

«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.»

Специализированные поля для подачи заявления		
2	Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)*:	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.». Настоящим рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.». Основанием для разработки проекта являются: - задание на проектирование, выданное АО «СНПС-Актобемунайгаз»; - технические условия на разработку и согласование проекта. В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, в составе: 1.1. Устье скважины; 1.2. Фундамент под станок качалку; 1.3. Площадка под агрегат ремонта скважин; 1.4. Шлагбаум; 1.5. Перекрытие шахт устья скважин; 1.6. Прожектор; 1.7. Флюгер; 1.8. Аварийный запас песка V=1,0 м3.3. 2. Площадка АГЗУ, в составе: 2.1. блок технологический АГЗУ; 2.2. блок аппаратный АГЗУ Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.»м предусматривает: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (всего 17скв.): Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №65047, 65048, 65049, 65050, 65044, 66032, Н61112, Н61113, К2024, К2028, Н61114, Н61122, К2025, К2029, К2022, К2023, К2026. Эксплуатация скважин осуществляется механизированным насосным способом – станками - качалками. Подключение скважин к существующим и проектируемым АГЗУ. Прокладка выкидных нефтепроводов производится трубами Ø108х8.

		<i>Согласно Приложению 1, Раздел 2. п.2.1. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (разведка и добыча углеводородов).</i>
3 В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений		
	Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса)*:	Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений.
	Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса)*:	Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось.
4	Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест*:	Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Актобе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Актобе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк надсолевое. Климатическая характеристика региона приводится по многолетним наблюдениям ближайшей к объекту метеостанции Темир. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир.

		Река Темир берет начало в 17 км. к СЗ от п. Сергеевского, впадает в р.Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук. Длина 213 км, общая площадь водозабора 8200 км2 в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков, основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир. Водозабор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водозабора занята большими песчаными массивами (пески Аккум и Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. по левобережью в районах сел Кенкияк, Копа, Сорколь встречаются много бессточных понижений. Долина реки слабо выражена, ширина 3-5 км. Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняются, в прирусловой части луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях – до 0,8-1,0км. Русло реки в верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100м и более. Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Актобемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: <table><tr><td>скв.66032;</td><td>48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200";</td></tr><tr><td>скв.Н61122;</td><td>48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400";</td></tr><tr><td>скв.Н61112;</td><td>48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600";</td></tr><tr><td>скв.Н61113;</td><td>48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600";</td></tr><tr><td>скв.Н61114;</td><td>48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800";</td></tr><tr><td>скв.65047;</td><td>48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000";</td></tr><tr><td>скв.65049;</td><td>48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800";</td></tr><tr><td>скв.65048;</td><td>48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200";</td></tr><tr><td>скв.65050;</td><td>48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000";</td></tr><tr><td>скв.65044;</td><td>48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400";</td></tr><tr><td>скв.К2026;</td><td>48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600";</td></tr><tr><td>скв.К2023;</td><td>48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200";</td></tr></table>	скв.66032;	48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200";	скв.Н61122;	48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400";	скв.Н61112;	48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600";	скв.Н61113;	48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600";	скв.Н61114;	48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800";	скв.65047;	48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000";	скв.65049;	48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800";	скв.65048;	48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200";	скв.65050;	48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000";	скв.65044;	48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400";	скв.К2026;	48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600";	скв.К2023;	48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200";
скв.66032;	48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200";																									
скв.Н61122;	48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400";																									
скв.Н61112;	48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600";																									
скв.Н61113;	48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600";																									
скв.Н61114;	48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800";																									
скв.65047;	48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000";																									
скв.65049;	48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800";																									
скв.65048;	48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200";																									
скв.65050;	48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000";																									
скв.65044;	48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400";																									
скв.К2026;	48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600";																									
скв.К2023;	48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200";																									

