



№ \_\_\_\_\_

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

**На рассмотрение представлено:** Заявление о намечаемой деятельности товарищества с ограниченной ответственностью "Сарыарка-ENERGY".

**Материалы поступили на рассмотрение:** № KZ59RYS00373341 от 07.04.2023 года.

### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарыарка-ENERGY", 100012, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., р.а. им. Казыбек би, район им. Казыбек би, улица Шакирова, дом № 33/1, 081040008201, МЕЙМАНОВ БЕКЗАТ СЕРИКОВИЧ, 922701, [office@comco.kz](mailto:office@comco.kz)

*Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).* «План горных работ отработки каменноугольного месторождения Жалын в границах разреза «Жалын». Корректировка» относится к объектам, для которых проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, согласно пункту 2 приложения 1 Экологического кодекса РК. Недропользование (пп. 2.2. Карьеры и открытая добыча твердых полезных ископаемых на территории, превышающей 25 га).

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест:* Месторождение Жалын административно расположено в Жанааркинском районе Улытауской области на территории земель бывшего совхоза им. Карла Маркса, ныне АО «Ералы». Современный областной центр Улытауской области – город Жезказган, расположен на расстоянии 203 км от месторождения Жалын. Город Караганда – бывший областной центр – в 300 км к востоку. Поселки городского типа Жайрем и Атасу, являющиеся административными центрами района, расположены на расстоянии 43 и 77 км, соответственно. Поселок Шубаркольского углеразреза – промышленный центр района – на расстоянии 120 км от месторождения. Ближайшая селитебная зона – ж.-д станция Жомарт – находится в тридцати двух километрах от первоочередного участка разреза. Основной деятельностью ТОО «Сарыарка-ENERGY» является добыча угля открытым способом на каменноугольном месторождении «Жалын». Площадь месторождения составляет 2,5 км<sup>2</sup>. Технические границы разреза «Жалын» определились границами горного отвода, предельным контуром разноса бортов при полной выемке балансовых запасов угля в границах их подсчета, открытым способом разработки, рекомендуемой технологией их выемки, с учетом влияния отработки угольных пластов на поверхность. Горный отвод на право недропользования для добычи угля



