



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям)

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010
тел. (846) 332-90-90, факс (846) 270-41-83
E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

27.07.2023 № 01-26гу/7080
на № _____ от _____

Директору
ООО «Татнефть-Самара»

Гирфанову Д.З.

Об отказе в выдаче КЭР

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление), рассмотрев заявку на получение комплексного экологического разрешения и прилагаемые к ней материалы ООО «Татнефть-Самара» (код объекта: 36-0163-001963-П), руководствуясь п. 19 Порядка рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386 (далее – Порядок) и пп.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона № 7 «Об охране окружающей среды», уведомляет об отказе в выдаче КЭР в связи с тем, что не были устранены замечания.

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

В соответствии с п. 15 Приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» основанием для отказа в утверждении НООЛР является, в том числе, превышение количества отходов, предлагаемого для размещения, над имеющейся вместимостью объекта размещения отходов (по результатам инвентаризации). По имеющейся информации Межрегионального управления, а также согласно письму Росприроднадзора от 10.07.2023 № ТК-10-02-34/24667 остаточная вместимость объекта размещения отходов «Полигон ТБО МСК «Водино» исчерпана. Таким образом, отходы не могут передаваться на «Полигон ТБО МСК «Водино» с целью дальнейшего размещения.

В соответствии с п. 26 Методических указаний, утвержденных приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» представленные в разделе «Приложения» НООЛР копии договоров на передачу отходов иным хозяйствующим субъектам с целью их обработки, утилизации, обезвреживания, размещения должны быть заверены хозяйствующим субъектом. Данное замечание устранено не в полном объеме, так как скан-копия договора от 30.01.2023 № 30/5 между ООО «Экостройресурс» и ООО «Татнефть-Самара» не заверена.

Проект нормативов допустимых выбросов.

1. Не в полной мере устранено замечание, указанное в п. 2 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4926.

Также для устранения замечания, указанного в п. 4 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4926, были добавлены расчеты рассеивания, а также таблицы с параметрами источников выбросов, в соответствии с которыми были проведены расчеты рассеивания.

Согласно т. 2. 8 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» в проекте нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДС) и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации параметры источников № 0001, № 0006 (высота, диаметр) отличаются от параметров, которые указаны при проведении расчетов рассеивания в проекте НДС.

В ст. 1 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (далее – Федеральный закон № 96-ФЗ) определено понятие «источник выброса» - это сооружение, техническое устройство, оборудование, которые выделяют в атмосферный воздух загрязняющие вещества.

Согласно п. 4.4 Методов расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (далее – Приказ № 273) при расчетах рассеивания учитывается высота установленного отверстия источника выбросов, через которое содержащая загрязняющие вещества пылегазовоздушная смесь поступает в атмосферный воздух (далее – устье источника выброса).

В соответствии с п. 6 Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871 (далее – Приказ № 871), при

проведении инвентаризации выбросов устанавливаются типы (организованный, неорганизованный), виды (точечный, линейный, площадной), наименование (труба, вентшахта, аэрационный фонарь, дефлектор, свеча и другие) и геометрические характеристики стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха (длина, ширина, высота, при наличии устья - вид и размеры устья источника), причем согласно п. 39 Приказа № 871 высота источника выбросов указывается с точностью до одной десятой метра, а значение диаметра точечного источника выбросов с точностью до одной сотой метра.

Учитывая изложенное, в соответствии с определением ст. 1 Федерального закона № 96-ФЗ и Приказа № 871, факельная установка конструктивно имеет параметры «высота установленного отверстия», «вид и размеры устья источника», которые участвуют при проведении расчетов рассеивания согласно Приказу № 273. Высотой источника выбросов для факельной установки будет являться высота устья факельной установки.

Необходимо провести расчет рассеивания в соответствии с фактическими параметрами источников выбросов (факельная установка), указанными в т. 2.8 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» в проекте НДВ и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации

Дополнительно сообщаем, что п.12.1 Приказа № 273 установлены требования, согласно которым при определенных условиях высота устья источника выбросов рассчитывается как сумма высоты устья источника выброса и протяженности динамического участка струи.