		скв.К2022; 48°32'24.33386400"; 57°10'46.29144000"; скв.К2024; 48°32'24.19270800"; 57°11'0.88969200"; скв.К2025; 48°32'23.96698800"; 57°11'7.55282400"; скв.К2028; 48°32'25.89414000"; 57°11'35.35530000"; скв.К2029; 48°32'27.36538800"; 57°11'42.62125200";
5	Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции*:	Месторасположение- м/р Кенкияк надсолевое Характер строительства - Расширение Добывающие скважины - 17 шт. Площадь 1-й скв. в пределах обвалования - 216,4 м2 Площадь застройки 1-ой скважины - 82,8 м2 Площадь покрытий 1-й скв. - 57,6 м2 Проектируемый АГЗУ на площадке ГУ-25, в т.ч. – 2 шт Выкидные линии Ø108х8 мм от 7 скважин – 5270 м Выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм от 10 скважин – 2995 м
6	Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности*:	В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, в составе: - Устье скважины; - Фундамент под станок качалку; - Площадка под агрегат ремонта скважин; - Шлагбаум; - Перекрытие шахт устья скважин; - Прожектор; - Флюгер; - Аварийный запас песка V=1,0 м3.3. 2. Площадка АГЗУ, в составе: - блок технологический АГЗУ; - блок аппаратный АГЗУ Основные проектные решения. Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.»м предусматривает: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (всего 17скв.):

		Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №65047, 65048, 65049, 65050, 65044, 66032, Н61112, Н61113, К2024, К2028, Н61114, Н61122, К2025, К2029, К2022, К2023, К2026. Эксплуатация скважин осуществляется механизированным насосным способом – станками - качалками. Подключение скважин к существующим и проектируемым АГЗУ. Прокладка выкидных нефтепроводов производится трубами Ø108х8. Обустройство скважин. Монтаж оборудования устья, производится с учетом состава пластового флюида, инфраструктуры месторождения, рельефа местности, транспортных и трубопроводных коммуникаций, границы селитебной территории, охранной и санитарно-защитной зоны, преобладающего направления ветра и требованиями по безопасному обслуживанию, тестированию и эксплуатации объектов. Оборудование устья, трубопроводов обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации, устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на проектируемый период эксплуатации, в соответствии с требованиями промышленной безопасности. Обустройство устьевой площадки и других объектов в опасной зоне производится с учетом классификации по взрывопожарной и пожарной опасности. Обустройство скважин предусматривает систему механической добычи нефти - насосным способом и включает в себя комплект станка-качалки типа HRD4/2.7/13X, с электродвигателем мощностью 11,0 кВт, оборудованием устья, блоком управления. Обустройство устьев проектируемых скважин предусматривает наличие следующих объектов: - приустьевой площадки; - площадки под ремонтный агрегат; - обвалование территории и устьев скважин; - прожектора; - флюгера; - шламбаума;
--	--	--

		- аварийный запас песка в объеме 1,0 м³. Обустройство устьев проектируемых скважин включает также монтаж отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Площадь, отводимая на период эксплуатации скважин, определяется в соответствии с требованиями СН 459-74 "Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин". Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в процессе эксплуатации скважины. Арматура устьевая состоит из устьевого патрубка с отборником проб, угловых вентилей, клапана перепускного, устьевого сальника и трубной подвески, а также установленного манометра для местного контроля давления. Устье проектируемых скважин необходимо оборудовать выкидными линиями диаметром 108х8мм изготовленными из стали специальных марок на базе стали ст.20. Трубопроводы на технологических площадках обустройства устьев скважин прокладываются надземно. На выкидных линиях устанавливается клапан отсекающий. На устье скважины предусматривается установка осветительной мачты, флюгера, шлагбаума на въезде через обвалование, предупреждающих знаков, аварийный запас песка. Необходимо произвести обвалование вокруг скважины, согласно действующих норм. Согласно «Норм технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» ВНТП 3-85 (МНП.Москва 1985 г.) п. 6.26: Территория устьев одиночной скважин должна быть ограждена земляным валом высотой 1 м с шириной бровки по верху вала 0,5 м. Под ремонтные агрегаты предусмотрено устройство площадок из железобетонных плит, размеры которых обеспечивают опору для разных типов агрегатов. Размеры рабочей площадки у устья скважины имеют размеры 4х15метров при обслуживании скважины мачтой. Для того чтобы исключить загрязнение, захламливания, деградации и ухудшения плодородия почв, перед началом работ по обустройству устья скважин
--	--	---

