

KZ61RYS00545868

07.02.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC", Z00T2D0, Республика Казахстан, г.Астана, район "Алматы", Проспект Тәуелсіздік, здание № 59, 970740000838, АЙТЖАНОВ НАБИ ЕРКИНОВИЧ, 87172690763, ibrayeva@kegoc.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка ТЭО "Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО "KEGOC" "Акмолинские МЭС", "Восточные МЭС", "Северные МЭС" и "Центральные МЭС", предусматривает реконструкцию существующих воздушных линий Акмолинских МЭС, Восточных Северных и Центральных МЭС. Номинал воздушных линий 220-500 кВ. Состав и протяженность воздушных линий по указанным МЭС: Акмолинские МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2431 Ирченко (т) - ЦГПП (цепь правая) - 175,30 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2441 Тастак (т) - ЦГПП (цепь левая) - 56,42 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2451 АГПП - Ирченко (т) (цепь правая) - 62,10 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2461 АГПП - Тастак (т) (цепь левая) - 179,90 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2481 Целинная - Восточная - 133,10 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2491 АГПП - Перекатная (т) - 30,21 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2501 Жаксы (т) - Перекатная (т) - 54,60 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2511 ОП-80 (т) - Жаксы (т) - 28,10 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2521 ЕГПП - ОП-80 (т) - 38,90 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2541 Чернозубовка - Куйбышевская - 68,14 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-2591 Кокшетауская - Кокшетау (т) - 57,00 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-2601 Кокшетау (т) - Бурабай (т) - 69,30 км; 13. ВЛ 220 кВ Л-2611 Бурабай (т) - Макинск - 39,10 км; 14. ВЛ 220 кВ Л-2621 Ельтай (т) - Макинск - 50,20 км; 15. ВЛ 220 кВ Л-2631 Шортанды (т) - Ельтай (т) - 88,22 км; 16. ВЛ 220 кВ Л-2641 Тонкерис (т) - Шортанды (т) - 38,05 км; 17. ВЛ-220 кВ Л-2651 ЦГПП - Тонкерис (т) - 34,60 км; 18. ВЛ 220 кВ Л-2661 ЦГПП - Степная, с отв. на Жолымбет - 148,21 км; 19. ВЛ 220 кВ Л-2691 КГПП - Красноармейская - 66,60 км; 20. ВЛ 220 кВ Л-2701 Аврора - Красноармейская - 82,75 км; 21. ВЛ 220 кВ Л-2711 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново - 58,64 км; 22. ВЛ 220 кВ Л-2721 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново - 58,48 км; 23. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 - ЦГПП - 198,60 км; 24. ВЛ 500 кВ Л-5071 ЕГПП - ЦГПП - 375,34 км; Северные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2087 ЭГРЭС-1 - НС-7, с отв. на НС-5, НС-6, ОП -116 - 75,47 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2117 НС-7 - НС-12, с отв. на НС-9, НС-10, НС-11 - 77,26 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2297 Таскудык (т) - Строительная- 2 - 103,20 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2327 ЦРМЗ-Экибастузская - 220 - 24,24 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2317 ЭПК-ЦРМЗ - 18,76 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2307 Калкаман - ЭПК, с отв. на НС-2, НС-3, НС-4 - 68,52 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК-ПС№51 (опора №1-442) - 153,75 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2077 ЕЭК - Калкаман - 68,74 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2287 ЕЭК - Таскудык(т) - 31,83 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2397

ЭГРЭС-1 - ФПП, с отв. на ОП-116 – 46,60 км; 11. ВЛ 500 кВ Л-5017 ЕЭК - ЭГРЭС-1 – 120,98 км; 12. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП (опора №1-241) – 93,03 км; 13. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 - Нура (участок от Экибастузской ГРЭС-1 до опоры № 353) – 122,46 км; 14. ВЛ 500 кВ Л-5537 ЕЭК – Иртышская – 241,421 км; Восточные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-3014 ПС №14-Шульбинская ГЭС – 67,55 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-3034 Семей - ПС №51 (участок опор №26-338) – 112,66 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК - ПС №51 – 54,84 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-3454 Шульбинская ГЭС - Семей (участок опор №1-170) – 72,72 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2014 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь правая) – 71,299 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2024 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь левая) – 71,299 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2034 №7 - Усть-Каменогорск (цепь правая), с отв. на №11 – 44,097 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2044 №7 - Усть-Каменогорск (цепь левая), с отв. на №11 – 44,097 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2134 Усть-Каменогорск - №14 (цепь правая) – 47,57 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2144 Усть-Каменогорск - №14 (цепь левая) – 47,57 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-3074 Семей - ПС №18 (участок опор №27-39) – 4,40 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-3064 Семей - ПС №18 (участок опор №26-47) – 7,70 км. Центральные МЭС: 1. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 – Нура – 152,02 км..

