



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан.

Материалы поступили на рассмотрение: KZ44RYS01325860 от 27.08.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, Микрорайон 12, здание №79/1.

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация. Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Дунга по состоянию изученности на 01.07.2025 г. Цель составления проекта – совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Дунга на основании Пересчета запасов по состоянию изученности на 01.01.2025 г. В настоящее время месторождение Дунга в стадии промышленной эксплуатации. Намечаемая деятельность характеризуется как «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа» согласно п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Кодекса и требует проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения (срок реализации) – 2090 год.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Нефтегазовое месторождение Дунга расположено на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г. Актау, в 7,5 км от акватории Каспийского моря. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные



месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Месторождение Дунга располагается на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH».

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки м/р Дунга: добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – менее 500 тыс. м3. Предполагаемая проектная глубина бурения вертикальной скважины - 2600 метров. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 60,0 суток. Бурение скважин производится с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 170 тонн, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 тонн. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин проектом не предусматривается. На месторождении Дунга большая часть добываемого сырого газа используется на собственные нужды промысла (на печах для подогрева нефти и на ГТУ для выработки электроэнергии), часть газа реализуется АО «НК QazaqGaz» и поставляется в магистральный газопровод. Показатель утилизации газа – около 95% (за 2024 год). Компания «Dunga Operating GmbH» осуществляет сжигание газа только в объемах технологически необходимых для обеспечения безопасной работы промысловых и производственных объектов. Общий объем технологически неизбежного сжигания газа на месторождении Дунга на 2025 год составляет 3,047 млн. м3 (Разрешение на сжигание сырого газа на факелах №KZ26VPC00023944 от 25.09.2024 г.). Данным ПРМ предполагается увеличение процента утилизации газа – максимально до 96,5%, предполагаемый объем технологически неизбежного сжигания газа составит 2,505 млн. м3/год.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. По системе сбора и транспортировки нефти рассмотрено 4 варианта по обустройству объектов нефтесбора: Вариант 1. Подключение проектных добывающих нефтяных скважин из бурения – 42 ед., монтаж на устье нефтяных и газовых скважин контролирующего оборудования, подключение проектных добывающих газовых скважин из бурения – 5 ед., газосборный пункт природного газа – 1 ед., прокладка выкидных трубопроводов от проектных скважин из бурения до нефтесборного коллектора, прокладка нефтесборных коллекторов, прокладка газопроводов (Ду 50 мм) от газовой скважины до осевого газопровода, прокладка осевого газопровода (Ду 150 мм) до газосборного пункта. Вариант 2. Подключение проектных добывающих нефтяных скважин из бурения – 32 ед., подключение проектных добывающих газовых скважин из бурения – 5 ед., монтаж на устье нефтяных и газовых скважин контролирующего оборудования, газосборный пункт природного газа – 1 ед., прокладка выкидных трубопроводов от проектных скважин из бурения до нефтесборного коллектора, прокладка нефтесборных коллекторов (СПТ, диаметром 6" (150 мм), прокладка газопроводов (Ду 50 мм) от газовой скважины до осевого газопровода, прокладка осевого газопровода (Ду 150 мм) до газосборного пункта. Вариант 3. Подключение проектных добывающих нефтяных скважин из бурения – 63 ед., подключение проектных добывающих газовых скважин из бурения – 5 ед., монтаж на устье нефтяных и газовых скважин контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т.д.), газосборный пункт природного газа (манифольд для газовых скважин, газосепаратор для очистки природного газа от жидкости и мех.примесей) – 1 ед., прокладка выкидных трубопроводов (СПТ, диаметром 3" (76 мм)) от проектных скважин из бурения до нефтесборного коллектора, прокладка нефтесборных коллекторов (СПТ, диаметром 6" (150 мм)), прокладка газопроводов (Ду 50 мм) от газовой скважины до осевого газопровода, прокладка осевого газопровода (Ду 150 мм) до газосборного пункта. Вариант 4. Подключение



проектных вертикальных добывающих нефтяных скважин из бурения – 47 ед., подключение проектных добывающих нефтяных горизонтальных скважин из бурения – 13 ед., подключение проектных добывающих газовых скважин из бурения – 5 ед., монтаж на устье нефтяных и газовых скважин контролирующего оборудования, газосборный пункт природного газа – 1 ед., прокладка выкидных трубопроводов от проектных скважин из бурения до нефтесборного коллектора, прокладка нефтесборных коллекторов, прокладка газопроводов (Ду 50 мм) от газовой скважины до осевого газопровода, прокладка осевого газопровода (Ду 150 мм) до газосборного пункта.

