



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

07.10.2021 № 06/2-20227
на № _____

Начальнику управления охраны
окружающей среды и
природоохранных технологий ООО
«СамараНИПИнефть»

А.С. Губа

GubaAS1@samnipi.rosneft.ru

О рассмотрении заявки на получение КЭР

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее – Управление) в соответствии с пунктом 9.1 статьи 31.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ по результатам рассмотрения Управлением и органами исполнительной власти заявки на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду 71-0186-002434-П, Объекты нефтегазодобычи Майского региона (системы учета ЦППН-3) Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», отказывает в выдаче комплексного экологического разрешения, в связи с несоответствием представленной ООО «РН-Юганскнефтегаз», информации и документов установленным требованиям, указанным в письме Управления о направлении замечаний по результатам рассмотрения заявки на получение КЭР, а именно:

1. В соответствии с письмом Минпромторга России от 06.10.2021 исх.№УА-86051/12:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» объекты нефтегазодобычи Майского региона (системы учета ЦППН-3) ООО «РН-Юганскнефтегаз» относятся к объектам I категории, код объекта 71-0186-002434-П (далее - объект ОН В).

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «РН-Юганскнефтегаз», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее - КЭР).

Раздел I «Общие сведения»

В административном отношении объект ОНВ расположен на территории в Нефтеюганском и Сургутском районах, ХМАО-Югра Тюменской области.



В состав объекта ОНВ входят месторождения: Южно-Балыкское, Средне-Балыкское, Майское, южная часть Средне-Балыкского, Угутское, Западно-Угутское, Средне-Угутское, Киняминское, а также Чупальский лицензионный участок (Кузоваткинское, месторождение им. О.А. Московцева) и Восточно-Салымский лицензионный участок (Соровское месторождение).

Основным видом деятельности, осуществляемым ООО «РН-Юганскнефтегаз» согласно ОКВЭД 2, является предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа (код основного вида экономической деятельности - 09.10).

Основным видом производимой продукции согласно таблице 1.1. Заявки являются:

товарная нефть (код продукции - 06.10) с максимальным объемом производства - 14921,526 тыс. тонн;

попутный нефтяной газ (код продукции - 06.20) с максимальным объемом производства - 577,704 млн м³.

В период 2021-2027 гг. отмечается снижение производства товарной нефти в 1,2 раза и незначительное увеличение добычи попутного нефтяного газа.

Для обеспечения производственных процессов в добыче используется сырая нефть, количество которой к 2027 году увеличивается в 1,7 раза. Потребление воды в зависимости от источника водоснабжения возрастает к 2027 году в 1,7 раза или падает в 1,5 раза. Использование электрической и тепловой энергии в рассматриваемый период возрастает в 1,1-1,3 раза (таблицы 1.1-1.5).

За период 2014-2020 гг. аварий, повлекших негативное воздействие окружающую среду, на объекте ОНВ не произошло. Однако в указанные годы на объекте ОНВ имели место 1259 инцидентов истечения водонефтяной эмульсии, которые негативно повлияли на окружающую среду (загрязнение почв). Основные мероприятия по устранению технической неисправности и ликвидации разлива (рекультивация) проведены своевременно.

Раздел II «Расчет технологических нормативов» Оценка применения наилучших доступных технологий

Отраслевой информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ), описывающий деятельность на объекте ОНВ, выбран корректно (ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», утвержденный приказом Госстандарта 15.12.2017 № 2838 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»).

Согласно таблице 2.1 Заявки из 20 НДТ, определенных в ИТС НДТ 28-2017, на ОНВ применяются 6 НДТ:

НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды;

НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости;

НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования;

НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков;

НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа;

НДТ 16. Применение труб повышенной надежности.

Дополнительно в Заявку (таблица 2.1) включены сведения о НДТ, применяемых на объекте ОНВ и описанных в межотраслевых ИТС.

К ним отнесены следующие ИТС НДТ и НДТ:



ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» - НДТ 16.

