



Исх. № 05-02/053
от «25» мая 2023 года

И.о. Председателя правления
АО «Национальная геологическая служба»
Карибаеву Ж.К.

Просим Вас предоставить информацию о наличии или отсутствии разведанных месторождений подземных вод, а также утвержденных запасов пресных вод питьевого качества, состоящих на государственном балансе на территории участка, согласно географическим координатам:

Площадь горного отвода составляет 400 га (4,0 км²).

Данный горный отвод разреза «Жалын» представлен следующими тридцатью двумя угловыми точками:

1	48°44'44" с.ш.	70°06'17" в.д.
2	48°44'43" с.ш.	70°06'18" в.д.
3	48°44'30" с.ш.	70°05'55" в.д.
4	48°44'16" с.ш.	70°05'55" в.д.
5	48°44'12" с.ш.	70°05'59" в.д.
6	48°44'00" с.ш.	70°06'02" в.д.
7	48°43'53" с.ш.	70°06'01" в.д.
8	48°43'41" с.ш.	70°06'15" в.д.
9	48°43'40" с.ш.	70°06'13" в.д.
10	48°43'47" с.ш.	70°05'59" в.д.
11	48°43'34" с.ш.	70°05'47" в.д.
12	48°43'25" с.ш.	70°05'38" в.д.
13	48°43'26" с.ш.	70°05'23" в.д.
14	48°43'11" с.ш.	70°05'17" в.д.
15	48°43'11" с.ш.	70°05'16" в.д.
16	48°43'24" с.ш.	70°05'13" в.д.
17	48°43'27" с.ш.	70°05'10" в.д.
18	48°43'53" с.ш.	70°05'00" в.д.
19	48°44'05" с.ш.	70°05'06" в.д.
20	48°44'12" с.ш.	70°05'01" в.д.
21	48°44'28" с.ш.	70°05'04" в.д.
22	48°44'35" с.ш.	70°05'02" в.д.
23	48°44'42" с.ш.	70°04'48" в.д.
24	48°44'47" с.ш.	70°04'23" в.д.
25	48°45'02" с.ш.	70°04'12" в.д.
26	48°45'12" с.ш.	70°04'26" в.д.
27	48°45'21" с.ш.	70°04'32" в.д.
28	48°45'22" с.ш.	70°04'46" в.д.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

25.05.2016 года

01832P

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарыарка экология"**

100009, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А.,
г.Караганда, УЛИЦА ЕРМЕКОВА, дом № 28., 40., БИН: 150640024474

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель **ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ**

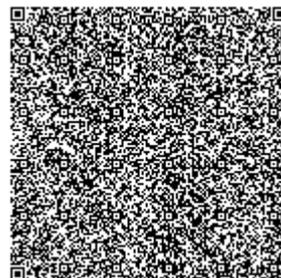
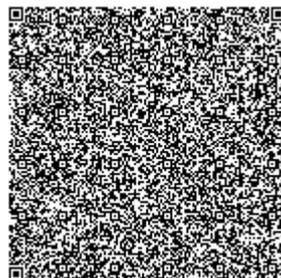
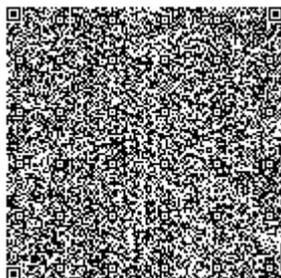
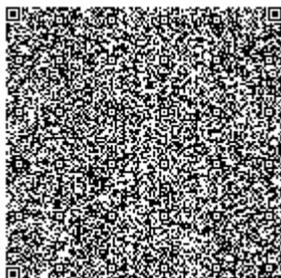
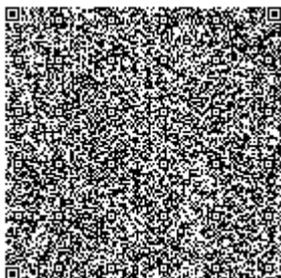
(уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи **г.Астана**





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01832Р

Дата выдачи лицензии 25.05.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарыарка экология"

100009, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г. Караганда, УЛИЦА ЕРМЕКОВА, дом № 28., 40., БИН: 150640024474

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

ТОО "Сарыарка экология", г. Караганда, ул. Ермакова 28, оф.40

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

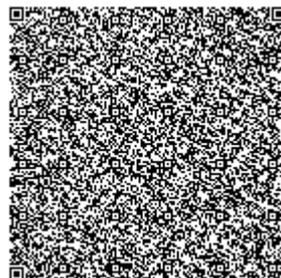
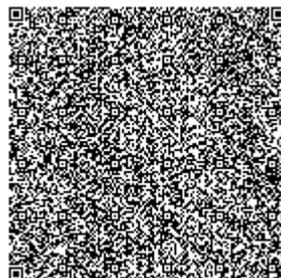
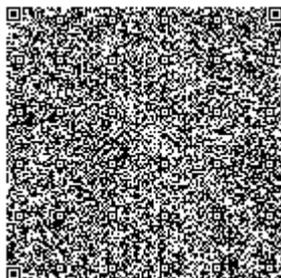
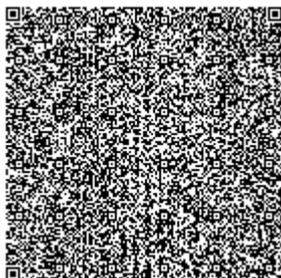
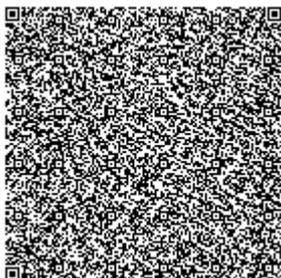
Срок действия

Дата выдачи приложения

25.05.2016

Место выдачи

г.Астана



СОГЛАСОВАНО
Директор
ТОО «Альянс Недрпроект»
«Альянс Недрпроект»
Товарищество
с ограниченной
ответственностью
Республика Казахстан

А. К. Садыкова

УТВЕРЖДАЮ
Директор
ТОО «Сарыарка ENERGY»
«Сарыарка - ENERGY»
Товарищество
с ограниченной
ответственностью
Республика Казахстан

Б.С. Мейманов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку «Плана горных работ промышленной разработки каменноугольного месторождения Жалын в границах разреза «Жалын». Корректировка»

