические ошибки.</p> <p>Отмечаем, что в преамбуле 4 раздела указывается: «Раздел не охватывает исчерпывающий перечень техник. Могут использоваться другие техники при условии обеспечения уровня защиты окружающей среды.»</p> <p>Принимаем во внимание что «Биологическое разложение» не всегда требует, проведение дополнительных операций в отличии от химический, физико-химический, термического метода, данная техника является наиболее актуальной, в связи с чем была представлена в проекте Справочника по ИДТ.</p>
<p>3) в таблице 1.8 «Соотношение удельных показателей образования и размещения каждого вида отходов при минимальных и максимальных значениях суммарного образования отходов» приведены сведения по «удельным показателям образования и размещения отхода на единицу выпуска конечной продукции», не ясно какой именно продукции (газа или нефти?). Современно очевидно, что при добыче нефти будет образовываться большее количество отходов чем при добыче газа. В связи с чем данная таблица абсолютно не информативна и не несет никакой смысловой нагрузки. Кроме того, при составлении таблиц правильнее было бы указывать объемы образования с учетом градаций, т.е. от большего к меньшему. При этом еще раз отмечаем, что термин «размещение» не соответствует требованиям Экологического Кодекса РК.</p> <p>Также сообщаем, что в соответствии со статьей 317 Экологического Кодекса РК загрязненные земли в их естественном залегании, включая неснятый загрязненный почвенный слой и снятые загрязненные почвы не относятся к отходам.</p>	<p>4) на стр. 64 проекта справочника утверждается, что на специально оборудованных полигонах размещаются: нефтешлам, лом черных металлов и аккумуляторные багарей, что не соответствует требованиям Экологического Кодекса РК, в том числе и принципу иерархии. Лом черных металлов и аккумуляторные багарей должны утилизируются, но никак не захораниваться.</p>

	<p>Также на указанной странице приведены сведения о том, что основными отходами нефтегазодобывающей отрасли являются: буровой шлам, вынутый загрязненный грунт, нефтешламы, твердые бытовые отходы, строительные отходы. Данное утверждение не соответствует действительности и показывает поверхностный подход к разработке раздела по управлению отходами. В процессе добычи нефти и газа основными видами отходов являются: отработанные буровые растворы на водной основе, буровой шлам бурового раствора на водной основе, отработанный буровой раствор на нефтяной основе, буровой шлам бурового раствора на нефтяной основе, отработанные рассолы, нефтесодержащий шлам и т.д.</p>
	<p>5) наименование раздела 4.7 «Организация работ по переработке и утилизации отходов» не соответствует его содержанию. В разделе рассматриваются только «Биологическое разложение отходов» и «Использование нефтесодержащих шламов и/или отходов в качестве коксового сырья». Также не ясно в связи с чем раздел назван 4.7.1 Методы управления отходами (Биологическое разложение отходов). В соответствии со статьей 319 Экологического Кодекса РК под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления, а не только биологическое разложение.</p>

		<p>Также сообщаем, что помимо биологического метода переработки бурового шлама существуют и другие методы, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - химический метод базируется на использовании растворителей, таких как легкокипящие парафины, газовый конденсат, и других легких углеводородов. Смысл переработки заключается в растворении нефтесодержащих отходов в растворителях и последующее отделение их от камней, гравия, песка и других твердых частиц, а также воды. Этот метод переработки хорош тем, что продукты нефтепереработки, попавшие в отходы, могут использоваться повторно; - физико-химический метод заключается в расщеплении нефтешламов с помощью специально подобранных ПАВ, а также дополнительных реагентов, влияющих на размер частиц. Данный метод отличается высокой эффективностью при использовании сравнительно небольшого количества реагентов, сочетается с химическим и биологическим методами переработки; - термический метод предусматривает сжигание отходов в печах, сушку, пиролиз и термическую десорбцию. Более всего используется сжигание в барботажных, камерных, шахтных, вращающихся печах и в кипящем слое. Цель любой технологии термодесорбции состоит в том, чтобы получить твердые частицы, свободные от углеводородов, для утилизации путем отгонки углеводородов из бурового шлама и извлечения углеводородов для повторного использования в буровом растворе.
--	--	--