Технология компримирования ПНГ;

ИТС НДТ 20-2016 «Промышленные системы охлаждения» - НДТ 9.
Воздушные ПСО с вентиляторными радиаторными градирнями, аппаратами воздушного охлаждения, воздушными конденсаторами;

ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»:

НДТ А-1-1. Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента;

НДТ А-1-2. Повышение квалификации персонала;

НДТ А-1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций;

НДТ А-1-4. Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ;

НДТ А-4-2. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений;

НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности;

НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции;

НДТ Б-1-2. Установление регламентов эксплуатации;

НДТ Б-1-3. Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров;

НДТ Б-1-4. Надлежащее месторасположение резервуаров;

НДТ Б-1-5. Надлежащий цвет резервуаров;

НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах;

НДТ Б-1-7. Сокращение потерь нефти от испарения (от величины потерь нефти из резервуаров без средств сокращения потерь);

НДТ Б-1-8. Сокращение эмиссий при отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах;

НДТ Б-1-12. Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей;

НДТ Б-1-14. Предотвращение выбросов в атмосферу при хранении горючих веществ в подземных и насыпных резервуарах;

НДТ Б-1-15. Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду;

НДТ Б-1-16. Учет риска сбросов в подрезервуарный грунт из надземных резервуаров с плоским дном и вертикальных резервуаров для хранения жидкостей;

НДТ Б-1-17. Предотвращение утечек вследствие коррозии и (или) эрозии;
НДТ Б-1-20. Защита грунта вокруг резервуаров (защитная оболочка);

НДТ Б-1-21. Техника безопасности и управления рисками;

НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты;

НДТ Б-7-1. Предотвращение эмиссий в процессе передачи и перегрузки жидкостей и сжиженных газов;

НДТ Б-7-4. Применение клапанов;

НДТ Б-7-5. Применение насосов и компрессоров;

НДТ Б-7-6. Применение уплотнительной системы насосов.



Перспективные технологии на объекте ОНВ не применяются.

Технологии, реализуемые на объекте ОНВ, являются распространенными решениями, применяемыми на предприятиях нефтегазодобывающего комплекса, которые по отдельности или в различных комбинациях позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить ресурсную эффективность производства.

Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов».

Приказом Минприроды России от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (далее - Приказ) утверждены технологические показатели выбросов, соответствующие НДТ. Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов выбран корректно и является действующим в настоящее время.

Дополнительно для расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ использованы технологические показатели выбросов, утвержденные приказом Минприроды России от 21.05.2019 № 319 «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа» (таблица 1).

Таблица 1 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единица измерения	Величина
Добыча нефти			
Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан	кг/т н.э** продукции	≤5,8
	Сероводород		≤ 0,002
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		≤ 2,5
	Углеводороды предельные C6-C10		≤1,1
Утилизация попутного нефтяного газа	Метан	кг/т н.э** продукции	≤ 110
	Сероводород		≤ 0,6
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		≤ 11
	Углеводороды предельные C6-C10		≤ 2,0
	Углерода оксид		≤ 0,004
Переработка природного и попутного газа			
Компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м ³ ПНГ	суммарно ≤16
	Углерода оксид		≤22
	Метан		≤28
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		≤28



* В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р,

**т н.э. - тонная нефтяного эквивалент (1 т конденсата/нефти соответствуют 1 т н. э, 1 тыс. м³ природного газа соответствует 0,8 т н.э.).

Согласно таблице 2.1 Заявки, ООО «РН-Юганскиефтегаз» определило 1 объект технологического нормирования - объект ОНВ: системы учета ЦППН-3 (объекты нефтегазодобычи Майского региона), включающий 593 стационарных источников выбросов, 3 загрязняющих (маркерных) веществ.

Обосновывающие материалы для анализа стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ, включенных в расчет технологических показателей, представлены в Приложениях № 1-2.

Заявителем в таблице 2.2.2 Заявки представлен расчет технологических показателей совокупности стационарных источников и определены технологические нормативы выбросов. Обосновывающие материалы к расчету представлены в Приложении № 4.