на месторождении Жалын выдан Акционерному обществу «Национальная компания «СПК Сарыарка» в октябре 2008 г. В настоящее время ТОО «Сарыарка-ENERGY» осуществляет землепользование на основании 19-ти Актов на право временного возмездного долгосрочного землепользования, изготовленных ДГП «Караганда НПЦзем» и выданных ГУ «Отдел земельных отношений Карагандинской области». Общая площадь земельного отвода, предоставленного ТОО «Сарыарка ENERGY» во временное возмездное долгосрочное пользование под разрез «Жалын» и его объекты, по состоянию на 01.01.2023 г. составляет 899,8949 га. Выбор другого места для осуществления основной производственной деятельности ТОО «Сарыарка-ENERGY», которой является добыча угля на каменноугольном месторождении «Жалын», не рассматривается.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Производственной деятельностью разреза «Жалын» является добыча угля на каменноугольном месторождении «Жалын» марок Г и ДГ, которые являются полноценной заменой кузнецких газовых углей при производстве кокса в качестве отошающей добавки в шихте. В соответствии с Государственным учетом запасов недр, по состоянию на 01.01.2022 г. балансовые запасы угля месторождения Жалын составляют 40,666 млн.т. Геологические запасы угля в пределах поля разреза «Жалын» соответствуют геологическим запасам угля всего месторождения и на 01.01.2022 г. составляют 45,189 млн.т. Максимальная глубина подсчета запасов 363 м, минимальная – 25 м. Исходя из фактического состояния горных работ, существующей транспортной схемы и максимально возможных объемов отработки вскрыши, данным Планом горных работ мощность разреза «Жалын» на рассматриваемый период принята равной 3,0 млн.т угля в год. Однако, в процессе эксплуатации разреза, из-за изменения потребностей поставок угля потребителям и условий отработки месторождения, возможны отклонения от проектных объемов добычи угля и отработки вскрыши, как в сторону уменьшения, так и в сторону увеличения. Поэтому, с целью оценки максимально возможного влияния разреза «Жалын» на окружающую среду в оцениваемый десятилетний период с 2023 по 2032 гг. и, руководствуясь статьей 278 «Переходные положения» п.13, пп.2 Кодекса РК «О недрах и недропользовании (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.), ОВОС рассматриваются показатели, соответствующие мощности разреза, превышающей проектную мощность по углю (3,0 млн.т/год) на 20%, то есть равной 3,6 млн. т/год. По состоянию на 01.01.2023 г. протяженность фронта горных работ по углю на участке Центральный составляет 1,1 км, глубина горных работ достигла отметки 250,0 м. На участке Северный в конце 2023 года протяженность фронта горных работ составит 0,995 км. Глубина отработки – 77,0 м.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Основная цель Плана горных работ – рациональное и комплексное извлечение и использование утвержденных балансовых запасов в границах действующего горного отвода разреза «Жалын», согласно принятым технологическим решениям, обеспечивающим заданную производительность и сопутствующие добыче производственные операции, а также параметры извлечения угля из недр. Разрез «Жалын» является горным предприятием с законченным технологическим циклом и включает в себя добычные работы, вскрышные работы, транспортировку вскрыши, отвалообразование, осушение карьерного поля, переработку угля на технологическом комплексе, весодозировочный комплекс на прибортовом угольном складе, погрузку угля в автотранспорт, объекты РСХ и котельные. Добыча угля открытым способом сопровождается выемкой вскрышных пород. Объем вскрышных пород на разрезе «Жалын» складывается только из объемов внешней и внутренней вскрыши. Общий проектный коэффициент вскрыши по месторождению на рассматриваемый период колеблется