1. Наименование объекта работы по титульному списку	«План горных работ промышленной разработки каменноугольного месторождения Жалын в границах разреза «Жалын». Корректировка» (далее - ПГР)
2. Основание для проектирования	1. Договор подряда на выполнение проектных работ; 2. Ст. 216-217 Кодекса РК от 27.12.2017г. №125-VI ЗПК «О недрах и недропользовании».
3. Район строительства	Республика Казахстан. Улытауская область. Жанааркинский район
4. Стадийность проектирования	Проект
5. Заказчик	ТОО «Сарыарка ENERGY»
6. Проектная организация	ТОО «Альянс Недрпроект»
7. Основные требования к проектной документации	1. Разработать и согласовать в уполномоченных органах в соответствии требованиями Кодекса Республики Казахстан от 27.12.2017 г. №125-VI ЗПК «О недрах и недропользовании» и Инструкции по составлению плана горных работ от 18 мая 2018 года №351 «План горных работ промышленной разработки каменноугольного месторождения Жалын в границах разреза «Жалын». Корректировка». 2. Разработать, согласно Инструкции по составлению плана ликвидации от 24 мая 2018 года №386, и согласовать в уполномоченных органах «План ликвидации последствий операций по добыче угля на каменноугольном месторождении Жалын в границах разреза «Жалын» с Разделом «ООС» - добавил жёлтым 3. Разработать Декларацию промышленной безопасности разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка ENERGY»; 4. Выполнить, на основании принятых проектных решений проект «ОВОС» к ПГР. 5. Разработать Финансово-экономическую модель к ПГР.
8. Производственная мощность и назначение объекта проектирования, режим работы	Предприятие по добыче угля открытым способом. Производственную мощность разреза принять: - действующая производственная мощность разреза - 1,0 млн.т. угля в год; - в пределах срока действия Контракта (до 2033г. включительно) – поэтапное освоение до 2,5 млн.т угля в год; - сортировка угля в год в объеме – определяется проектом; - на коммунально-бытовые нужды в год - определяется проектом. Режим работы круглогодовой - 365 дней, 2 смены по 12 часов каждая. Вахтовый метод работы, продолжительность вахты 15 дней.
9. Объем проектных работ и особые требования заказчика	Проектными работами предусмотреть: 9.1. Ведение горных работ в границах утвержденного горного отвода с обеспечением полноты выемки балансовых запасов; 9.2. Проектом определить границы разреза и запасы угля пригодные для энергетики, коксования и т.д.; 9.3. Предусмотреть проектные решения отработки оставшихся балансовых запасов угля после контрактного периода (после 2033 год); 9.4. Выполнить расчет эксплуатационных потерь по пластам как по рудовому углю, так и по угольной массе; 9.5. Выполнить режим горных работ по добыче угля по периодам освоения проектной мощности и по отработке вскрыши на оцениваемый период;

	<p>9.6. Разработку планов горных работ выполнить на первый год эксплуатации, на освоение проектной мощности и на конец контрактного периода (2033г.) с последующим уточнением периодов после 2033 года при выполнении Режима горных работ;</p> <p>9.7. Разработку технологических схем отработки угольного уступа с вариантами обратная и прямая лопата с погрузкой в автосамосвалы и вывозом угля на технологический комплекс согласно законодательству Республики Казахстан в области промышленной безопасности;</p> <p>9.8. Разработку технологических схем отработки вскрышного уступа с вариантами обратная и прямая лопата с погрузкой в автосамосвалы и вывозом пород вскрыши на породные отвалы согласно законодательству Республики Казахстан в области промышленной безопасности;</p> <p>9.9. Проектом предусмотреть отдельное вскрытие резервного участка с устройством внешнего отвала вскрышных пород;</p> <p>9.10. Разработку технологических схем внешнего и внутреннего отвалообразования пород внешней и внутренней вскрыши выполнить с учетом устойчивости пород;</p> <p>9.11. Водоотлив – открытый со сбросом карьерных вод в пруд-испаритель;</p> <p>9.12. Технологический комплекс – дробильно-сортировочный комплекс мощностью не менее 2,5 млн.т в год;</p> <p>9.13. Ремонтно-складское хозяйство - исходя из условия выполнения ЕО и ТО горнотранспортного оборудования на промплощадке разреза, капитальных ремонтов - на специализированных предприятиях г. Караганда. Склад ГСМ с топливозаправочным пунктом;</p> <p>9.14. Электроснабжение объектов разреза - согласно технических условий;</p> <p>9.15. Водоснабжение - привозная вода с последующим переходом на централизованное из водозаборных скважин, канализация – выгребная яма с вывозом в места, согласованные с СЭС;</p> <p>9.16. Административно-бытовое обслуживание исходя из круглогодичного режима работы;</p> <p>9.17. Здания и сооружения - в блочно-модульном исполнении заводского изготовления;</p> <p>9.18. Мероприятия по промышленной безопасности, охране труда, противопожарной защите и Декларацию промышленной безопасности;</p> <p>9.19. Раздел ОВОС;</p> <p>9.20. Сметную документацию и Финансово-экономическую модель;</p> <p>9.21. План ликвидации объекта недропользования;</p> <p>Основные технические решения согласовывать в рабочем порядке с техническими специалистами Заказчика.</p>
10. Срок разработки проекта	Определяются договором на проектирование и календарным графиком выполнения проектно-сметной документации.
11. Исходные данные для проектирования	Согласно перечня, составленного Исполнителем и согласованного Заказчиком.
12. Количество документации, передаваемой заказчику	Исправленные по замечаниям экспертиз ПГР и ПЛ с положительными заключениями передаются Заказчику с оригинальными печатями и подписями в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе в формате PDF. Все рабочие таблицы должны быть переданы в формате Excel, чертежи в формате dwg/dxf.
13. Квалификационные требования	Опыт проектирования не менее 5 лет по профилю работ. Наличие в штате сертифицированных сотрудников по работе в горно-геологических программах, такие как MICROMINE или Surpac. Наличие в штате специалистов в области 3 мерного моделирования и планирования горных работ, сертифицированных международной консалтинговой компанией, предоставляющей услуги в области геологии, горного дела.