2. Устранение замечания, указанного в п. 10 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4926, привело к появлению ранее неуказанного замечания.

В соответствии с п.18 Приказа № 871 в случае использования расчетных методов в отчет о результатах инвентаризации выбросов включается обоснование выбора и применения использованных методов. Случаи, при которых допускается использование расчетных методов для определения качественного и количественного состава выбросов из выявленных источников, указаны в п. 26-28 Приказа №871.

Указанное обоснование выбора расчетного метода для определения показателей выбросов от путевых подогревателей в т. 7.1 «Обоснование выбора расчетного метода и применения расчетных методик» отчета по инвентаризации отсутствует в п. 26-28 Приказа №871.

Необходимо определить качественный и количественный состав выбросов из выявленных источников инструментальными методами или привести

обоснование применения расчетного метода в соответствии с п. 26-28 Приказа №871 с указанием номеров источников.

Дополнительно сообщаем о том, что необходимо привести в соответствие:

- Необходимо привести раздел «Содержание» проекта НДС в соответствие с содержанием и нумерацией проекта НДС;
- В соответствии с п. 15 Приказа № 871 необходимо в приложении 7-8 «Расчет рассеивания...» проекта НДС привести нумерацию организованных источников к четырехзначному виду.

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации на 6 л. в 1 экз.

И.о. руководителя



Ю.А. Хлынина

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «Татнефть–Самара»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта – 36-0163-001963-П – Моисеевский участок недр)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение Заявка на получение комплексного экологического разрешения ООО «Лукойл-Коми» (далее – Заявка) и обосновывающие материалы, приложенные к Заявке, в сервисе государственной информационной системы промышленности (далее – ГИСП).

Минпромторг России в рамках своей компетенции рассмотрел представленные материалы и сообщает следующее.

В соответствии с ранее направленной позицией, Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении уточнения особых условий определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти» для ОТН «Моисеевское месторождение – ННП-7, Любовское месторождение – ННП-9» учтены.

При этом отмечаем, что замечание в отношении использования в расчетах технологических нормативов количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данных о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период не учтено.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие наилучшим доступным технологиям технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

**Таблица учета в повторной Заявке рекомендаций и замечаний
Минпромторга России.**

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний
1	<p>Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН, реализующего НДТ 7, согласно пункту 3.2 ИТС 28-2021 «Добыча нефти» факельные установки, являющиеся неотъемлемой частью оборудования подготовки попутного нефтяного газа, включены в перечень технологического оборудования НДТ 7. Считаем целесообразным включить в состав ОТН: ИЗАВ № 0001, 0006 (абзац на листе 6).</p>	<p>Согласно пункту 5.3 «Особые указания расчета технологических показателей при добыче нефти» Раздела 5, а также табл. Г.3 «Наилучшие доступные технологии для этапов добычи нефти и соответствующие им технологические показатели» Приложения Г (обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти», утв. приказом Росстандарта от 21.10.2021 №2326 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»:</p> <p>В расчеты технологических показателей не включаются факельные установки с оборудованием в связи с тем, что учет выбросов от данного оборудования определен постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2012 № 1148 «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» (вместе с «Положением об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа»).</p> <p>На Моисеевском участке недр на ННП-7 и ННП-9 имеются факельные хозяйства. Согласно технологическим регламентам [Технологический регламент на эксплуатацию нефтеналивного пункта № 7 (ННП №7) ООО «Татнефть-Самара»; Технологический регламент на эксплуатацию нефтеналивного пункта № 9 (ННП №9) ООО «Татнефть-Самара»] на площадке факельного хозяйства размещается следующее оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Факел для сжигания газа с оголовком ОФСР-100-УХЛ.03; - Средства контроля и розжига БЗР, БЗС, ПУМ для хранения газовых баллонов (пропан); - Шкаф газораспределительный; - Емкость подземная для сбора конденсата (конденсатосборник), V=8 м³, предназначенная для предотвращения попадания жидкости в факельные блоки на газовой линии; - Газосепаратор с узлом учета газа [участвует в подготовке газа для собственных нужд]. <p>Исходя из вышесказанного, в представленной Заявке факельные установки с сопутствующим оборудованием (ИЗАВ № 0001, 0006, 6003, 6013) не включены в соответствии с пунктом 5.3 Раздела 5, а также табл. Г.3 Приложения Г (обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти».</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Отчете о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П), наилучшим доступным технологиям» (стр.</p>	<p>Пояснение принято.</p>