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) ;

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) Объект подается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Существующие сети АО "КЕГОС" находятся в следующих областях: - Акмолинские МЭС (Астана) расположены в Акмолинской и Северо-Казахстанской областях; - Северные МЭС (Экибастуз) расположен в Павлодарской области; - Восточные МЭС (Усть-Каменогорск) расположены в Восточно-Казахстанской и Абайской областях; - Центральные МЭС расположены в Карагандинской области, г. Караганда..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа: Номинал воздушных линий 220-500 кВ. Состав и протяженность воздушных линий по указанным МЭС: Акмолинские МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2431 Ирченко (т) - ЦГПП (цепь правая) - 175,30 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2441 Тастак (т) - ЦГПП (цепь левая) - 56,42 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2451 АГПП - Ирченко (т) (цепь правая) – 62,10 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2461 АГПП - Тастак (т) (цепь левая) – 179,90 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2481 Целинная – Восточная – 133,10 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2491 АГПП - Перекатная (т) – 30,21 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2501 Жаксы (т) - Перекатная (т) – 54,60 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2511 ОП-80 (т) - Жаксы (т) - 28,10 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2521 ЕГПП - ОП-80 (т) – 38,90 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2541 Чернозубовка – Куйбышевская – 68,14 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-2591 Кокшетауская - Кокшетау (т) – 57,00 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-2601 Кокшетау (т) - Бурабай (т) – 69,30 км; 13. ВЛ 220 кВ Л-2611 Бурабай (т) – Макинск – 39,10 км; 14. ВЛ 220 кВ Л-2621 Ельтай (т) – Макинск – 50,20 км; 15. ВЛ 220 кВ Л-2631 Шортанды (т) - Ельтай (т) – 88,22 км; 16. ВЛ 220 кВ Л-2641 Тонкерис (т) - Шортанды (т) – 38,05 км; 17. ВЛ-220 кВ Л-2651 ЦГПП - Тонкерис (т) – 34,60 км; 18. ВЛ 220 кВ Л-2661 ЦГПП - Степная, с отв. на Жолымбет – 148,21 км; 19. ВЛ 220 кВ Л-2691 КГПП – Красноармейская - 66,60 км; 20. ВЛ 220 кВ Л-2701 Аврора – Красноармейская – 82,75 км; 21. ВЛ 220 кВ Л-2711 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,64 км; 22. ВЛ 220 кВ Л-2721 ПТЭЦ-2 - Аврора, с отв. на Смирново – 58,48 км; 23. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП - 198,60 км; 24. ВЛ 500 кВ Л-5071 ЕГПП – ЦГПП - 375,34 км; Северные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-2087 ЭГРЭС-1 - НС-7, с отв. на НС-5, НС-6, ОП-116 – 75,47 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-2117 НС-7 - НС-12, с отв. на НС-9, НС-10, НС-11 – 77,26 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-2297 Таскудык (т) - Строительная- 2 – 103,20 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-2327 ЦРМЗ-Экибастузская – 220 – 24,24 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2317 ЭПК-ЦРМЗ – 18,76 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2307 Калкаман - ЭПК, с отв. на НС-2, НС-3, НС-4 – 68,52 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК-ПС №51 (опора №1-442) – 153,75 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2077 ЕЭК – Калкаман – 68,74 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2287 ЕЭК - Таскудык(т) - 31,83 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2397 ЭГРЭС-1 - ФПП, с отв. на ОП-116 – 46,60 км; 11. ВЛ 500 кВ Л-5017 ЕЭК - ЭГРЭС-1 – 120,98 км; 12. ВЛ 500 кВ Л-5050 ЭГРЭС-1 – ЦГПП (опора №1-241) – 93,03 км; 13. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 - Нура (участок от Экибастузской ГРЭС-1 до опоры № 353) – 122,46 км; 14. ВЛ 500 кВ Л-5537 ЕЭК – Иртышская – 241,421 км; Восточные МЭС: 1. ВЛ 220 кВ Л-3014 ПС №14-Шульбинская ГЭС – 67,55 км; 2. ВЛ 220 кВ Л-3034 Семей - ПС №51