	<p>Также в настоящее время набирает популярность сорбционный метод утилизации отработанных нефтепродуктов. Суть заключается в том, что нефть заполняет полости сорбента, после чего ее можно легко утилизировать. Сорбент собирает остатки нефти и ее продуктов полностью, в том числе и радиужную пленку. После отработки необходима утилизация сорбента.</p> <p>Помимо буровых шламов при добыче нефти и газа также образуются и другие виды отходов, в том числе буровой раствор. Основными направлениями утилизации отходов бурения по малоотходной и безотходной технологии являются: повторное использование для бурения новых скважин, подземное захоронение в поглощающие горизонты, добавки к тампонажным растворам при цементировании, регенерация активных компонентов и т.д.</p> <p>Показателем НДТ переработки отходов бурения является вовлечение в полезное использование в качестве вторичного сырья не менее 50 % образующихся отходов.</p> <p>6) В таблице 5.35 утверждается, что «Факелы низкого давления - самый простой вид факелов. Наконечники факелов низкого давления рассчитаны на длительный срок службы. Они способны сжигать широкий спектр потоков отходов». Не ясно что подразумевается под фразой «широкий спектр потоков отходов»;</p>
--	---

			<p>7) в тексте проекта справочника имеются грамматические, орфографические, пунктуационные и стилистические ошибки. Так, например, даже глоссарий составлен не в алфавитном порядке, в некоторых случаях отсутствует нумерация таблиц и т.д.</p> <p>Также хотелось бы отметить, что в соответствии с п. 2) статьи 113 Экологического Кодекса РК техники считаются доступными, если уровень их развития позволяет внедрить такие техники в соответствующем секторе производства на экономически и технически возможных условиях, принимаемая во внимание затраты и выгоды, вне зависимости от того, применяются ли или производятся ли такие техники в Республике Казахстан, и лишь в той мере, в какой они обоснованно доступны для оператора объекта.</p>	
<p>2. Аманязов Бакытжан Турдыевич</p>	<p>Акционерное общество "Национальная компания "КазМунайГаз"</p>	<p>Рассмотрев проект справочника по НДТ "Добыча нефти и газа" сообщаем, что документ нечитабелен (содержит 660 стр.), где теряется смысл, для чего он создается. Отсутствуют ссылки к законам, кодексам и НПА, где те или иные техники и технологии соответствовали, либо должны быть соблюдены в рамках закона. Наличие ссылок к перекрестным НПА позволит анализировать различные процессы и соответствующую законодательную базу. Также отмечаем, что по всему справочнику необходимо пересмотреть уровни пороговых значений в сторону увеличения, т.к. в проекте справочника не учтены характеристики (мощности, модели) оборудования и взяты усредненные минимальные значения.</p>	<p>Не принимается.</p> <p>Аргумент нечитабельности не принимается, т.к. представлена краткая информация о нефтегазодобывающей отрасли. Справочник по НДТ в достаточном количестве содержит необходимые ссылки на НПА. Модели оборудования не могут быть представлены в проекте Справочника по НДТ, в связи с возникновением рисков лоббирования интересов компаний - производителей НДТ.</p> <p>Касательно установления мощности, то отмечаем следующее: В пункте 6.1</p>	

<p>приближенные к европейским нормативам, что не соответствует фактическим показателям отрасли нефтегазодобычи в целом. Данные показатели концентрации при внедрении НДТ не могут соответствовать паспортным характеристикам оборудования (например, того же европейского) из-за отсутствия соответствующего анализа.</p>	<p>проекта Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» указывается: «Уровни эмиссий, связанные с применением НДТ, установлены в настоящем разделе при условии нормальной работы оборудования, без учёта аварийных и плановых ремонтных и пуско-наладочных работ, при использовании конкретного вида топлива и технологической установки по назначению». По итогам анализа данных КГА, при правильной организации процессов горения в оптимальных режимах, можно достигнуть минимального технологического уровня для оборудования, кроме того, необходимо учитывать наличие НДТ которое в разы сокращает уровни эмиссий. Следует отметить, что Сператоры объектов ориентируются на показатели которые не оборудованы НДТ, при этом анализ Отчетов КГА показывает что в представленные технологические нормативы входят 12,5% всех объектов по техническому назначению (в странах ОЭСР данный уровень составляет от 5 до 10 %, и в единичных случаях при особых условиях применяется 15%).</p> <p>К предлагаемому комментарию не представлены обосновывающие материалы. В соответствие с пунктом 38. Положения от ТРГ "Замечания и (или) предложения члена ТРГ, которые</p>
---	--