		плодородный слой земли аккуратно снимается и вывозится. После окончания монтажных работ на устьевой площадке производится испытание и опрессовка оборудования устья, наземного комплекса для добычи и учета продукции скважин, проверка технического состояния с составлением акта приемки и схемы с указанием всех размеров по горизонтальным и вертикальным отметкам. Для участия в проверке привлекаются работники аварийно-спасательной противофонтанной службы. Выкидные нефтепроводы Выкидные нефтепроводы Ø108x8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°C; давление до Ру4,0 МПа. В соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 ВСН 2.38-85 проектируемые выкидные нефтепроводы отнесены к III классу, I группе, III категории. Рабочее давление может достигать 4,0 МПа, давление испытания Р_{исп}=1,25Р_{раб}. В качестве труб применяются трубы стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Трубы, детали, фасонные части должны поставляться в термообработанном состоянии. Монтажно-сварочные работы трубопроводов выполнить в соответствии с требованиями ВСН 006-89. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующих СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013, СП РК 3.05-103-2014, ВСН 51-3-85, ВСН 2.38-85, инструкций по безопасным ведением работ и других нормативных документов. Трубопроводы проложить в грунте на глубину -1,8м до верхней образующей трубы, кроме мест указанных особо. Монтажно-сварочные работы трубопроводов и термообработку сварочных стыков выполнить в соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 «Проектирование промышленных стальных трубопроводов»; ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Сварка.». Технология сварки трубопроводов и применяемые материалы должны обеспечить равнопрочность сварного шва и основного материала трубы. Трубы, детали, фасонные части должны поставляться в термообработанном состоянии по ТУ 3647-095-00148139- 2000 (взамен ТУ 39-905-83). Выкидные нефте-паропроводы
--	--	---

		Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108x8мм совместного действия, предназначаются для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Выкидные нефте-паропроводы Ø108x8мм проектируются на наиболее неблагоприятный период, то есть для пара. Параметры пара составляют: температура 330°C; давление Р_у 8,0 МПа. В качестве труб применяются трубы с армопенобетонной изоляцией по ТУ 4859- 002- 03984155-99. Трубы, детали, фасонные части должны поставляться в термообработанном состоянии. Компенсация тепловых удлинений решается углами поворотов трассы и установкой П-образных компенсаторов. При монтаже компенсаторы растянуть на величину $x/2$ (компенсирующую способность). Монтажно-сварочные работы трубопроводов выполнить в соответствии с требованиями ВСН 006-89. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующих СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013, СП 34-116-97, СП РК 3.05-103-2014, ВСН 51-3-85, ВСН 2.38-85, инструкций по безопасным ведением работ и других нормативных документов. Трубопроводы проложить в грунте на глубину -1,8м до верхней образующей трубы, кроме мест указанных особо. Площадка АГЗУ. Данным проектом предусматривается установка двух АГЗУ на площадке АГЗУ-25 на 20 выходов с аппаратным блоком. Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ) предназначена для автоматического замера дебита скважин в системе сбора нефти и газа, для контроля за работой скважины по наличию подачи жидкости, а также для автоматической или по команде с диспетчерского пункта блокировки скважин или установки в целом при возникновении аварийных ситуаций. Для схемы сбора и транспорта нефти используется групповая замерная установка, предназначенная для работы в сероводородосодержащих и агрессивных средах. Установка представляет собой блочно-комплектную поставку и снабжается системой КИПиА, системой отопления обогревателями электрическими ОВЭ-4, системой вентиляции и электроосвещением.
--	--	---