(участок опор №26-338) – 112,66 км; 3. ВЛ 220 кВ Л-3050 ЕЭК - ПС №51 – 54,84 км; 4. ВЛ 220 кВ Л-3454 Шульбнская ГЭС - Семей (участок опор №1-170) – 72,72 км; 5. ВЛ 220 кВ Л-2014 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь правая) – 71,299 км; 6. ВЛ 220 кВ Л-2024 Бухтарминская ГЭС - №7 (цепь левая) – 71,299 км; 7. ВЛ 220 кВ Л-2034 №7 - Усть-Каменогорск (цепь правая), с отв. на №11 – 44,097 км; 8. ВЛ 220 кВ Л-2044 №7 - Усть-Каменогорск (цепь левая), с отв. на №11 – 44,097 км; 9. ВЛ 220 кВ Л-2134 Усть-Каменогорск - №14 (цепь правая) – 47,57 км; 10. ВЛ 220 кВ Л-2144 Усть-Каменогорск - №14 (цепь левая) – 47,57 км; 11. ВЛ 220 кВ Л-3074 Семей - ПС №18 (участок опор №27-39) – 4,40 км; 12. ВЛ 220 кВ Л-3064 Семей - ПС №18 (участок опор №26-47) – 7,70 км. Центральные МЭС: 1. ВЛ 500 кВ Л-5120 ЭГРЭС-1 – Нура – 152,02 км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технико-экономическое обоснование по объекту: «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС», «Восточные МЭС», «Северные МЭС» и «Центральные МЭС» выполнено ТОО «RBM Sweco Productions» в соответствии с требованиями нормативно-правовых документов и методических материалов, для разработки технико-экономического обоснования. Разработка проекта ТЭО обусловлена необходимостью составления оптимальных проектных решений для реализации проекта. При разработке ТЭО подбирались наиболее оптимальная структура и масштабы инвестиционного проекта по наиболее целесообразным маркетинговым, технико-технологическим, экологическим, социальным и другим решениям, которые будут обеспечивать безаварийную работу воздушных линий. Принятые решения основаны на результатах проведения технического обследования воздушных линий, а также на требованиях и рекомендациях действующих нормативных документов РК. При составлении технико-экономического обоснования учтены перспективы развития электроэнергетики АО «KEGOC», а также инновационные разработки в области транспортировки электроэнергии в мире. Актуальность и необходимость технического перевооружения ВЛ продиктовано физическим и моральным износом электрических сетей, необходимостью повышения их пропускной способности. Моральный износ вызван техническим старением в результате научно-технического прогресса, а физический износ – отработкой ВЛ срока эксплуатации. Проблемы морального износа решаются техническим перевооружением, а физического – реконструкцией и капитальным ремонтом. В некоторых случаях при физическом износе воздушной линии более 60% - реконструкция и капитальный ремонт ВЛ становятся неактуальными, в таком случае рекомендуется новое строительство ВЛ взамен существующей. К настоящему времени назрела необходимость в коренном обновлении электрических сетей, создании линий нового поколения, отвечающих экономико-экологическим требованиям и современному техническому уровню по долговечности и надежности. Таким образом в рамках разработки ТЭО предлагается 3 варианта восстановления технических характеристик линий электропередачи с целью продления их ресурса на перспективу не менее 30 лет: • Вариант №1. Новое строительство ВЛ взамен существующей; • Вариант №2. Реконструкция ВЛ. Замена элементов ВЛ, имеющих состояние «Предаварийное» и «Ухудшенное»; • Вариант №3. Новое строительство и реконструкция ВЛ (комбинированный). Линии, на которых преимущественно предаварийные и ухудшенные элементы подлежат демонтажу с последующим новым строительством ВЛ. Линии, на которых преимущественно нормальные и рабочие элементы подлежат реконструкции с заменой предаварийных и ухудшенных элементов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства составит 7 лет (с 2025 года по 2031 год). Начало строительства 2025 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Государственные акты на земельные участки отдельно по каждой воздушной линии Проектом предусмотрена разработка грунта в отвал экскаватором «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем объемом 0,5(0,5-0,63) – 35386,02м³, доработка вручную, зачистка дна и стен вручную с выбросом грунта в котлованах и траншеях, разработанных механическим способом – 3149,017 м³, засыпка траншей и котлованов бульдозером мощностью 59 кВт (80 к.с.) с перемещением грунта до 5,0 м, группа грунтов 2 – 13082,76 м³. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с

законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источником водоснабжения на период строительства для хоз-питьевых и строительных нужд является привозная вода. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода Качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, должно отвечать требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 « Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», ГОСТ - 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством», «Вода питьевая «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия», а также питьевая вода отвечает требованиям Санитарных Правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 16.03.2015 г. №209). Объем потребления воды на питьевые нужды на период СМР составит: 2736,27 м3/период. На строительной площадке планируется использовать техническую воду. Согласно сметным данным объем технической воды на хоз-бытовые нужды составит 34203,38 м3/период.;

объемов потребления воды .;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов .;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Государственные акты на земельные участки отдельно по каждой воздушной линии;

4) растительных ресурсов 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Почвенно-растительный покров Акмолинской области представлен степями и отчасти полупустынями. В зависимости от рельефа и подстилающих пород почвенные комплексы и растительные ассоциации чрезвычайно пестры и разнообразны. К северу от Ишима расположены разнотравно-злаковые степи на южных чернозёмах с большим количеством солонцов по понижениям и скелетных почв по сопкам. Растительность засухоустойчива, представлена ковылями, типчаком, а по возвышенностям нередко встречаются сосновые боры. Всю западную треть Акмолинской области (проникая вдоль долины р. Ишима на восток до города Астана) занимают злаковые степи на тёмно-каштановых почвах. Задернованность почв здесь составляет всего 30-40 %. К востоку от города Астана в почвенном покрове значительную роль начинают играть солонцы, а в растительности — полыни и типчаки. В южной части Акмолинской области в районе озера Тенгиз на солонцах и солончаках распространяется несомкнутый покров полыней и типчаков. Растительность представлена степными видами разнотравья и соответственно ландшафтам, особенно в северной части области, сосново-березовыми лесами, разнотравно-тырсовой растительностью, которая покрывает склоны гор. Горные сосновые леса – это богатство области. Северо-Казахстанская область: В рельефе многочисленны озёрные понижения, степные западины, невысокие гривы и увалы, чередующиеся с межгриwnыми котловинами. Высоты от 115— 120 м на северо-востоке до 200 м на юге и юго-востоке. С течением времени иод воздействием природных факторов, горный рельеф принял причудливые формы. На юге расположена гора Жаксы-Жалгызтау (748 м) — высшая точка области, низшей точкой является расположенное на востоке области озеро Теке (28 м). Территория области почти целиком находится в зоне плодородных чернозёмных почв. Местами они сочетаются с солонцами, солончаками, луговыми почвами и солодями. По Северо-Казахстанской области преобладающие типы почвы чернозёмы обыкновенные и южные и на юге области темно-каштановые и каштановые. Павлодарская область: Большая часть области находится в пределах юга Западносибирской равнины, являющейся величайшей равниной земного шара. Очень интересен рельеф юго-западной части региона. Среди раскрашенной в жёлто-коричневый цвет полупустынной степи и мелкосопочника, со скудной растительностью можно увидеть небольшой горнолесной оазис. Вторая особенность устройства поверхности - наличие в центральной части Казахстана – Казахского мелкосопочника, который на востоке соединяется с горными системами Алтая и Тарбагатая. Ширина мелкосопочника на востоке примерно 400 км, на западе - 900 км, длина более 1500 км. Это древняя, сильно разрушенная горная страна со средней абсолютной высотой 500-600м. Западная половина страны менее приподнята и слабо расчленена, является равнинномелкосопочной. Восточно-Казахстанская и