		<p>предметно не обоснованы, конкретно не сформулированы и не отражают сути замечаний, предложений или явно не имеют отношения к вопросам, подлежащим изучению в рамках рассмотрения проекта справочника по НДТ, не принимаются, а его голос будет учитываться в пользу «согласования, одобрения».</p> <p>Одновременно отмечаем, что Бюро НДТ официально организовывало запросы по актуализации информационных данных у компаний прошедших КГА (24.05.2022), а также обращения к Членам ТРГ по необходимости актуализации инф.данных на заседании № 4 от 18.07.2022 на что были получены частичные ответы только от 4-х компаний которые были приняты в рассматриваемый анализируемый статистический ряд данных.</p>	<p>предметно не обоснованы, конкретно не сформулированы и не отражают сути замечаний, предложений или явно не имеют отношения к вопросам, подлежащим изучению в рамках рассмотрения проекта справочника по НДТ, не принимаются, а его голос будет учитываться в пользу «согласования, одобрения».</p> <p>Одновременно отмечаем, что Бюро НДТ официально организовывало запросы по актуализации информационных данных у компаний прошедших КГА (24.05.2022), а также обращения к Членам ТРГ по необходимости актуализации инф.данных на заседании № 4 от 18.07.2022 на что были получены частичные ответы только от 4-х компаний которые были приняты в рассматриваемый анализируемый статистический ряд данных.</p>
		<p>Анализ проекта Справочника НДТ ДНГ показывает, что средняя концентрация МЗВ по отрасли НГД по процессам предварительной подготовки газа и жидких углеводородов (по CO, NOx), по процессам производства газовой технической серы (по CO, SO2), по факельным системам (по CO, SO2) на порядок превышает уровни выбросов, связанные с применением НДТ (в среднем за сутки) (мг/Нм3), указанные в СНДТ ДНГ. Учитывая то, что уровни выбросов МЗВ будут ужесточаться, считаем</p>	<p>Не принимается. К предлагаемому комментарий не представлены обосновывающие материалы. В соответствии с пунктом 38. Положения от ТРГ "Замечания и (или) предложения члена ТРГ, которые предметно не обоснованы, конкретно не сформулированы и не отражают сути замечаний, предложений или явно не имеют отношения к вопросам,</p>
3.	Идрисова Эльмира Каировна	Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"	

<p>необходимым показателями уровней МЗВ установить с учетом фактических средних концентраций МЗВ по отрасли НГД, повысить значения уровней МЗВ.</p>	<p>подлежащим изучению в рамках рассмотрения проекта справочника по НДТ, не принимаются, а его голос будет учитываться в пользу «согласования, одобрения».</p> <p>Вместе с тем отмечаем, что ЕС не придерживается варианта установления технологических нормативов на уровне среднераспределенных показателей. На заседании № 4 от 18 июля 2022 года (Протокол № 4 от 25.07.2022 г.) обсуждались методы применяемые в Странх СЭСР отраженные в Справочном документе « OECD (2020), Best Available Techniques for Preventing and Controlling Industrial Pollution, Activity 4: Guidance Document on Determining BAT, BAT-associated Environmental Performance Levels and BAT-based Permit Conditions, Environment, Health and Safety, Environment Directorate, OECD.»</p> <p>Одновременно отмечаем, что Бюро НДТ официально организовывало запросы по актуализации информационных данных у компаний прошедших КТА (24.05.2022), а также обращения к Членам ГРГ по необходимости актуализации инф.данных на заседании № 4 от 18.07.2022 на что были получены частичные ответы только от 4-х компаний которые были приняты в</p>
---	---