КЕЛІСІЛДІ
Директор
«Альянс Недрапроект» ЖШС

А. К. Садыкова



КЕЛІСІЛДІ
Директор
«Сарыарқа ENERGY» ЖШС

Б.С. Мейманов

ТЕХНИКАЛЫҚ ТАПСЫРМА

«Сарыарқа-ENERGY» ЖШС Жалын кенішінің «Тарату жоспарына...» Өнеркәсіптік қауіпсіздік декларациясын және «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімін әзірлеу үшін

1. Жұмыс объектісінің атауы тақырып тізімі бойынша	«Сарыарқа-ENERGY» ЖШС «Жалын» разрезінің «Тарату жоспарына...» «Өнеркәсіптік қауіпсіздік декларациясы және» «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімін әзірлеу.
2. Жобалау негізі	1. Жобалау жұмыстарын орындауға шарт; 2. бап. 216-217 Қазақстан Республикасының 27.12.2017 ж. No 125-VI ЗРК «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы».
3. Құрылыс алаңы	Қазақстан Республикасы. Ұлытау облысы. Жаңаарқа ауданы
4. Кезеңді жобалау	Проект
5. Тұтынушы	ЖШС «Сарыарқа ENERGY»
6. Жобалауды ұйымдастыру	ЖШС «Альянс Недрапроект»
7. Жобалық құжаттамаға қойылатын негізгі талаптар	1. «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы No 125-VI ЗРК Кодексінің және мамырдағы тау-кен жұмыстары жоспарын жасау жөніндегі нұсқаулықтың талаптарына сәйкес әзірленсін және уәкілетті органдармен келісу. 18 2018 жылғы № 351 «Жалын көмір кен орнын өнеркәсіптік игерудің «Жалын» разрезінің шекарасында тау-кен жұмыстарының жоспары. Түзету». 2. 2018 жылғы 24 мамырдағы No 386 тарату жоспарын жасау жөніндегі нұсқаулыққа сәйкес «Жалын көмір кен орнындағы көмір өндіру жұмыстарының салдарын жою жоспары» әзірленсін және уәкілетті органдармен келісілсін. Қоршаған ортаны қорғау учаскесі бар Жалын разрезінің шекарасында» - сары түспен қосылған 3. «Сарыарқа Energy» ЖШС үшін Жалын разрезінің өнеркәсіптік қауіпсіздігі декларациясын әзірлеу; 4. Қабылданған жобалық шешімдер негізінде ПГР үшін «ОВОС» жобасын жүргізу. 5. ПГР үшін қаржылық-экономикалық үлгіні әзірлеу.
8. Жобалау объектісінің өндірістік қуаты мен мақсаты, жұмыс режимі	Ашық көмір өндіруші компания. Кесудің өндірістік қуатын қабылдаңыз: - кесіндінің ағымдағы өндірістік қуаты – 1,0 млн. тонна. жылына көмір; - Келісімшарттың қолданылу мерзімі ішінде (2033 жылға дейін қоса алғанда) - жылына 2,5 млн тоннаға дейін көмірді кезең-кезеңімен игеру; - көлемі бойынша жылына көмірді сұрыптау – жобамен анықталады; - жылына шаруашылық қажеттіліктеріне - жобамен анықталады. Жыл бойы жұмыс – 365 күн, әрқайсысы 12 сағаттан 2 ауысым. Жұмыстың вахталық әдісі, ауысымның ұзақтығы 15 күн.
9. Жобалау жұмыстарының көлемі және тапсырыс берушінің арнайы талаптары	Жобалау жұмыстарын қамтамасыз ету: 9.1. Бекітілген тау-кен учаскесінің шекарасында тау-кен жұмыстарын жүргізу, баланстық қорларды өндірудің толықтығын қамтамасыз ету; 9.2. Жоба бойынша энергетикақ, кокстеу және т.б. үшін жарамды кесілген және көмір қорларының шекарасын анықтау; 9.3. Келісімшарт мерзімі аяқталғаннан кейін (2033 жылдан кейін) көмірдің қалған баланстық қорын игеру бойынша жобалық шешімдерді ұсыну;