7	Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта)*:	Начало – апрель 2026 года. Окончание – август 2026 года. срок 4,3 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет
8 Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а так же операций, для которых предполагается их использование)		
	Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования*:	Площадь земельного участка – 2439 га Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения «Кенкияк». Право временного возмездного долгосрочного землепользования на земельный участок сроком на 23 года. Кадастровый номер: 02-031-005-221. Постановление акима Актюбинской области за №191 от 10.11.1999 г
	Водные ресурсы с указанием предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – обустроенных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности*:	На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Имеются согласования с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» KZ44VRC00023231 от 02.06.2025 г, KZ95VRC00023186 от 22.05.2025 г, KZ59VRC00023155 от 20.05.2025 г, KZ76VRC00023237 от 29.05.2025 г, KZ58VRC00023076 от 14.05.2025 г. (Прилагаются к заявлению). Общий расход воды составляет: – на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 179 м³/период. – на технические нужды - 576 м³. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 179 м³/период. Расстояния от проектируемых скважин до р.Темир составляют: скв.66032; 2286 м скв.Н61122; 541 м скв.Н61112; 623 м скв.Н61113; 665 м

	скв.Н61114; 1101 м скв.65047; 224 м скв.65049; 140 м скв.65048; 278 м скв.65050; 179 м скв.65044; 221 м скв.К2026; 165 м скв.К2023; 109 м скв.К2022; 235 м скв.К2024; 352 м скв.К2025; 293 м скв.К2028; 450 м скв.К2029; 566 м
Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)*:	Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».
Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды*:	Общий расход воды составляет: – на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 179 м³/период. – на технические нужды - 576 м³.
Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов*:	Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.
Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)*:	Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты: скв.66032; 48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200"; скв.Н61122; 48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400"; скв.Н61112; 48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600"; скв.Н61113; 48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600"; скв.Н61114; 48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800"; скв.65047; 48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000";

		СКВ.65049; 48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800"; СКВ.65048; 48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200"; СКВ.65050; 48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000"; СКВ.65044; 48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400"; СКВ.K2026; 48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600"; СКВ.K2023; 48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200"; СКВ.K2022; 48°32'24.33386400"; 57°10'46.29144000"; СКВ.K2024; 48°32'24.19270800"; 57°11'0.88969200"; СКВ.K2025; 48°32'23.96698800"; 57°11'7.55282400"; СКВ.K2028; 48°32'25.89414000"; 57°11'35.35530000"; СКВ.K2029; 48°32'27.36538800"; 57°11'42.62125200";
	Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации*:	Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют.
	Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром*:	Проектом пользования животным миром не предусматривается.
	Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования*:	Проектом пользования животным миром не предусматривается.

	Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных*:	Проектом пользования животным миром не предусматривается.
	Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием операций, для которых планируется использование объектов животного мира*:	Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.
	Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования*:	ПГС – 100 тонн; Щебень – 100 тонн; Песок - 2259 тонн; Электроды – 3 тонны; Битум – 3.3 тонны.
	Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью*:	Проектом использования природных ресурсов не предусматривается.
9	Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения 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, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей)*:	При строительстве Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01485 г/сек, 0.0313 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.00294 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0084 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001365 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.01847 г/сек, 0.0266 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.001042 г/сек, 0.0019 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00458 г/сек,

		0.0066 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.8775 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м3 – 1), 0.278 г/сек, 0.9925 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); – класс опасности 4, 0.0046 г/сек, 0.0033 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 7.361944 г/сек, 17.5538 т/год. В С Е Г О: 7.817767 г/сек, 19.506205 т/год.
10	Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения 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*:	Хозяйственно-бытовые сточные воды – 179 м3
11	Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей*:	Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,13 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,045 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 14,7 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,356 тонн.

12	Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений*:	Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.
13	Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты)*:	Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40⁰С, летний максимум плюс 40⁰С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актыбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

14	Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности*:	Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является незначительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.
15	Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости*:	Проектом возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не ожидается.
16	Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий*:	Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках;

		- хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; - контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.
17	Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)*:	Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается.