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведен некорректно:

Расчет технологических показателей и нормативов проведен не по всем маркерным веществам, для которых Приказом установлены технологические показатели НДТ. Согласно Приложениям №1-2 выбросы стационарных источников включают в т. ч.: этан, пропан, бутан, пентан - группа веществ «Углеводороды предельные C1-C5.

Расчет технологических показателей и нормативов выбросов проведен для НДТ 8 «Технология компримирования ПНГ» (компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров) ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа». Технология с указанной нумерацией в ИТС НДТ отсутствует. Исходя из анализа стационарных источников выбросов, вероятно рассматриваемый технологический процесс относится к НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» ИТС НДТ 28-2017. Рекомендуется провести дополнительный анализ применяемых НДТ на объекте ОНВ, производственная деятельность которого связана с добычей, разделением нефтегазоводяной смеси на нефть, подтоварную воду и попутный нефтяной газ, а также подготовкой попутного нефтяного газа к дальнейшей транспортировке и на этом основании выполнить расчет технологических показателей и нормативов выбросов.

Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих веществ использованы данные о величине производства продукции товарной нефти.

Рекомендуется уточнить выбор этого параметра, так как основные операции, производимые на объекте ОНВ проводятся в отношении сырой нефти.

Расчет технологических показателей и нормативов выбросов для НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» ошибочно выполнен с использованием величины годового выпуска продукции товарной нефти, вместо объема полезной утилизации попутного нефтяного газа.

Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов на объектах технологического нормирования должны использоваться количественные



характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период. В обосновывающих материалах Заявки указанная информация отсутствует.

Исходя из вышеперечисленного, не представляется возможным сделать выводы об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности для объекта ОНВ.

Дополнительно Заявителем в Приложении № 5 представлены обосновывающие материалы о допустимых физических воздействиях объекта ОНВ, показатели физического воздействия внесены в таблицы 2.4.1 - 2.4.2 Заявки. Технологические показатели для физического воздействия Приказами не установлены.

Технологические показатели сбросов Приказом не установлены. Сбросы загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют (разделы IV и IV.1 Заявки).

Согласно Приложениям № 1 и № 3 на объекте ОНВ к самостоятельно эксплуатируемым (собственным) объектам размещения отходов относится полигон по сбору и утилизации промышленных и бытовых отходов на Киньяминском м.р. (ГРОРО № 86-00471-Х-00758-281114). На полигоне осуществляется накопление отходов сроком до 11 месяцев, с последующей их передачей на утилизацию или обезвреживание сторонним лицензированным организациям организациями. Установки утилизации отходов отсутствуют.

Заключение

Анализ представленных для подготовки экспертной позиции документов (Заявка и обосновывающие материалы) в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, наилучшим доступным технологиям, описанным в ИТС НДТ, позволяет сделать следующие выводы.

На объекте ОНВ применяются:

6 из 20 НДТ, приведенных в отраслевом ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», который описывает основной вид деятельности рассматриваемого объекта ОНВ;

1 из 10 НДТ, приведенных в ИТС НДТ 20-2016 «Промышленные системы охлаждения»;

26 из 67 НДТ, приведенных в межотраслевом ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)».

Действующий ИТС НДТ в части основного вида деятельности - ИТС НДТ 28-2017 и соответствующий ему нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий» в Заявке выбраны верно.

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведен некорректно.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.



Дополнительно Минпромторгом России направляются комментарии к пояснениям ООО «РН-Юганскнефтегаз» об отсутствии необходимости корректировки расчетов технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ стационарных источников (их совокупности) (прилагается).

2. В соответствии с письмом Природнадзора Югры от 20.09.2021 исх.№31-02-8178:

Замечание, в части разработки и представления мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий, не устранено.

По состоянию на 17.09.2021 в адрес Природнадзора Югры мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды НМУ на указанном Объекте для согласования не поступали.

В связи с чем, ООО «РН-Юганскнефтегаз» необходимо разработать и представить на согласование мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды НМУ на указанном Объекте.