	<p>9.4. Шикі көмір үшін де, көмір массасы бойынша да қабаттар бойынша эксплуатациялық шығындарды есептеуді орындау;</p> <p>9.5. Жобалық қуаттылықты игеру кезеңдерінде көмір өндіру бойынша тау-кен жұмыстарының режимін және болжамды мерзімде үстіңгі қабаттарды игеруге;</p> <p>9.6. Пайдаланудың бірінші жылына, жобалық қуатты игеруге және келісімшарт мерзімінің аяғына (2033 ж.) тау-кен жұмыстарының режимі орындалған 2033 жылдан кейінгі кезеңдерді кейіннен нақтылай отырып, тау-кен жұмыстарының жоспарларын әзірлеу;</p> <p>9.7. Қазақстан Республикасының өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы заңнамасына сәйкес самосвалдарға тиеу және көмірді технологиялық кешенге экспорттау арқылы артқы және алдыңғы күрек нұсқалары бар көмір стендісін өндірудің технологиялық схемаларын әзірлеу;</p> <p>9.8. Разработку технологических схем отработки вскрышного уступа с вариантами обратная и прямая лопата с погрузкой в автосамосвалы и вывозом пород вскрыши на породные отвалы согласно законодательству Республики Казахстан в области промышленной безопасности;</p> <p>9.9. Проектом предусмотреть отдельное вскрытие резервного участка с устройством внешнего отвала вскрышных пород;</p> <p>9.10. Сыртқы және ішкі үстіңгі жыныстарды сыртқы және ішкі үйінділердің технологиялық схемаларын әзірлеу тау жыныстарының тұрақтылығын ескере отырып жүргізілуі керек;</p> <p>9.11. Дренаж – карьер суын булану тоғанына жіберумен ашық;</p> <p>9.12. Технологиялық кешен – қуаттылығы жылына кемінде 2,5 млн тонн ұнтақтау-елеу кешені;</p> <p>9.13. Жөндеу-қойма құрылыстары – кеніштің өнеркәсіптік учаскесінде БҚ және тау-кен-көлік техникасына қызмет көрсетуді жүзеге асыру шарттары негізінде, күрделі жөндеу – Қарағанды қаласының мамандандырылған кәсіпорындарында. ЖМС бар жанар-жағармай қоймасы;</p> <p>9.14. Кесілген объектілерді электрмен жабдықтау – техникалық шарттарға сәйкес;</p> <p>9.15. Сумен жабдықтау – су құдықтарынан кейіннен орталықтандырылғанға көшумен әкелінетін су, кәріз – СЭС-пен келісілген орындарға әкетілетін ағынды су;</p> <p>9.16. Жыл бойы жұмыс істеуге негізделген әкімшілік және тұрмыстық қызметтер;</p> <p>9.17. Ғимараттар мен құрылыстар – зауыттық өндірістің блокты-модульдік жобалауында;</p> <p>9.18. Өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті қорғау, өрттен қорғау шаралары және өнеркәсіптік қауіпсіздік декларациясы;</p> <p>9.19. ҚОӘБ бөлімі;</p> <p>9.20. Сметалық құжаттама және қаржылық-экономикалық үлгі;</p> <p>9.21. Жер қойнауын пайдалану объектісін жою жоспары;</p> <p>Негізгі техникалық шешімдер Тапсырыс берушінің техникалық мамандарымен жұмыс тәртібінде келісіледі.</p>
<p>10. Жобаны әзірлеу уақыты</p>	<p>Олар жобалау шартымен және жобалық-сметалық құжаттаманы іске асырудың күнтізбелік кестесімен анықталады</p>
<p>11. Бастапқы деректер дизайн</p>	<p>Орындаушы құрастырған және Тапсырыс берушімен келісілген тізімге сәйкес.</p>
<p>12. Құжаттардың саны, тұтынушыға беріледі</p>	<p>Ескертулері бойынша түзетілген, оң қорытындылары бар PGR және PL түпнұсқа мөрледімен және қолдарымен 4 данада қағазда және 1 дана электронды тасымалдағышта PDF формат тасымалдағышта PDF формат Тапсырыс берушіге мөрледімен және қолдарымен ескертулері сарынша бойынша түзетілген, оң қорытындылары бар ргр Барлық жұмыс парақтары Excel пішімінде, сызбалар dwg/dxf пішімінде ұсынылуы керек.</p>
<p>13. Біліктілік</p>	<p>Жұмыс саласында кемінде 5 жыл жобалау тәжірибесі. MICROMINE немесе Surpac сияқты тау-кен және геология бағдарламаларда жұмыс істеу үшін сертификатталған қызметкерлердің мемлекетте болуы. Геология және тау-кен ісі саласында қызмет көрсететін халықаралық консалтингтік компанияның сертификаты бар тау-кен жұмыстарын 3D модельдеу және жоспарлау саласындағы мамандардың болуы.</p>



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Карагандинской области" Комитета экологического
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«26» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО "Сарыарка-ENERGY" Погрузочно-разгрузочный
комплекс (ПРК) на ж/д тупике станции Жомарт", "52102"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: III

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
081040008201

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Карагандинская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Карагандинская, Жанааркинский, ж/д станция Жомарт)

Руководитель: МУСАПАРБЕКОВ КАНАТ ЖАНТУЯКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«26» август 2021 года

подпись:



ПРОТОКОЛ №4
Технического совещания по проектным решениям
«Плана горных работ отработки каменноугольного месторождения Жалын в границах
разреза «Жалын». Корректировка»

02.02.2023 г.

г. Караганда

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Представители Заказчика ТОО «Сарыарка ENERGY»:

Михеева Е.И. - коммерческий директор
Дюкин В.А. - ведущий эколог
Горбунова О.С. - главный юрисконсульт

Представители проектной организации ТОО «Альянс Недрапроект»:

Аукешев Г.А. - технический директор
Касилова С.А. - главный инженер проекта
Обжорина Т.Н. - руководитель экологической группы
Журавлева Н.В. - инженер-эколог

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Рассмотрение и обсуждение вопросов по разработке раздела ОВОС.
2. Обсуждение вопросов по разделу экономики.

ПРИНЯТЫЕ РЕШЕНИЯ:

1. Оценка воздействия к Плану горных работ выполняется на десятилетний период с 2023 по 2032 г.г.

2. ЗОНД (заявление о намечаемой деятельности) подавать только на основное производство - разрез «Жалын», при этом указать, что Погрузочно-разгрузочному комплексу (ПРК) на ст. Жомарт ранее присвоена III категория и соответственно в составе Оценки воздействия на окружающую среду к Плану горных работ, расчет объема загрязняющих веществ от ПРК на ст. Жомарт, не производится.

3. Получение Разрешения на воздействие для основного производства - разрез «Жалын», а также Расчет выбросов от объектов на ПРК на ст. Жомарт будет выполнен по отдельному договору.

4. В параметрах выбросов вредных веществ учесть выбросы в атмосферу при транспортировке угля автотранспортом от разреза «Жалын» до ст. Жомарт.

5. На карте-схеме привести все организованные и неорганизованные источники выбросов вредных веществ.

6. Расчеты эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для разреза «Жалын» выполнить на вариант Режимы горных работ +20% к базовым объемам добычи угля и вскрыши.

7. Экономической службе предоставить запрашиваемую проектной организацией информацию (письмо №02/1 от 01.02.2023г.) для выполнения Технико-экономической части Плана горных работ в срок до 20.02.2023 г.

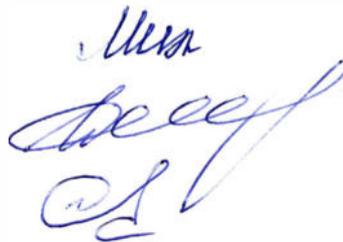
СОГЛАСОВАНО:

ТОО «Сарыарка ENERGY»:

Коммерческий директор

Ведущий эколог

Главный юрисконсульт



Михева Е.И.

Дюкин В.А.

Горбунова О.С.

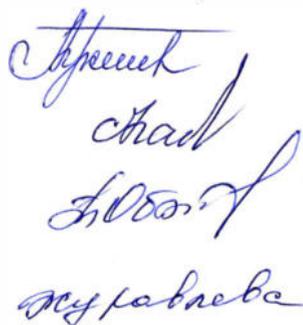
От ТОО «Альянс Недрапроект»:

Технический директор

Главный инженер проекта

Руководитель экологической группы

Инженер-эколог



Аукешев Г.А.

