

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту отчета о возможных воздействиях

АО «ПетроКазахстан КумкольРесорсиз»

(«Отчет о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.».)

Дата составления сводной таблицы: 29.12.2021 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 30.12.2021 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 30.12.2021-30.01.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Замечания и предложения	Ответы на замечания	Примечание (снятое замечание или предложение)
Министерство индустрии и инфраструктурного развития РК			
	Не входит в компетенцию	-	
Министерство энергетики РК			
	-	-	
Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК			
	-	-	
Комитет лесного и животного мира МЭГПР РК			
	-	-	
Комитет геологии МЭГПР РК			
	Не входит в компетенцию	-	
РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»			
	Не входит в компетенцию	-	
РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области»			
1.	В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных	1. Учтены в главе 7. «Рекомендации к конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия пластов и освоения скважин» «Дополнения к проекту разработки месторождения Юго-Западный	Снято

	проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований: - конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды; - при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями; - после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации; - буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан; - консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.	Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.». 2. Добавлено в главу 7.4 «Рекомендации по обезвреживанию, утилизации и захоронению всех видов отходов» «Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.». 3. Учтены в главе 9.5 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» «Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.». 4. Учтены. 5. Учтены.	
Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК			
1.	Необходимо учесть, что согласно п. 4 ст.418 Экологического кодекса Республики Казахстан получение комплексного экологического разрешения является обязательным в случае намечаемой реконструкции, проекты которой не имеют действующего положительного заключения государственной	В данном отчете представлены объекты (установки) и технологии которые имеют положительные заключения государственной экологической экспертизы. Существенного изменения назначения технических и технологического перевооружения, модернизации, переоборудования и перепрофилирования объектов при	Снято

	экологической экспертизы или комплексной вневедомственной экспертизы, выданного до 1 июля 2021 года. Под реконструкцией объекта I категории понимается существенное изменение назначения, технических и технологических характеристик или условий эксплуатации объекта путем его расширения, технического перевооружения, модернизации, переоборудования, перепрофилирования. До утверждения Правительством Республики Казахстан заключений по наилучшим доступным техникам операторы объектов вправе при получении комплексного экологического разрешения и обосновании технологических нормативов ссылаться на справочники по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения, разработанные в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды, а также на решения Европейской комиссии об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения (BREF). На основании вышеизложенного, проект отчета необходимо доработать с учетом пороговых уровней выбросов от сжигания газообразного топлива согласно (BREF).	добыче нефти и газа не ожидается. Также, в конце 2020 года в АО «ПККР» был проведен комплексный технологический аудит НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных программ», по результатам которого был подготовлен предварительный отчет о проведении экспертной оценки технологических процессов АО «ПККР». На основании экспертной оценки технологий по добыче нефти и газа АО «ПККР», проведенной согласно «Методики проведения экспертной оценки технологических процессов организаций на соответствие принципам наилучших доступных технологий», экспертная группа констатирует соответствие технологии предприятия наилучшим доступным технологиям ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», ИТС НДТ 29-2017 «Добыча газа» и иных ИТС НДТ, кроме того ряд технологий на предприятии имеют потенциал к дальнейшему распространению (внедрению). В настоящем Отчете расчеты выбросов от сжигания газа проведены с учетом объемов газа, принятыми и согласованными утвержденной «Программой развития переработки сырого газа». После утверждения технологических показателей разработки месторождения будет проведена корректировка действующей «Программы развития переработки сырого газа...», с учетом новых данных. Согласно п. 4 ст.418 Экологического кодекса Республики Казахстан получение комплексного экологического разрешения планируется получить до 1 января 2025 года.	
2.	В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия	Вероятность возникновения аварийных ситуаций, виды, повторяемость, зона воздействия представлены в	Снято

	объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).	разделе 13 «Оценка экологического риска» Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.	
3.	В соответствии со статьей 207 Экологического кодекса Республики Казахстан на источниках загрязняющих веществ предусмотреть установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.	Основными источниками выбросов в атмосферный воздух являются установки и оборудование, работающие на попутном нефтяном газе месторождения - это факельная установка, печи подогрева нефти, компрессоры и т.д. В компонентном составе газа м/р Юго-Западный Карабулак отсутствует сероводород и другие серосодержащие вещества. В международных справочниках НДТ в сфере нефтедобычи отсутствует конкретные сведения и методы использования газоочистного оборудования для установок, работающих на попутном нефтяном газе (кроме уловителей серы). Между тем, использование попутного газа в качестве топлива само по себе является одним из способов внедрения практик наилучших доступных технологий. На месторождении Юго-Западный Карабулак объем технологически неизбежного сжигания газа складывается из объемов сжигания при эксплуатации нефтегазового оборудования (дежурная горелка) и при проведении ремонтных работ основного технологического оборудования газокompрессорной станции (ГКС) на месторождении Кызылкия. Ежеквартально на основных источниках выбросов проводятся инструментальные замеры специализированной аккредитованной лабораторией. Также проводятся инструментальные подфакельные замеры.	Снято
4.	Предоставить сравнительную характеристику объемов	В 2019 году было использовано на собственные нужды	Снято

	выбросов загрязняющих веществ до и после. Также согласно пункта 4 статьи 72 Экологического кодекса Республики Казахстан необходимо предусмотреть внедрение наилучших доступных техник по соответствующей области их применения.	0,952 млн. м3 газа, тогда как в 2021 году 0,733млн.м3 газа, на факельных установка было сожжено в 2019 году 0,0327млн. м3, тогда как в 2021 году 0,019 млн.м3. Сжигание газа на собственные нужды снизилось на 23%, на факельных установка снижено на 42%. Внедрение наилучших доступных техник осуществляется за счет использования излишков добытого сырого газа после сепарации, который транспортируется на газокompрессорную станцию (ГКС) месторождения Кызылкия. С ГКС м/р Кызылкия газ распределяется по двум направлениям: основная часть объемов откачивается на ГТУ м/р Кумколь для выработки электроэнергии, также при излишках газа, часть объемов направляется на ГКС м/р Арыскуп для закачки в пласт. Вырабатываемая на ГТУ м/р Кумколь электроэнергия посредством воздушных линий электропередач передается в систему электроснабжения месторождений Кызылкия- Юго-Западный Карабулак, откуда используется на нужды месторождений. Добытая продукция по нефтесборным коллекторам направляется по трубопроводу на м/р Северо-Западный Кызылкия. Попутно добываемый сырой газ направляется по газопроводу Северо-Западный Кызылкия – Кызылкия –далее используется по целевому назначению на объектах утилизации газа.	
5.	Необходимо предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, включая организацию автоматической системы мониторинга.	Замечание учтено. Природоохранные мероприятия согласно Приложения 4 к Кодексу будут представлены в «Отчете о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.». В дальнейшем Компаниями на месторождении предполагается внедрение автоматизированной системы мониторинга согласно п. 4 ст. 186 Экологического кодекса.	Снято

6.	Необходимо учесть требования ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан: Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). А также необходимо учесть требования ст. 238	Требования ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан учтены в разделе 7. «Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления» Отчет о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г. Требования ст. 238 Экологического Кодекса РК предусмотрены в главе 9.4 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.	Снято
----	---	---	-------

	Экологического Кодекса РК: - Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.		
7.	Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: - содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; - до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; - проводить рекультивацию нарушенных земель.	Для снижения негативного воздействия на почвенный покров предусмотрены мероприятия, которые представлены в главе 9.4 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» «Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.».	Снято
8.	Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Экологического кодекса Республики Казахстан.	В ходе реализации Дополнения к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г. будут предусмотрены мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Экологического кодекса Республики Казахстан в рамках составления «Программы природоохранных мероприятий» предприятия на соответствующий год.	Снято
9.	В целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести автомобильные дороги к минимуму в полевых условиях, запретить проезд транспортных средств по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории производства.	Для снижения негативного антропогенного воздействия на животный мир предусмотрены мероприятия, которые представлены в главе 11.3 «Оценка воздействия и мероприятия по снижению вредного воздействия на животный мир» Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по	Снято