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы"
республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ44VRC00023231

Дата выдачи: 02.06.2025 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз"
 931240001060
 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
 АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А.,
 Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект
 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

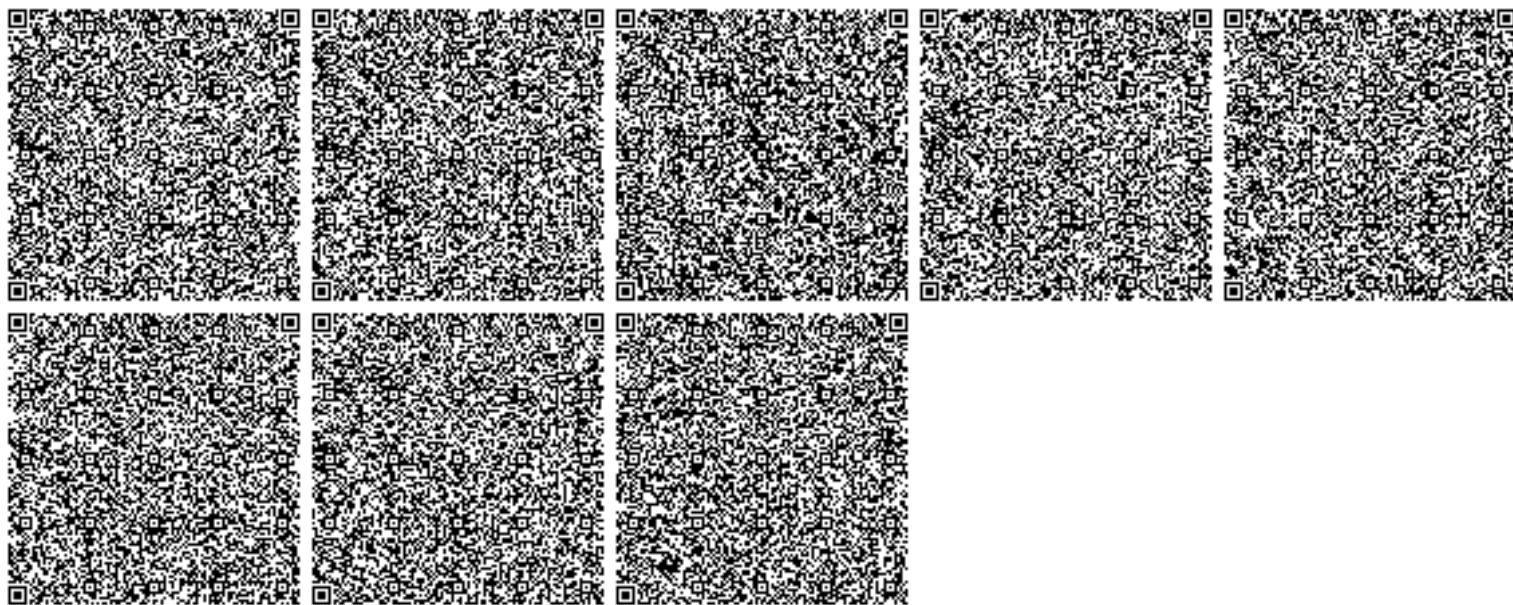
Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ32RRC00064775 от 22.05.2025 г., сообщает следующее:

Основываясь на данных и сведениях в представленных материалах, размещение объекта, также производство работ по Проектной документации «Групповой технический проект на строительство скважин 65049,65044, 65047, 65048 и 66032 месторождения Кенкияк-надсолевой» согласовывается. Условием действия данного согласования является: - обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта; - наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию; - согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами. Примечание: настоящее письмо – согласование, включено в государственный электронный реестр выданных разрешений и уведомлений, и представляется вместе с проектной документацией, на комплексную вневедомственную экспертизу проектно-сметной документации на строительство отдельных объектов, требующих особого регулирования и (или) градостроительной регламентации.

И.о руководителя инспекции

**Сулейменов Турлан
Бергалиевич**





Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы"
республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ95VRC00023186

Дата выдачи: 22.05.2025 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз"
 931240001060
 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
 АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А
 ., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект
 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ34RRC00064254 от 14.05.2025 г., сообщает следующее:

Основываясь на данных и сведениях в представленных материалах, размещение объекта, также производство работ по Проектной документации «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной скважин №65050 месторождения Кенкияк-надсолевой» согласовывается.