			рассматриваемый анализируемый статистический ряд данных.
			Не принимается. Техники представленные в проекте Справочника по НДТ являются апробированными и доказавшими свою эффективность. В проекте Справочника по НДТ представлены оценки применимости в 5-6 разделах, и при соответствующих условиях. Уровень технического развития отрасли позволяет устанавливать технологические нормативы эмиссий (12,5 % всего эксплуатируемого оборудования отрасли соответствует технологическим нормативам представленных в проекте Справочника по НДТ). К предлагаемому комментарию не представлены обосновывающие материалы. В соответствие с пунктом 38. Положения от ТРГ "Замечания и (или) предложения члена ТРГ, которые предметно не обоснованы, конкретно не сформулированы и не отражают сути замечаний, предложений или являю не имеют отношения к вопросам, подлежащим изучению в рамках рассмотрения проекта справочника по НДТ, не принимаются, а его голос будет
4.	Мурагбаев Талгатбек Манарбекович	Товарищество с ограниченной ответственностью "Тенгизшөвройл"	Согласно пп. 2) п. 1 ст. 113 Кодекса, техники считаются доступными, если уровень их развития позволяет внедрить такие техники в соответствующем секторе производства на экономически и технически возможных условиях, принимаемая во внимание затраты и выгоды, вне зависимости от того, применяются ли или производятся ли такие техники в РК, и лишь в той мере, в какой они обоснованно доступны для оператора объекта. Также в соответствии с пп. 3) п. 5 ст.113 Кодекса, заключения по наилучшим доступным техникам включают информацию, необходимую для оценки применимости наилучших доступных техник. В этой связи считаем что справочник в данной редакции не отражает действующую ситуацию в отрасли и требует доработки включая более корректного подхода для установлении пороговых уровней маркерных веществ

				<p>учитываться в пользу «согласования, одобрения».</p> <p>Одновременно отмечаем, что Бюро НДТ официально организовывало запросы по актуализации информационных данных у компаний прошедших КТА (24.05.2022), а также обращения к Членам ТРГ по необходимости актуализации инф.данных на заседании № 4 от 18.07.2022 на что были получены частичные ответы только от 4-х компаний которые были приняты в рассматриваемый анализируемый статистический ряд данных.</p>
5.	Ташимов Дилс Талгатбекович	Объединение юридических лиц "Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KazEnergy"	<p>Ассоциация KAZENERGY рассмотрев проект справочника по НДТ "Добыча нефти и газа" сообщает с том, что документ нечитабелен (содержит 660 стр.), где теряется смысл его предназначения. Отсутствуют ссылки на нормативно-правовые акты (НПА) и законам по описанным техникам и технологиям. Наличие ссылок к перекрестным НПА позволит анализировать различные процессы и соответствующую законодательную базу. Также Ассоциация отмечает, что по всему справочнику необходимо пересмотреть уровни пороговых значений в сторону увеличения, т.к. в проекте справочника не учтены характеристики (мощности, модели) оборудования. В справочники взяты усредненные минимальные значения, приближенные к европейским нормативам, что не</p>	<p>Не принимается.</p> <p>См. комментарий указанных к предложениям и замечаниям компаний: ТОО "КМГ Инжиниринг"; АО "НК "КазМунайГаз"</p>

			<p>соответствует фактическим показателям отрасли НГД в целом. Данные показатели концентраций при внедрении НДТ не могут соответствовать паспортным характеристикам оборудования (например, того же европейского) из-за отсутствия соответствующего анализа. Кроме того, анализ проекта справочника показывает, что средняя концентраций маркерных загрязняющих веществ (МЗВ) по отрасли НГД по процессам предварительной подготовки газа и жидких углеводородов (по CO, NOx), по процессам производства газовой технической серы (по CO, SO2), по факельным системам (по CO, SO2) на порядок превышает уровни выбросов, связанные с применением НДТ (в среднем за сутки) (мг/Нм3). Учитывая то, что уровни выбросов МЗВ будут ужесточаться, Ассоциация считает необходимым показатели уровня МЗВ установить с учетом фактических средних концентраций МЗВ по отрасли НГД, повысить значения уровня МЗВ.</p>
--	--	--	---

Согласовано

07.10.2022 19:59 Жумаш Жандос Муратович

07.10.2022 20:49 Абенов Бауржан Болатович

Подписано

09.10.2022 17:46 Альмагжанов Темирбек Серикович