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя



А. В. Зайцева

Исп.: Милорадова А.А.
Тел.: (3467) 37-70-75



**Комментарии Минпромторга России
к пояснениям ООО «РН-Юганскнефтегаз» об отсутствии необходимости корректировки
расчетов технологических показателей и технологических нормативов выбросов
загрязняющих веществ стационарных источников (их совокупности)**

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Комментарий ФГАУ «НИИ «ЦЭПП»
1	Раздел 1, таблицы 1.1-1.5	В период 2021-2027 гг. отмечается снижение добычи углеводородной продукции (товара) в 1,2 раза (таблица 1.1). При этом потребление сырья в виде сырой нефти и попутного нефтяного газа увеличивается к 2027 г. в 1,3 раза в зависимости от вида сырья (таблица 1.2). Использование воды в зависимости от вида источника может увеличиваться в 1,3 раза или существенно уменьшаться в 1,8 раз (таблица 1.3). Потребление электрической и тепловой энергии остается неизменным на весь рассматриваемый период (таблицы 1.4-1.5).	Рекомендация учтена частично. Объем использования сырья по годам и использование воды по годам откорректированы (таблицы 1.2, 1.3, 1.4 Заявки). При этом уровень тепловой энергии не зависит от роста/снижения производимой продукции. Тепловая энергия необходима для отопления зданий цехов. В период 2022-2027 г. на объекте системы учета ЦППН-3 не планируется ввод в эксплуатацию объектов, которые необходимо отапливать, соответственно, плановая тепловая энергия остается неизменной (таблица 1.5 Заявки).	Согласовано.



2	Раздел 2, таблица 2.2.1	В столбце «Мощность» таблицы 2.2.1 отсутствуют сведения о мощности выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по стационарным источникам (их совокупности) в виде валовых значений выбросов в т/год. Количество источников, для которых проведен расчет, не совпадает с данными таблицы 2.1	<p>Рекомендация учтена. В столбце «Мощность» таблицы 2.2.1 представлены сведения о мощности выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по стационарным источникам (их совокупности) в виде валовых значений выбросов в т/год.</p> <p>Пояснение. Таблица 2.1 содержит информацию о сведениях применяемых на объекте технологиях и показателях воздействия на окружающую среду и не предоставляет сведений о источниках выбросов.</p>	Согласовано.
3	Раздел, таблица 2.2.2	Расчет технологических показателей выбросов, загрязняющих (маркерных) веществ проведен некорректно. Заявитель ошибочно использует в расчетах величины годового выпуска продукции объекта ОНВ в целом для каждого стационарного источника (их совокупности), что приводит к занижению технологических показателей.	<p>Рекомендация учтена. Выполнен перерасчет технологических нормативов. В качестве объектов технологического нормирования определен объект ОНВ в целом (совокупность производственных территорий на месторождениях, входящих в объект ОНВ) с выпуском продукции в целом по объекту ОНВ.</p>	Согласовано.
4	Раздел, таблица 2.2.2	В расчете технологических показателей выбросов для НДТ 8 (№ и/п 1-28) ошибочно используется величина годового выпуска товарной нефти вместо величины полезной утилизации ПНГ в печах.	<p>Пояснение. НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» рассмотрена на объектах ЦППН-3 ввиду того, что ПНГ используется (утилизируется) для собственных нужд, в частности для подогрева нефти на печах ПБТ. ПНГ в данном случае является топливом, выпускаемой продукцией при работе печей является подогретая нефть. В качестве годового выпуска для расчета принимается максимальный объем выпуска товарной нефти за период 2018-2020 гг. на объектах системы учета ЦППН-3.</p>	Рекомендация не учтена. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.