Абайская области: Геологически - это герцинская складчатая область, сформировавшаяся на месте существовавшей в среднем палеозое Зайсанской геосинклинальной области. Расположенная между более древними, каледонскими, складчатыми сооружениями — Горным Алтаем на востоке и Чингизом на западе — Зайсанская складчатая область имеет сложное геологическое строение. По особенностям развития ее отдельных частей, разделённых глубинными разломами, в основном имеющими северо-западное простираие, она подразделена на несколько структурно-фациальных зон, в которых в свою очередь выделяются подзоны. После — краткой физико-географической и экономической характеристики, истории геологического изучения и очерка, дающего общее представление об основных чертах геологического строения рассматриваемой территории, — подробно рассмотрены основные особенности стратиграфии, магматизма и тектоники выделенных структурно-фациальных зон. Карагандинская область: Большая часть области находится в пределах юга Западносибирской равнины, являющейся величайшей равниной земного шара. Очень интересен рельеф юго-западной части региона. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования песок – 14497,64 т/пер, грунт – 51747,22 т/пер, ЛКМ- 772,9 кг, электроды марки УОНИ 13/45-2,97 т/пер, дизтопливо и бензин.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Участок строительства является освоенной территорией, в связи с чем, риски истощения используемых природных ресурсов не прогнозируются..

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР: 15,12664 т/период, из них 3 веществ -2 класса опасности, 5 веществ – 3 класса опасности и 2 вещества – 4 класса опасности. (0123) Железо (II, III) оксиды – 0,10912 т/год; (3 класс опасности); (0143) Марганец и его соединения – 0,01215 т/год; (2 класс опасности); (0301) Азота (IV) диоксид – 0,24366 т/год; (2 класс опасности); (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0,03956 т/год; (3 класс опасности); (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0,03422 т/год; (3 класс опасности); (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – 0,02542 т/год; (3 класс опасности); (0337) Углерод оксид (Окись углерода) – 0,21415 т/год; (4 класс опасности); (0342) Фтористые газообразные соединения – 0,00446 т/год; (2 класс опасности); (2732) Керосин – 0,05927 т/год (4 класс опасности); (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 14,38462 т/год, (3 класс опасности);.

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 Период строительства. Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

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 Все образующиеся отходы

представлены отходами производства и потребления. В период проведения строительных работ образуются отходы объемом 1008,9179 т/пер, из них: 1) тара из-под ЛКМ – 0,0248 т/пер; 2) огарки сварочных электродов – 0,16616 т/пер; 3) ТБО – 1007,0 т/пер. 4) Промасленная ветошь- 0,0157 т/пер. 5) Металлолом – 0,496 т/пер 6) Строительный мусор – 1,2152 т/пер. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Согласования РГУ бассейновых инспекций, уполномоченных органов и других организаций;

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) Восточно-Казахстанская и Абайская области расположены на северо-востоке Республики Казахстан. Они подразделяется условно на две части: восточная часть области имеет характер горной страны, западная часть является юго-восточной окраиной Казахского мелкосопочника. Поэтому климат областей различается большим разнообразием и включает в себя четыре климатические зоны: степную, полупустынную, пустынную, предгорные и горные районы. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Карагандинская область расположена в центральной части Республики Казахстан. Климат Карагандинской области отличается резкой континентальностью с большими суточными и годовыми амплитудами температуры воздуха. .

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. В результате комплексной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом строительство объекта характеризуется незначительным воздействием на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся: • Усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • Укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов; • При планировочных работах на площадке рекомендуется пылеподавление с использованием поливочной машины; • Проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; • Использование в исправном техническом состоянии используемой строительной техники и автотранспорта, для снижения выбросов загрязняющих веществ, проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия; • Организация движения автотранспорта на время НМУ; • Запрет на работу оборудования на форсированном режиме. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов. Для намечаемой деятельности предусматривается ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие

намечаемой деятельности на подземные и поверхностные воды. При выполнении работ Подрядчик обязан выполнить следующие требования для ослабления воздействия на поверхностные и грунтовые воды: - все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки утилизируются специализированной организацией на договорной основе. Мероприятия по минимизации воздействия на почву: в целях уменьшения загрязнения почвы будут проводиться мероприятия: - транспортировка и хранение сыпучих материалов будет осуществляться в контейнерах; - не будут допускаться слив масел строительных машин и механизмов непосредственно на грунт; - своевременно проводиться уборка и вывозом строительных и производственных отходов. - организация сбора и временного хранения бытовых отходов будет выполнено на специально обустроенной площадке и осуществление своевременного вывоза отходов в места захоронения или утилизации. Мероприятия по минимизации воздействия на растительность. С целью исключения воздействия строительных работ на растительный покров территории предусмотрены мероприятия: - обустройство мест временного сбора и хранения отходов; - организация автомобильного движения по автомобильным дорогам. Реализация данных мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта не рассматривалось. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ибраева А.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