от 14,16 м<sup>3</sup>/т в 2023 году до 5,75 м<sup>3</sup>/т в период в 2032 году. При оцениваемой мощности в 3,6 млн.т в год, общий проектный объем обрабатываемых на разрезе вскрышных пород составит от 50963,4 тыс.м<sup>3</sup> в 2023 году до 20693,9 тыс.м<sup>3</sup> в 2032 году. Разработка вскрышных и добычных уступов ведется горизонтальными слоями высотой, равной оптимальной глубине черпания экскаватора. Высота добычного и вскрышного горизонта составляет 10,0 м и обрабатывается послойно подступами высотой до 5,0 м. Отработка добычных горизонтов предусматривается гидравлическими экскаваторами с емкостью ковша 3,0-5,0 м<sup>3</sup> и погрузкой в автосамосвалы грузоподъемностью 25-30 т и доставкой угля – на прибортовой угольный склад. На вскрышных работах в качестве основного оборудования используются гидравлические экскаваторы с емкостью ковша 5,0-7,0 м<sup>3</sup> с погрузкой в автосамосвалы грузоподъемностью 30-70 т и доставкой вскрыши на отвал. Объемы внешней вскрыши предусматривается складировать на внешнем отвале, расположенном на юго-восточном борту разреза, а, начиная с 2025 года – во внутренних отвалах участков Северный и Центральный. Создание внутреннего отвала позволяет снизить транспортные затраты и избежать изъятия земель под внешние отвалы. Внутреннюю вскрышу рекомендуется захоранивать в специально организованном для этих целей на площади внешнего отвала пункте складирования.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта).* Освоение месторождения «Жалын» начато в 2009 году. ТОО «Сарыарка-ENERGY» обладает правом недропользования на основании Контракта №2884 от 09.12.2008 г. на добычу угля на месторождении «Жалын» в Карагандинской области Республики Казахстан. Срок действия Контракта – до 09.12.2033 года.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*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).* Исходя из планируемых параметров ведения горных работ, максимальные эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу от объектов разреза «Жалын» ожидается в 2023 году. В атмосферный воздух будет выбрасываться 26 видов загрязняющих веществ общим объемом 624,66365 т/год, в том числе: Взвешенные частицы PM<sub>10</sub> 3 (кл.оп.) 0,00288 т/год Ванадий 1 (кл.оп.) 0,000008 т/год Железа оксид 3 (кл.оп.) 0,71544 т/год Марганец и его соед. 2 (кл.оп.) 0,03548 т/год Меди оксид 2 (кл.оп.) 0,000002 т/год Пары щелочи (натрий гидрооксид) ОБУВ (кл.оп.) 0,14455 т/год Азота диоксид 2 (кл.оп.) 19,8034 т/год Азота оксид 3 (кл.оп.) 3,18295 т/год Пары серной кислоты 2 (кл.оп.) 0,00001 т/год Сажа 3 (кл.оп.) 0,09187 т/год Сера диоксид 3 (кл.оп.) 25,03594 т/год Сероводород 2 (кл.оп.) 0,00094 т/год Углерода оксид 4 (кл.оп.) 129,1251 т/год Фтористые газообр. соединения 2 (кл.оп.) 0,010785 т/год Фториды 2 (кл.оп.) 0,0000452 т/год Непредельные Углеводороды (по амиленам) 4 (кл.оп.) 0,01114 т/год Бензол 2 (кл.оп.) 0,01025 т/год Ксилол 3 (кл.оп.) 0,00129 т/год Толуол 3 (кл.оп.) 0,00967 т/год Этилбензол - 0,00026 т/год Бенз(а)пирен 1 (кл.оп.) 0,000003 т/год Формальдегид 2 (кл.оп.) 0,02293 т/год Углеводороды предельные 4 (кл.оп.) 1,34601 т/год Пыль неорганич. с 20% 206,7854 т/год Пыль неорганич. с SiO<sub>2</sub> 3 (кл.оп.) 238,32619 т/год Пыль абразивная - 0,00111 т/год. Оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложении 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей. В период эксплуатации нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут регулироваться разработанными проектными материалами (НДВ).



*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:* Разработанная в составе Плана горных работ технология производства работ по добыче угля на месторождении «Жалын» исключает любые сбросы сточных, карьерных или каких-либо других вод на рельеф местности или в другие водные объекты.

*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.*

Непосредственно на территории разреза «Жалын» будут образовываться 15 видов отходов, из них: 5 видов отходов – опасные и 10 – неопасные. К опасным отходам относятся: • ветошь промасленная (150202), объем образования – 0,734 т/год; временно складироваться в металлических контейнерах; по мере накопления сжигается в производственной котельной; • отработанные ртутьсодержащие лампы (200121\*), объем образования – 0,038 т/год; временно хранятся в таре завода-изготовителя в специально отведенных местах; по мере накопления передаются сторонней организации на демеркуризацию; • нефтешлам от зачистки резервуаров – (05 01 03\*), объем образования – 4,594 т/год; временно хранится в отдельных герметичных металлических контейнерах емкостью 0,2 м<sup>3</sup>; по мере накопления передается на утилизацию стороннему предприятию; • медицинские отходы – (180106\*), объем образования – 0,046 т/год; временно складироваться в медпункте, в отдельных специальных контейнерах; передаются на обезвреживание сторонней организации; • песок загрязненный нефтепродуктами от засыпки проливов – (170903\*), объем образования – 1,040 т/год; временно хранится в отдельных герметичных металлических контейнерах, емкостью 0,1 м<sup>3</sup>; по мере накопления передается для обжига стороннему предприятию; К неопасным отходам относятся: • вскрышные породы – (010101), объем образования – 112119500 т/год; вывозятся для складирования на внешний породный отвал, а начиная с 2005 года – и на внутренние отвалы разреза; • твердые бытовые отходы – (200399), объем образования – 34,500 т/год; временно хранятся в контейнерах емкостью 0,2 м<sup>3</sup>, установленных на специальной площадке; регулярно вывозятся сторонней организацией; • смет с территорий – (200303), объем образования – 6,000 т/год; временно складироваться в отдельных контейнерах (2 шт.) емкостью 0,2 м<sup>3</sup>; по мере накопления передается сторонней организации; • вышедшая из употребления спецодежда – (200110), объем образования – 0,396 т/год; временно складироваться на складе предприятия; передается сторонней организации для утилизации; • вышедшая из употребления спецобувь – (200110), объем образования – 0,713 т/год; временно складироваться на складе предприятия; передается сторонней организации для утилизации; • отходы резинотехнических изделий – (70299), объем образования – 1,000 т/год; • золошлак – (100101), объем образования – 184,756 т/год; временно складироваться на площадку хранения золошлака, площадью 9 м<sup>2</sup>, откуда по мере накопления передается сторонней организации; • огарки сварочных электродов – (120113), объем образования – 0,172 т/год; временно хранятся в отдельном контейнере емкостью 0,1 м<sup>3</sup>; передаются на утилизацию сторонним организациям; • пыль абразивно-металлическая – (120102), объем образования – 0,013 т/год; временно хранится в отдельном контейнере, емкостью 0,2 м<sup>3</sup>; по мере накопления передается сторонним предприятиям; • лом абразивных изделий – (120199), объем образования – 0,180 т/год; временно хранится в контейнерах емкостью 0,1 м<sup>3</sup>; передается сторонним предприятиям.