5	Раздел, таблица 2.2.2	Расчет технологических показателей стационарных источников, реализующих НДТ 16, в таблице 2.2.2 (№ п/п 33-53), проведен без учета загрязняющих (маркерного) вещества-углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), выбрасываемого перечисленными источниками (том 2-3 Приложение № 1)	<p>Пояснение. Состав выбросов углеводородов С1-С5 на объектах системы учета ЦППН-1 приводится по компонентам (не в составе смеси). На площадках КСНС, ГКС, УОГ, ДКС проходит подготовка ПНГ для дальнейшего использования на собственные нужды или передачи сторонним потребителям, в частности, проходит компримирование (НДТ 16). Загрязняющими веществами, поступающими в атмосферу, являются: Бутан (Метилэтилметан), Пентан, Метан, Изобутан, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22, Этан (Диметил, метилметан), Пропан. Маркерное вещество «Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)» в составе приведенных источников отсутствует.</p>	Рекомендация не учтена. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.
6	Раздел, таблица 2.4.1-2.4.2	Дополнительно Заявителем в Приложении № 5 представлены обосновывающие материалы о допустимых физических воздействиях объекта ОНВ, неотраженные показатели для физического в таблицах 2.4.1 - 2.4.2 Заявки. Технологические показатели для физического воздействия Приказами не установлены.	<p>Рекомендация учтена. В таблицу 2.4.1 Заявки добавлены сведения об объектах физических воздействий ОНВ. Ввиду отсутствия технологических показателей для физического воздействия таблица 2.4.2 Заявки не заполняется.</p>	Согласовано.



7	Раздел, таблица 2.1	В таблице 2.1 определить в качестве объектов технологического нормирования месторождения и дать оценку применяемым на них НДТ	<p>Рекомендация учтена частично.</p> <p>Выполнен перерасчет технологических нормативов. В качестве объектов технологического нормирования определен объект ОНВ в целом (совокупность производственных территорий на месторождениях, входящих в объект ОНВ) с выпуском продукции в целом по объекту ОНВ.</p> <p>При осуществлении деятельности, связанной с добычей сырой нефти и (или) природного газа, в состав ОНВОС входят объекты, которые связаны единым назначением и неразрывной технологической и физической связью, расположенные на разных лицензионных участках, однако непосредственно добыча осуществляется на одном лицензионном участке, а оборудование, связанное с транспортированием и подготовкой сырой нефти расположено на другом лицензионном участке (или между лицензионными участками). При этом весь процесс добычи, транспортирования, подготовки добываемого сырья замыкается на ЦППН (цех подготовки и перекачки нефти) сдачи продукции.</p> <p>Таким образом, все объекты системы учета ЦППН являются технологически связанными и не могут быть рассмотрены отдельно по месторождениям.</p>	Согласовано.
---	---------------------	---	--	--------------



8	Раздел, таблица 2.2.1-2.2.2	В таблице 2.2.1 и 2.2.2 скорректировать перечень и количество объектов технологического нормирования и стационарных источников выброса » составе согласно пункту 2 рекомендаций	Рекомендация учтена. В таблицах 2.2.1 и 2.2.2 скорректированы перечень и количество объектов технологического нормирования и стационарных источников выброса в соответствии с выполненным перерасчетом технологических нормативов.	Согласовано.
9	Раздел, таблица 2.2.2	В таблице 2.2.2 использовать для расчета технологических показателей на объектах технологического нормирования количественные характеристики выбросов маркерных веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период	Рекомендация учтена частично. Выполнен перерасчет технологических нормативов. В качестве объекта технологического нормирования определены все объекты ОНВ в совокупности по отношению к общему годовому выпуску продукции на объекте, ввиду того что все объекты системы учета ЦППН являются технологически связанными и не могут быть рассмотрены отдельно по месторождениям.	Рекомендация не учтена. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.
10	Раздел, таблица 2.2.2	В таблице 2.2.2 Заявки скорректировать расчет технологических показателей по объектам технологического нормирования и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объекту ОНП в целом в соответствии с пунктом 1 -5 рекомендации	Рекомендация учтена. Произведен перерасчет технологических показателей на объектах технологического нормирования, таблица 2.2.2 откорректирована	Рекомендация не учтена. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.



11	Раздел, таблица 2.2.2	На основании скорректированного расчета технологических показателей по объектам технологического нормирования принять решение о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	<p>Рекомендация учтена.</p> <p>На основании откорректированного расчета технологических показателей, превышения не выявлены, необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует. Данный вывод представлен в Пояснительной записке «Расчеты технологических нормативов для ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p>	<p>Рекомендация не учтена.</p> <p>Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.</p>
----	-----------------------	---	---	---