Касилова С.А.

Обжорина Т.Н.

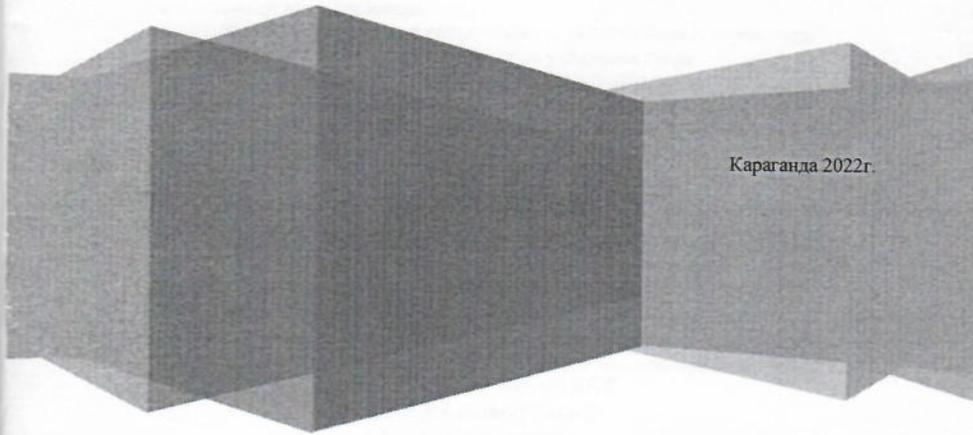
Журавлева Н.В.



ТОО «ProTOM»

**ПАСПОРТ
ВОДОГРЕЙНОГО КОТЛА
ТЕПЛООБМЕННЫЙ МОДУЛЬ
«ТОМ-1»**

Регистрационный номер: 0,6/211



- Евразийский патент на котел №023006 от 29.04.16г.
- Евразийский патент на теплообменник №024963 от 30.11.16г.
- Выдан: Евразийская организация, евразийское патентное ведомство.
- Патент на изобретение №3248 от 31.07.2017г.
- Выдан Министерством Юстиции РК
- Аттестат №КZ46VEK00005724 от 02.08.2016г.
- Аттестат №КZ59VEK00009661 от 06.10.2016г.
- Разрешение №КZ42VEN00005457 от 22.10.2016г.
- Выдан: Министерство по инвестициям и развитию РК, комитет индустриального развития и промышленной безопасности
- Декларация(Сертификация) о соответствии качества ЕАС№КG-417/029 Д.0012566
- Выдан: Национальный центр экспертизы и сертификации РК
- Лицензия на занятие строительного-монтажными работами №17004988 от 24.03.17г.
- Выдан: ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Карагандинской области»

ПАСПОРТ

Автомомные системы отопления

87019888687, 8(7212) 445555
 E-mail: proton.kz@mail.ru
 сайт: www.proton.kz

Водогрейный водотрубный котел ТОМ-1 является универсальным котлом, работает на любом виде углеводородного топлива.
 Котел ТОМ-1 предназначен для отопления и горячего водоснабжения жилых, административных и промышленных объектов.

1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ

Котел водогрейный водотрубный ТОМ-1 (Евразийский патент № 023006 от 29.04.16г), состоит из двух цилиндрических корпусов (основной и циклон), секции которых вертикально смонтированы и связаны в общий гидравлический контур. Верхняя часть котла выполнена в виде устройства газохода, который представляет собой объёмную камеру с многофункциональными люками для очистки и взрывобезопасности.

Корпус основной

Цилиндрические теплообменники (Евразийский патент № 024963 от 30.11.16г) котла, расположенные над топочным устройством, представляют собой одну радиационно-конвективную часть и несколько конвективных частей обязательных между собой перепускными водяными трубами обеспечивающие управляемую гидродинамику, что является конструктивной особенностью идеи изобретения.

Топочное устройство состоит из секций:

- Загрузочная
- Топка
- Колосник

-Зольник
 Загрузочная секция котла ТОМ-1 выполнена в виде кольца оборудованная герметично закрывающейся дверцей, предназначенная для загрузки топлива в топку, в нижней части которой расположены беспровальные водоохлаждаемые колосники (в зависимости от вида топлива, уплотняющиеся провальными подвижными не охлаждаемыми колосниками), находящиеся над зольником.

Уникальное веерное расположение теплоёмких элементов теплообменника создают вихревой поток уходящих газов.

Цилиндрическая форма котла, обеспечивает его целостность при высоком давлении в процессе эксплуатации. Все сварочные соединения трубных элементов секций находятся внутри водяной рубашки, что значительно продлевает срок службы котла.

Корпус циклона

Циклон состоит из цилиндрических секций, с водяной рубашкой, участвующих в процессе теплообмена в котле, при этом выполняя функции искрогашения и осаживания поступающего газоливого потока.

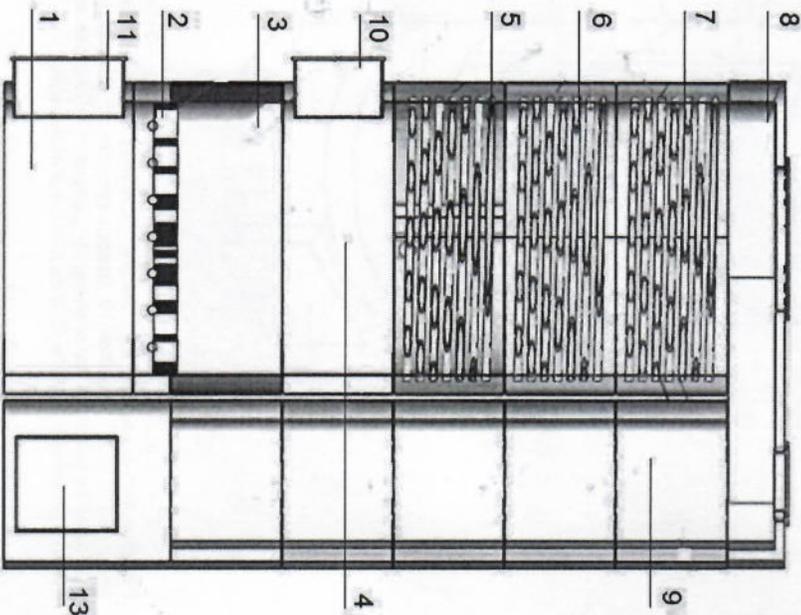
Эксплуатация котла становится комфортной учитывая оперативную, легко доступную ремонтпригодность наших котлов, замена секций из которых состоит оборудование, не занимает больше 1 рабочей технологической смены.