**Выводы:**



При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.
2. Необходимо дать характеристику 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.
3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля
4. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).
5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.
6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.
7. Указать на какие технические нужды используется вода: полив внутрикарьерных дорог, орошение отвалов и складов, отбитой горной массы, нужды пожаротушения. Указать, в каком объеме на каждый участок (отвал, склад и тд) используется вода на пылеподавление. 2) Предусмотреть применение наилучших доступных техник согласно требованию приложения 3 Экологического кодекса РК. 3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.
8. Включить информацию о гидроизоляционном устройстве территории планируемого объекта. Согласно Приложения 4 Экологического кодекса, необходимо предусмотреть мероприятию по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по захоронении вредных отходов и отходов производства. На основании вышеизложенного, для обеспечения защиты подземных вод, почвенного покрова в качестве изолирующего слоя для накопительной емкости, пруд-отстойников, поля фильтрации и септика предусмотреть в проекте геопленку, слой бентомата.
9. Описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки.
10. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).
11. Представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.
12. Согласно ст. 359 Кодекса запрещаются смешивание или совместное складирование отходов горнодобывающей промышленности с другими видами отходов, не являющимися отходами горнодобывающей промышленности, а также смешивание или совместное складирование разных видов отходов горнодобывающей промышленности, если это прямо не предусмотрено условиями экологического разрешения.
13. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:
  - 1) предотвращение образования отходов;



- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

15. Необходимо привести информацию по наличию подземных вод питьевого качества по отношению участка добычи согласно п.2 ст.120 Водного кодекса РК. В соответствии с п. 1 ст. 120 Водного Кодекса, физические и юридические лица, производственная деятельность которых может оказать вредное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод. Вместе с тем, согласно п. 9 ст. 120 Водного Кодекса при геологическом изучении недр, разведке и добыче полезных ископаемых, строительстве и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, недропользователи обязаны принять меры по предупреждению загрязнения и истощения подземных вод.

16. Необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

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

18. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения карьера с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны.

19. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

20. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению

21. Необходимо предусмотреть работы по пылеподавлению.

22. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

23. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

24. Необходимо рассмотреть вопрос по размещению вскрышных пород во внутренних отвалах и дальнейшего их использования на обвалование карьеров, внутрикарьерных дорог с целью уменьшения размещения отходов согласно п. 3 ст. 360 Кодекса, п. 1 ст. 397 Кодекса.

**Заместитель председателя**

**А. Абдуалиев**

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