Условием действия данного согласования является:

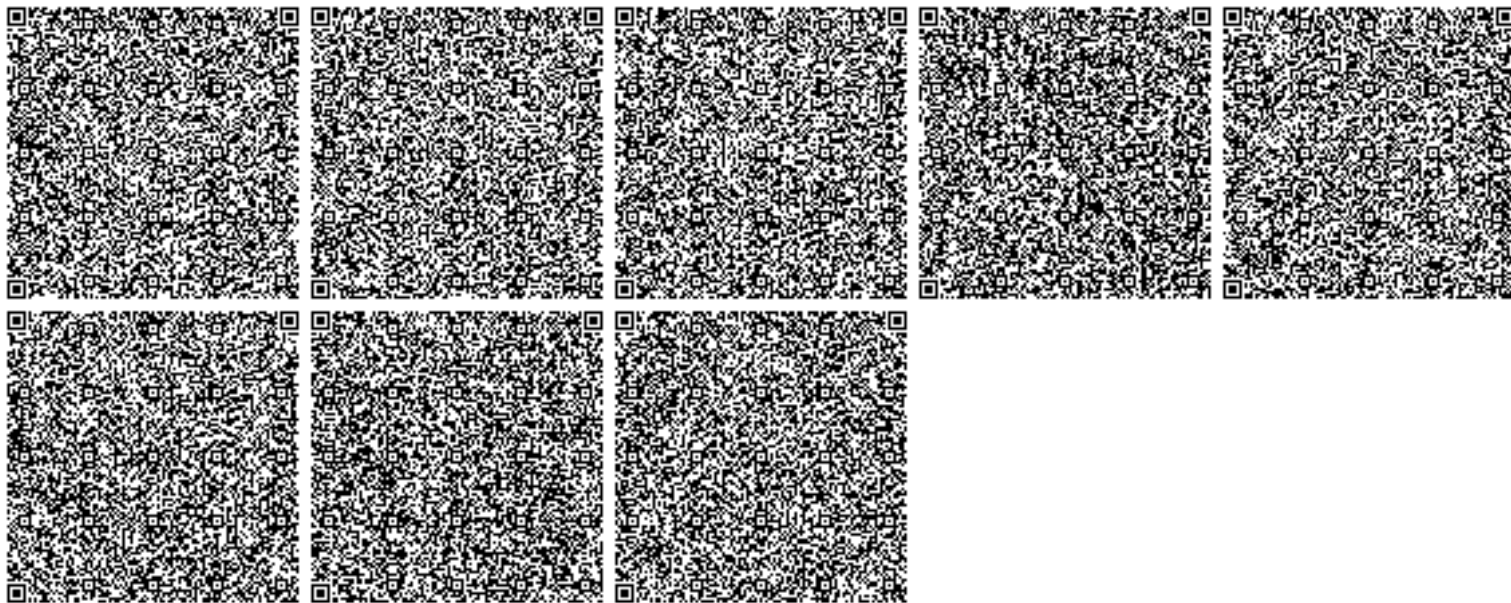
- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.

Примечание: настоящее письмо – согласование, включено в государственный электронный реестр выданных разрешений и уведомлений, и представляется вместе с проектной документацией, на комплексную вневедомственную экспертизу проектно-сметной документации на строительство отдельных объектов, требующих особого регулирования и (или) градостроительной регламентации.

И.о руководителя инспекции

Шерманова Каламкас





Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ59VRC00023155

Дата выдачи: 20.05.2025 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз"
931240001060
030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ19RRC00064136 от 12.05.2025 г., сообщает следующее:

Основываясь на данных и сведениях в представленных материалах, размещение объекта, также производство работ по Проектной документации «Групповой технический проект на строительство вертикальных скважин K2028, K2029 Месторождения Кенкияк-надсолевой» согласовывается.