Рассмотрено 4 варианта по обустройству объектов ППД. Объемы работ по расширению действующей системы ППД и вводу в эксплуатацию проектных объектов: Вариант 1. Перевод скважин под нагнетание воды – 27 ед., установка на устьях скважин расходомеров для учета закачиваемой воды, монтаж на устье контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т.д.), прокладка водоводов скважин, переведенных под нагнетание. Вариант 2. Перевод скважин под нагнетание воды – 27 ед., установка на устьях скважин расходомеров для учета закачиваемой воды, монтаж на устье контролирующего оборудования, прокладка водоводов скважин, переведенных под нагнетание. Вариант 3. Перевод скважин под нагнетание воды – 40 ед., установка на устьях скважин расходомеров для учета закачиваемой воды, монтаж на устье контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т.д.), прокладка водоводов скважин, переведенных под нагнетание. Вариант 4. Перевод скважин под нагнетание воды – 40 ед., перевод скважин под нагнетание нестабильного газового конденсата (НГК) – 2 ед., установка на устьях скважин расходомеров для учета закачиваемой воды и закачиваемого НГК, монтаж на устье контролирующего оборудования, прокладка водоводов скважин, переведенных под нагнетание, прокладка трубопроводов скважин, переведенных под нагнетание НГК, прокладка нагнетательного сточного трубопровода для НГК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Текущая ситуация на м/р Дунга (на 2025 год). Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ61VCZ03759207 от 10.10.2024 г.), выданному Филиалу "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, в 2025 году оператору объекта допускается производить: выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 1 903,46289 т/год (на период эксплуатации м/р Дунга). По намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 13,54 т (26,63 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0006 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0001 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,004 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 4,89 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 0,8 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,3 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о.3) – 1,1 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,00003 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 4,0 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,0000074 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,07 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00001 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,00007 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 2,1247 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,23 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,015 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0001 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,00003 т. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 1 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 47 скважин – 636,38 тонн. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 2 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 37 скважин – 500,98 тонн. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 3 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 68 скважин – 920,72 тонн. Предельные



(максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 4 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 65 скважин – 880,100 тонн. Количество выбрасываемых загрязняющих веществ на период эксплуатации 1-й нефтяной и газовой скважины (неплотности ЗРА и ФС) соответственно составят 0,2514 т/год и 0,5966 т/год, ЗВ - смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности -), смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности -). Вариант 1. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 47-и скважин составят всего 13,5418 т. Вариант 2. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 37-и скважин составят всего 11,0278 т. Вариант 3. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 68-и скважин составят всего 18,8212 т. Вариант 4. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 65-и скважин составят всего 18,0670 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Описание сбросов загрязняющих веществ.

На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей НЕТ.

Водоснабжение. На территории месторождения Дунга постоянные водоемы и водотоки отсутствуют; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Объемы водопотребления в период строительства 1-й скважины – 831,0 м³/цикл, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 120,5 м³, на производственные нужды – 710,5 м³. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 1 (за период 2025-2037 гг.) составят: при строительстве всего 47 скважин – 39057,0 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 5663,5 м³, на производственно-технические нужды – 33393,5 м³. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 2 (за период 2025-2037 гг.) составят: при строительстве всего 37 скважин – 30747,0 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 4458,5 м³, на производственно-технические нужды – 26288,5 м³. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 3 (за период 2025-2037 гг.) составят: при строительстве всего 68 скважин – 56508,0 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 8194,0 м³, на производственно-технические нужды – 48314,0 м³. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 4 (за период 2025-2037 гг.) составят: при строительстве всего 65 скважин – 54015,0 м³, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 7832,5 м³, на производственно-технические нужды – 46182,5 м³. В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности месторождения Дунга образуются следующие виды сточных вод: хозяйственно-бытовые сточные воды; производственные стоки.

Описание отходов. По намечаемой деятельности в период строительства 1-й скважины образуются всего 650,502 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы производства: отходы



бурения образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам – 268,590 т; ОБР – 373,828 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,513 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 4,478 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщечный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,135 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,204 т. Буровые сточные воды при строительстве 1-й скважины составят 639,022 м³ или 642,418 т, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по варианту 1 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 47 скважин – 30573,594 тонн. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по варианту 2 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 37 скважин – 24068,574 тонн. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 3 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 68 скважин – 44234,136 тонн. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по варианту 4 (за период 2026-2037 гг.) составят: при строительстве всего 65 скважин – 42282,630 тонн. Объемы накопления отходов при эксплуатации газовых скважин проектом не предусматриваются.

При разработке «Отчета о возможных воздействиях» предусмотреть рекомендации государственных органов, а так же Комитета экологического регулирования и контроля МЭПР РК:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов;

4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;

5. В соответствии с пунктом 1 статьи 321 Кодекса под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке



на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. В этой связи, привести описание мест накопления отходов в отдельности по каждому классу (А, Б, В) планируемого пункта по утилизации отходов, в том числе учесть требования статьи 320 Кодекса;

6. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск негативного воздействия для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира.

7. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

8. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

9. Согласно пп.2 п.4 ст.72 ЭК РК для дальнейшего составления отчета необходимо представить альтернативный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

10. В соответствии с пунктом 1 статьи 120 Водного кодекса РК организовать систематический мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия на подземные воды;

11. Разработать меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба (статья 241 ЭК РК);

12. Выполнять мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий (ст.253 ЭК РК);

13. Соблюдать нормы главы 19 ЭК РК.

Департамент экологии по Мангистауской области:

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

3.1. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:



1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захлывания, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захлывания;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

2. Запрещается сжигание флюидов на факелах при эксплуатации скважин, за исключением случаев угрозы возникновения аварийной ситуации.

3. Сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Обоснование применения соответствующей техники осуществляется при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Недропользователь обязан осуществлять сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин с применением указанной в настоящем пункте наилучшей доступной техники только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок должна обеспечивать полное сгорание углеводородов.

4. В случае расположения скважины на путях миграции птиц должны быть приняты организационно-технические меры для исключения причинения ущерба орнитофауне.

6. Закачка отходов бурения в недра запрещается без предварительных операций по их обезвреживанию, определяемых в утвержденном проектом документе для проведения операций по недропользованию.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля:

В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» для осуществления намечаемой деятельности должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости, если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров (*п.п.29) п.3 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения»*);

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон (*п.6 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2*);



- в соответствии с классом опасности предприятия предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны (п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.).

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Каратаева Д
74-12-11

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