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний
		39), представленного в Приложении 8 согласно описи документов).	
2	Использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период (2022 г.). В расчете ОТН приведены сведения о выбросах загрязняющих (маркерных) веществ за 2022 г., данные о величине годового выпуска продукции за 2018 г. (абзац на листе 6).	<p>Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Моисеевского участка недр ООО «Татнефть-Самара» разработаны в 2022 г. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (г/с, т/год) являются одинаковыми для каждого года: в расчетах учитывался максимальный объем производимой продукции за предыдущие 5 лет, т.е. за 2018 г. (лист 23 Приложения 5 - Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для Моисеевского участка недр ООО «Татнефть-Самара»).</p> <p>К тому же, согласно пункту 13 действующего приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89: «Величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объема произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов».</p> <p>Таким образом, в расчете учтены данные за 2018 г. (максимальный объем произведенной продукции на объекте технологического нормирования за последние 5 лет (2018-2022 гг.) в соответствии с пунктом 13 действующего приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89 был отмечен в 2018 г.).</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Определение объема производимой продукции» (стр. 23-25), представленного в Приложении 9 согласно описи документов.</p>	Замечание не учтено.
3	Для ОТН «Моисеевское месторождение – ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9» учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти». В расчетах ошибочно используется только подготовленная нефть (абзац на листе 6).	<p>Определение показателей величины годового выпуска продукции осуществляется в соответствии с табл. А.2 «Технологические показатели для выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые соответствуют НДТ» Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин (НДТ 6) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год); - Подготовка нефти, газа и воды (НДТ 7) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ и вода (т/год); - Хранение нефти (НДТ 8) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является нефть, прошедшая через резервуары (т/год); - Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (НДТ 15) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, 	Пояснение принято.

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний
		<p>использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год).</p> <p>Для объектов технологического нормирования Моисеевского участка недр продукцией будет являться:</p> <p>1) Моисеевское месторождение - Скважина 231, Скважина 243, Куст скважин 232, 233; Любовское месторождение - Скважина 230, Скважина 213, Куст скважин К-1: 210, 211, 212, 214, 235, 236, Куст скважин К-2: 217, 218, Скважины 215, 219, Скважины 216, 220, Скважина 245; Калмаюрское месторождение - Скважина 246, Куст скважин 237,238; Шенталинское месторождение - Скважина 242, Скважина 244; Старицкое месторождение - Скважина 130 (ист. 6008, 6009, 6010, 6019, 6020, 6021, 6022, 6029, 6030, 6032, 6023, 6024, 6031, 6026, 6027, 6033): нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год) (НДТ 6);</p> <p>2) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 0002, 6001, 6007, 6006, 6011, 6034, 6016) - сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ (т/год) (НДТ 7); Согласно ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (раздел 3.2 «Объекты подготовки нефти, газа и воды», раздел 2.2 «Подготовка нефти, газа и воды» и др.), продукцией объектов подготовки нефти, газа и воды являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовленная нефть до соответствия по качеству требованиям нормативных документов; - подготовленный попутный нефтяной газ для использования для собственных нужд и поставки внешнему потребителю с использованием трубопроводного транспорта; - подготовленная пластовая вода для закачки в систему поддержания пластового давления. <p>На территории Моисеевского участка недр осуществляется: добыча нефти; прием пластовой жидкости (нефтегазоводосодержащей эмульсии), подготовка нефти, включающая сепарацию попутного нефтяного газа, накопление/хранение и налив нефти в автоцистерны на нефтеналивном пункте (ННП) с последующим ее вывозом на пункт приема продукции ННП-5 Черемшанского участка недр и/или УПН «Калиновый Ключ» Восточно-Александровского участка недр.</p> <p>Продукция скважин (нефтегазоводосодержащая эмульсия) по нефтегазосборным трубопроводам от скважин направляется на пункт сбора, транспорта и налива сырой нефти (ННП-7 и ННП-9), где осуществляются следующие технологические операции: сепарация (дегазирование) пластовой нефти, накопление/хранение и отгрузка (налив) подготовленной нефти в автоцистерны.</p> <p>Выделившийся попутный нефтяной газ (ПНГ) в нефтегазосепараторе (НГС) используется для собственных нужд в качестве топлива для УН-0,2М3 и ППТ-0,2Г на ННП-7 и ННП-9 соответственно, избыток газа направляется на факел. Для эффективного использования ПНГ перед подачей в технологическое оборудование осуществляют подготовку попутного нефтяного газа. Его очищают от влаги и мех. примесей – для предотвращения попадания лишних составляющих в промышленное оборудование.</p> <p>Таким образом, на Моисеевском участке недр не осуществляется обезвоживание нефти. Соответственно, вода не является продукцией для данного технологического этапа на Моисеевском участке недр (оборудования по подготовке</p>	