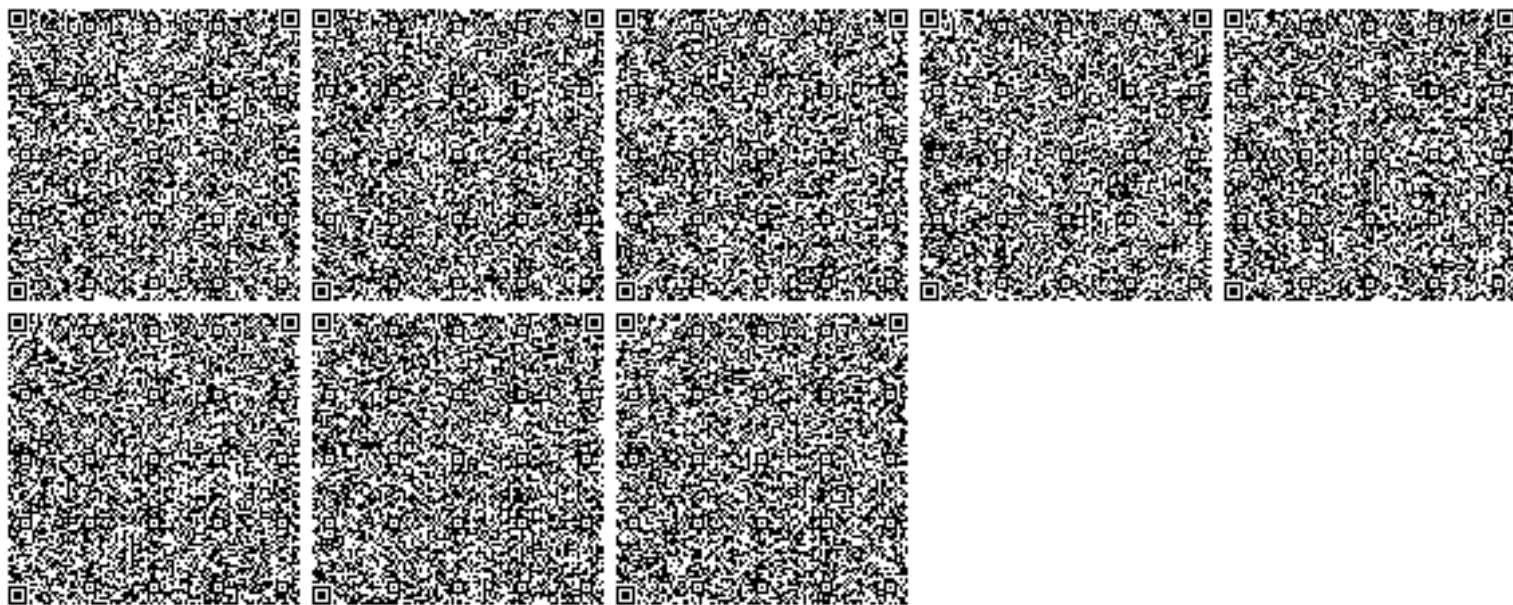
Условием действия данного согласования является:

- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
 - наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию
 - согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.
- Примечание: настоящее письмо – согласование, включено в государственный электронный реестр выданных разрешений и уведомлений, и представляется вместе с проектной документацией, на комплексную вневедомственную экспертизу проектно-сметной документации на строительство отдельных объектов, требующих особого регулирования и (или) градостроительной регламентации.

И.о руководителя инспекции

Шерманова Каламкас





Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ76VRC00023237

Дата выдачи: 29.05.2025 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах

Акционерное общество "СНПС - Актобеунагаз"
931240001060
030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ58RRC00064501 от 16.05.2025 г., сообщает следующее:

Основываясь на данных и сведениях в представленных материалах, размещение объекта, также производство работ по Проектной документации «Групповой технический проект на строительство скважин №K2023, K2022, K2024, K2025, K2026 месторождения Кенкияк-надсолевой» согласовывается.

Условием действия данного согласования является:

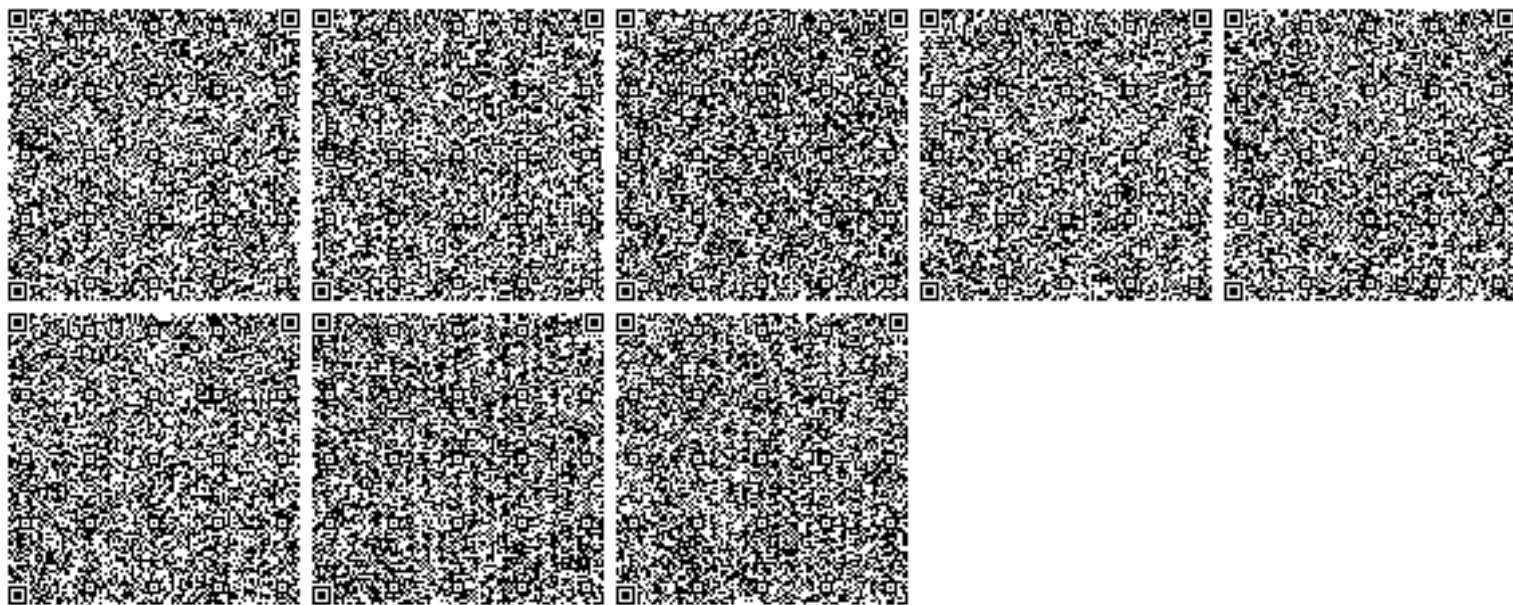
- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.

Примечание: настоящее письмо – согласование, включено в государственный электронный реестр выданных разрешений и уведомлений, и представляется вместе с проектной документацией, на комплексную вневедомственную экспертизу проектно-сметной документации на строительство отдельных объектов, требующих особого регулирования и (или) градостроительной регламентации.

Руководитель

Умбетбаев Ергали





Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация
Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация
министрлігі Су ресурстарын реттеу,
қорғау және пайдалану комитетінің Су
ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий
бассейндік инспекциясы"
республикалық мемлекеттік мекемесі

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай
көшесі, № 10А үй



Министерство водных ресурсов и
ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение "Жайык-Каспийская
бассейновая инспекция по
регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Комитета по регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и
ирригации Республики Казахстан"
АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица
Абая, дом № 10А

Номер: KZ58VRC00023076

Дата выдачи: 14.05.2025 г.

МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ

Акционерное общество "СНПС -
Актобемунайгаз"

931240001060

030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.
АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312
Стрелковой дивизии, дом № 3

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан" рассмотрев Ваше заявление № KZ14RRC 00064032 от 06.05.2025 года, отказывает Вам в выдаче Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах по причине: Проектная деятельность «Строительство горизонтальных скважин № Н61114, Н61112, Н61113, Н61122 месторождения Кенкияк надсолевой» будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты, что являются основаниями отказа в оказании государственной услуги согласно Правил. Более, того, в соответствии с компетенцией, вопросы согласования Проектных документации Инспекция осуществляет, в рамках функций определенных пп.7) ст.40 Водного кодекса РК (далее - Кодекс), согласование размещений предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах. Отсюда следует что согласование деятельности на территории за пределами водоохраных зон и полос не относится к компетенции бассейновых инспекций.

Руководитель

Умбетбаев Ергали