2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТЕПЛООБМЕННОГО МОДУЛЯ
ТОМ-1

Наименование показателей	Единицы измерения	Величина
Диаметр корпуса	м	1,6
Теплопроизводительность	кВт/г.кал	600/0,43
Температура горячей воды на выходе из котла(подача)	°С	95
Температура воды на входе(обратка)	°С	70
Объем воды в котле	м ³	1,8
Количество теплообменных секций	шт	3
Количество рядов нагревательных трубных элементов в теплообменных секциях:		
Радиационно-конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$		6
Конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$	шт	6
Конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$		6
Площадь поверхностей нагрева трубных элементов Общая		37
Радиационно-конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$	м ²	11,7
Конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$		11,7
Конвективная секция $d_{\text{вп}} = 32 \times 3,5\text{мм}$		11,7
Циклон $d_{\text{вп}} = 40\text{ мм}$		1,9
Высота корпуса	м	3,2
Масса котла без воды	кг	3200
Габариты топки		
Диаметр	м	1,4
Высота	м	1,2
Площадь	м ²	1,539
Объем	м ³	1,847
Площадь зеркала горения	м ²	1,539
КПД модуля	%	85,7
Расход топлива при сжигании угля, при calorificности 4800 кДж/кг	кг/ч усл	61

Технические характеристики циклона отчистки дымовых газов.

Допустимая запыленность газа	г/м ³	Не более 1000
Температура уходящих газов.	°С	110
Эффективность отчистки пыли (от 10 мкм.)	%	80
Выбросы CO ₂ , не более	кг/час	0,19
Выбросы твердых частиц, не более (при зольности 15%)	кг/час	0,31



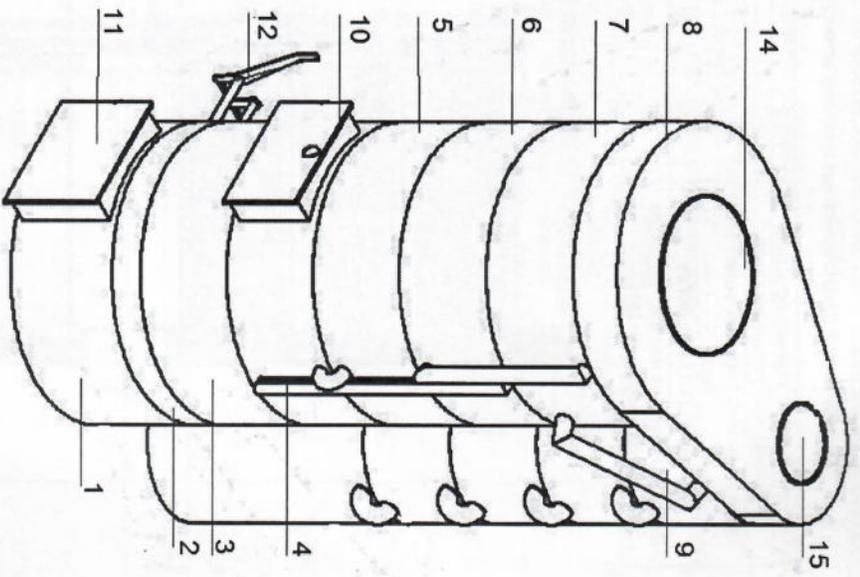


Рисунок 1. Общий вид
 1 – Зольник; 2 – Колосники; 3 –Топка; 4 –Загрузочная секция; 5- Радиационно-конвективная секция; 6-Конвективная секция; 7. Конвективная секция; 8-Газоход; 9.Циклон; 10. Дверца загрузки; 11. Дверца для очистки зольника ;12-Рычаг подвижных колосников;13- Дверца для очистки циклона; 14. Люк для очистки основного корпуса; 15. Люк для очистки циклона.

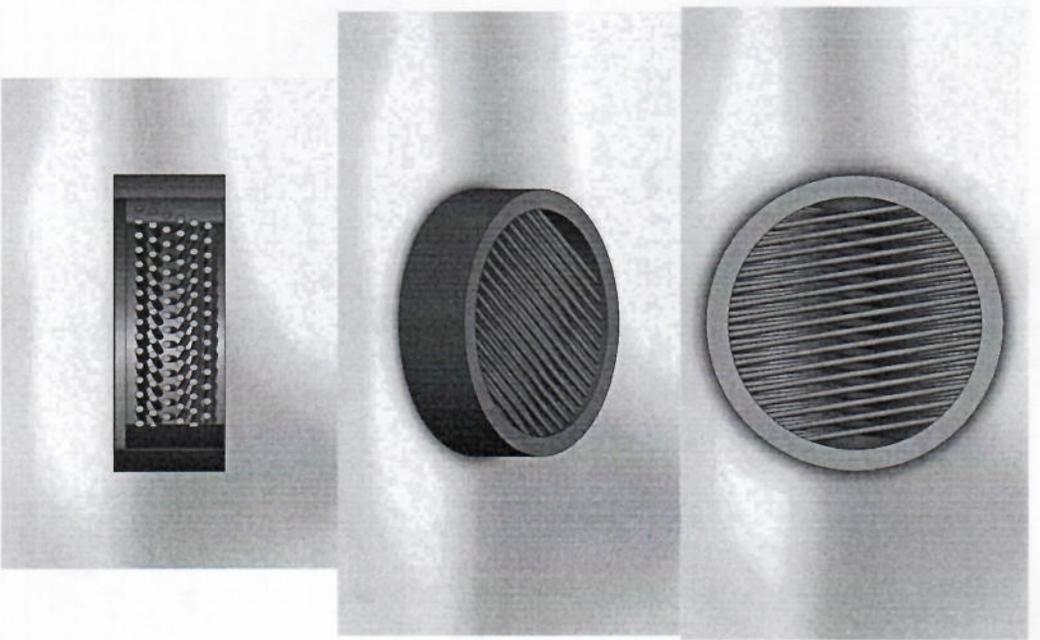


Рисунок 2 Вид теплообменной секции



Министерство энергетики Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарыарка-ENERGY", 100012,
Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек
би, УЛИЦА ШАКИРОВА, дом № 33/1. нет, нет.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 081040008201