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний
		<p>воды на Моисеевском участке недр не имеется).</p> <p>3) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 6002, 6004, 6005, 6035, 0012, 6012, 6014, 6015): нефть, прошедшая через резервуары (т/год) (НДТ 8);</p> <p>4) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 0003, 0013, 0008, 0014): попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год) (НДТ 15).</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Определение объема производимой продукции» (стр. 23-25), представленного в Приложении 9 согласно описи документов и в «Отчете о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П), наилучшим доступным технологиям», представленного в Приложении 8 согласно описи документов.</p>	
4	Провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН (абзац на листе 6).	<p>Корректировка расчетов удельных значений массы выбросов проведена по каждому ОТН. Результаты корректировки представлены в табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов).</p> <p>Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.</p>	Замечание не учтено.
5	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями НДТ (пункт 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности (абзац на листе 7).	<p>Проведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями: табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов), пункт 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.</p> <p>В процессе подготовки Заявки на получение КЭР для объекта негативного воздействия Моисеевский участок недр ООО «Татнефть-Самара» (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П) выполнено соответствие технологических показателей НДТ объекта негативного воздействия технологическим нормативам, установленным приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти». Удельные значения массы выбросов для объекта технологического нормирования ниже утвержденных технологических показателей.</p> <p>В виду вышеизложенного, в соответствии со статьей 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране</p>	Замечание не учтено.

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний
		окружающей среды» для объекта негативного воздействия Моисеевский участок недр ООО «Татнефть-Самара» (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П) разработка программы экологической эффективности не требуется. Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Выводы» (стр. 45), представленного в Приложении 9 согласно описи документов.	
6	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН (абзац на листе 7).	Корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ проведена для каждого ОТН. Результаты корректировки представлены в табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов). Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.	Замечание не учтено.
7	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил) (абзац на листе 7).	Согласно пункту 19 приказа Минприроды России от 14.02.2019 №89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов», технологические нормативы по каждому маркерному веществу для объекта ОНВ определяются как сумма технологических нормативов всех объектов технологического нормирования в составе объекта ОНВ. Проведена корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом. Результаты корректировки представлены в табл. 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов). Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.	Замечание не учтено.
8	Скорректировать таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями (абзац на листе 7).	Таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки на получение КЭР скорректированы в соответствии с приведенными замечаниями.	Замечание не учтено.
9	Кроме того, отмечаем ошибки при заполнении Заявки в сервисе ГИСП в таблицах 2.2.2 – 2.2.3. Необходимо исключить сведения о загрязняющих (маркерных) веществах, выбросы которых отсутствуют на объекте ОНВ (абзац на листе 7).	Таблицы 2.2.2 – 2.2.3 Заявки КЭР откорректированы. Загрязняющие (маркерные) вещества, выбросы которых отсутствуют на объекте ОНВ, исключены.	Замечание не учтено.