	В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».	состоянию на 01.01.2021 г.	
10.	Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.	Замечание учтено. Карта-схема расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны, ближайших селитебных зон, исторических, архитектурных памятников, особо охраняемые природные территории, водных объектов будет представлена в «Отчете о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.».	Снято
11.	Предоставить информацию о наличии накопительной емкости и септика. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод, дать полное описание возможных рисков воздействия на подземные и поверхностные воды, почвы. Согласно статьи 222 Кодекса, лица, использующие накопители сточных вод и (или) искусственные водные объекты, предназначенные для естественной биологической очистки сточных вод, обязаны принимать необходимые меры по предотвращению их воздействия на окружающую среду, а также осуществлять рекультивацию земель после прекращения их эксплуатации.	Для временного хранения буровых отходов в целях отдельного сбора отходов используются накопительные емкости. По мере заполнения буровые отходы вывозятся на участок переработки м/р Кызылкия. На территории АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак хозяйственно-бытовые сточные воды, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арысум АО «ПКР». На территории ТОО «Саутс-Ойл» хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по подземной самотечной канализационной сети в септики и по мере накопления вывозятся станцию биологической очистки, расположенной на месторождении Кенлык. Мероприятия по защите подземных и поверхностных	Снято

		вод представлены в главе 5.4 «Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения»	
12.	Описать возможные аварийные ситуации при дезинфекционных работах, работы котельной и предоставить пути их решения. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов, а также указать объем образования птичьего помета и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).	Процедура управления отходами представлена в разделе 7. «Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления» Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г. Данным проектом не предусмотрены никакие дезинфекционные работы, непосредственно работы котельной не предусмотрены. В рамках проекта разработки месторождения образование птичьего помета не предусматривается, в связи с этим указать объем образования, варианты методов обращения с данным видом отходов и его пути утилизации не представляется возможным.	Снято
13.	Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов представлены в главах 4.10 «Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха», 5.5 «Предложения по организации экологического мониторинга подземных вод», 9.5 «Предложения по организации мониторинга почвенного покрова», 10.4 «Предложения по мониторингу растительного покрова», 11.4 «Предложения по мониторингу животного мира» «Отчета о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 г.».	Снято
14.	Внедрение автоматизированной системы мониторинга (п. 4 ст. 186 Кодекса).	Замечание учтено. В дальнейшем Компаниями на месторождении предполагается внедрение	Снято

		автоматизированной системы мониторинга согласно п. 4 ст. 186 Экологического кодекса.	
Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области			
	Пунктом 3 статьи 33 Закона Республики Казахстан» Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан " предусмотрено, что мониторинг строящихся (реконструируемых, расширяющихся, модернизируемых, капитально ремонтируемых) и введенных в эксплуатацию объектов управления; принятие мер, установленных законодательством в отношении юридических и должностных лиц, допустивших неустранимые нарушения, либо не устранивших допущенные нарушения в установленные нормативные сроки; осуществление контроля за деятельностью технического и; осуществление контроля за организацией и осуществлением заказчиком (собственником) технического и авторского надзоров при строительстве объектов.	Дополнение к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак, направлено на достижение максимального экономического эффекта при наиболее полном извлечении запасов углеводородов и содержащихся в них сопутствующих компонентов при соблюдении требований охраны недр и окружающей среды (далее ДПР). Соответственно целью ДПР не является строительство, реконструкции или модернизация какого либо строительного объекта. Исходя из этого, не требует составления технического и авторского надзора при строительстве. Мониторинг состояния выполнения положения проектных документов, в том числе и ДПР будет осуществляться посредством составления Анализа разработки или Авторского надзора в соответствии с пунктом 2, статьи 142 «Кодекса о недрах и недропользовании», а также пунктов 148 и 156 «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр». Строительные объекты, в том числе все сооружения или здания при расширении или модернизации будет реализованы в соответствии с отдельным проектом обустройства месторождения.	Снято
Управление земельных отношений Кызылординской области			
	Земельные отношения Кызылординской области товариществу с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» (для переработки нефти по адресу Юго-Западный Карабулак) акиматом области не переданы права на земельный участок.	Для добычи УВС на м/р «Юго-Западный Карабулак» предоставлено право временного возмездного землепользования (аренды) общей площадью 2288,0 гектар на основании постановления акимата Карагандинской области №01/05 от 06.01.2014г. сроком до 12.08.2038г.	Снято
Управление по контролю за использованием и охраной земель Кызылординской области			
	Без предложения	-	

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области			
	Без предложения	-	

**Обзорная карта
района месторождения
и
карта-схема источников выбросов
загрязняющих веществ**