Наименование производственного объекта: Разрез Жалын ТОО «Сарыарка-ENERGY»

Местонахождение производственного объекта:

Карагандинская область, Карагандинская область, Жанааркинский район, Ералиевский с.о., с.Ералиево, б/н,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году	342.14988173	тонн
в 2018 году	342.14988173	тонн
в 2019 году	342.14988173	тонн
в 2020 году	390.79966073	тонн
в 2021 году	390.79966073	тонн
в 2022 году	390.79966073	тонн
в 2023 году	390.79966073	тонн
в 2024 году	390.79966073	тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2017 году	18130516	тонн
в 2018 году	18130516	тонн
в 2019 году	18130516	тонн
в 2020 году	22779316	тонн
в 2021 году	22779316	тонн
в 2022 году	22779316	тонн
в 2023 году	22779316	тонн
в 2024 году	22779316	тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн



5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2017 года по 31.12.2024 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Заместитель председателя

Алимбаев Азамат Баймурзинович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Астана

Дата выдачи: 10.11.2016 г.



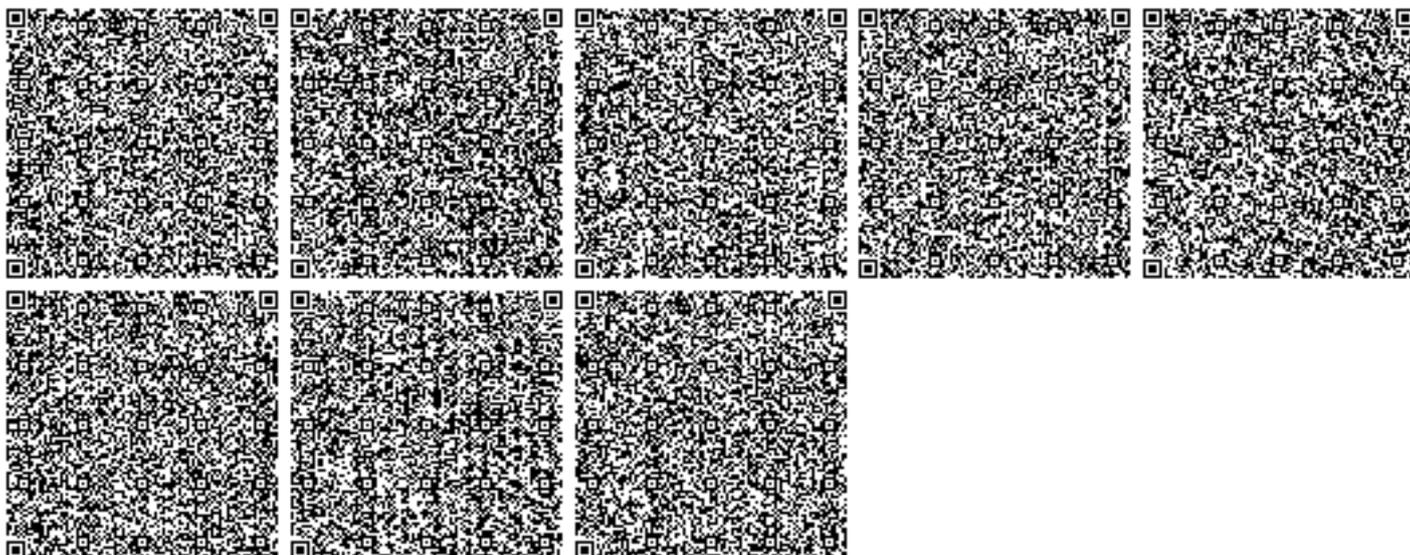
**Заключение государственной экологической экспертизы
нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты
нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов
реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» на период с 2016 по 2025 гг. (повторное)	№ KZ72VCY00076194 Дата 16.09.2016 года
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО) для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» на период с 2016 по 2024 гг. (повторное)	№ KZ41VCY00076267 Дата 22.09.201
Размещение серы		



Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением.
2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
3. Отчеты о выполнении природоохранных мероприятий представлять в департаменты экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. (согласно Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 252 «Об утверждении Форм плана мероприятий по охране окружающей среды и отчета о выполнении данного плана»)
4. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в департаменты Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан ежеквартально – до 10 числа, следующего за отчетным.
5. Нарушение экологического законодательства влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.



**План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения НДВ
для разреза "Жалын" ТОО «Сарыарка ENERGY»**

№№/пп	Наименование мероприятия	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
				до реализации		после реализации		начало	окончани е	капитало- вложения, тыс. тенге	Основная деятельность
				г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1 Технические мероприятия для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу											
1	Использование пылеулавливающего устройства бурового станка Kaishan KG940A	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6101	1,36525	17,77995	0,27305	3,55599	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6102	0,23095	1,21885	0,04619	0,24377	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6106	1,09735	15,32585	0,21947	3,06517	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6107	0,15395	0,6569	0,03079	0,13138	2023	2032	-	Добыча каменного угля
2	Орошение водой поверхности верхних вскрышных уступов	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6101	0,04983	0,92557	0,01495	0,27767	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6106	0,08680	1,61240	0,02604	0,48372	2023	2032	-	Добыча каменного угля
3	Орошение водой горной массы при ведении выемочно-погрузочных работ на вскрышных и добычных уступах	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6101	4,05663	39,78373	1,21699	11,93512	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6102	2,15067	14,03910	0,64520	4,21173	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6106	2,89520	34,29383	0,86856	10,28815	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6107	2,15310	7,55953	0,64593	2,26786	2023	2032	-	Добыча каменного угля
4	Орошение карьерных автодорог	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6103	0,67455	13,07448	0,43846	8,49841	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6104	0,54965	5,91046	0,35727	3,8418	2023	2032	-	Добыча каменного угля

		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6105	0,33600	2,79538	0,21840	1,81700	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6108	0,32114	7,59326	0,20874	4,93562	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6109	0,42163	4,65986	0,27406	3,02891	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6110	0,19558	2,21792	0,12713	1,44165	2023	2032	-	Добыча каменного угля
5	Орошение породы после её разгрузки на отвале	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6111	6,75400	#####	2,02620	42,57372	2023	2032	-	Добыча каменного угля
6	Орошение площади активного формирования внешнего породного отвала	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6111	4,63660	86,12973	1,39098	25,83892	2023	2032	-	Добыча каменного угля
7	Оборудование укрытия над грохотом в виде зонта	Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6113	0,42820	6,96800	0,02141	0,34840	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6114	0,42820	6,73220	0,02141	0,33661	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%	6115	0,42820	6,77680	0,02141	0,33884	2023	2032	-	Добыча каменного угля
8	Оснащение металлообрабатывающих станков пылеотсасывающими агрегатами марки ПА-218	Взвешенные частицы PM10	1117	0,04500	0,13800	0,00045	0,00138	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль абразивная		0,01700	0,05300	0,00017	0,00053				
		Взвешенные частицы PM10	1118	0,01500	0,04600	0,00015	0,00046	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль абразивная		0,00600	0,01800	0,00006	0,00018				
		Взвешенные частицы PM10	1120	0,03000	0,07900	0,00030	0,00079	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль абразивная		0,01200	0,03000	0,00012	0,00030				
		Взвешенные частицы PM10	1125	0,01500	0,02500	0,00015	0,00025	2023	2032	-	Добыча каменного угля
		Пыль абразивная		0,00600	0,01000	0,00006	0,00010				
1.2 Профилактические мероприятия											

1	Регулярно производить текущий ремонт и ревизию циклона очистки дымовых газов котла ТОМ-1 в котельной вахтового поселка, обеспечивая его герметичность по всему газовому тракту	-	-	-	-	-	-	2025	2032	-	Добыча каменного угля
2	Своевременно удалять отложения пыли во входных коллекторах патрубках и на стенках корпусов циклона очистки дымовых газов котла ТОМ-1 в котельной	-	-	-	-	-	-	2025	2032	-	Добыча каменного угля
1.3 Мероприятия по соблюдению нормативов эмиссий загрязняющих веществ атмосферу от источников разреза											
1	Инструментальные замеры по контролю за выбросами загрязняющих веществ на границе С33	отбор проб атмосферного воздуха на границе С33: Т.н.1-Т.н.4 (С, Ю, З, В) - 4 пробы	-	-	-	-	-	2023	2032	н.д.	Добыча каменного угля

18.05.2023

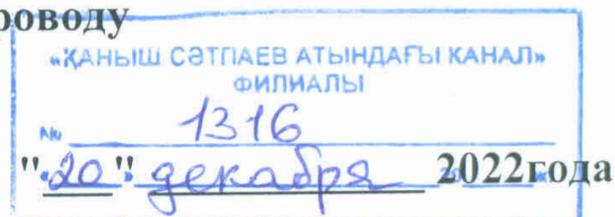
1. Город -
2. Адрес - **область Улытау, Жанааркинский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО "Сарыарка экология"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Каменноугольное месторождение Жалын в границах разреза «Жалын» ТОО "Сарыарка ENERGY"**
- Разрабатываемый проект - **Отчет о возможных воздействиях к проекту «План горных работ отработки каменноугольного месторождения Жалын в границах разреза «Жалын»**
6. **Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды**
7. **Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Улытау, Жанааркинский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Договор № 24/22 от 29.12.2022

на предоставление услуг по подаче воды
по магистральному трубопроводу

г.Астана



Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан в лице филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» (БИН 110941009767), предоставляющее услуги по подаче воды потребителям группового водовода «Жайрем-Каражал» (далее - Услуги), именуемое в дальнейшем Поставщик, от лица которого выступает заместитель директора Амангельдин Габит Амангельдинович, действующий на основании доверенности № 36-16 от 06 мая 2022 года с одной стороны и ТОО «Сарыарка-ENERGY» (БИН 081040008201), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице директора Мейманова Бекзата Сериковича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета – техническое средство, предназначенное для измерения объема воды, имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, и разрешенное к применению для коммерческого учета в порядке, установленном Законом Республики Казахстан "Об обеспечении единства измерений";

проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям, снятия их показаний, а также наличия и целостности пломб;

расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

магистральный трубопровод и (или) канал – комплекс гидротехнических сооружений, предназначенный для подвода воды от водозабора до распределителей (подводам воды от магистрального трубопровода и (или) канала к группам водопользователей);

граница раздела эксплуатационной ответственности – линия раздела элементов системы магистрального трубопровода и (или) канала по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

годовой период подачи воды – подача воды длительностью один календарный год, включающий 12 расчетных периодов;

минимальный месячный объем воды – месячные объемы воды, предусмотренные приложением № 1, являющегося неотъемлемой частью Договора;

минимальный годовой объем воды – объем воды, который Стороны могут предусмотреть для подачи воды по магистральному трубопроводу и (или) каналу согласно пункту 2 Договора, обязательный для приема Потребителем в течение годового периода подачи воды;

граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела элементов системы магистрального трубопровода и (или) канала между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

недопринятый объем воды – разница между минимальным месячным объемом воды и фактически принятым Потребителем объемом воды;

недозаявленный объем воды – разница между минимальным месячным объемом воды и заявленным Потребителем объемом воды на отчетный расчетный период;

платежный документ – документ (счет, счет-фактура, извещение, квитанция, счет-предупреждение, составленное на основании показаний приборов учета)Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыми услугами (товарами, работами) субъектов естественной монополии;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

Глава 2. Предмет Договора

2. В соответствии с условиями Договора Поставщик обязуется оказать потребителю услуги по подаче воды по магистральному трубопроводу (далее – услуги), отвечающие следующим требованиям к качеству и в нижеприведенных объемах:

Год	Наименование магистрального трубопровода и (или) канала	Качество воды (указать наименование воды: техническая или питьевая)	Объем, куб. м.
2023	Филиал «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»	Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов № 209 от 16.03.2015г.	10 000,0

с разбивкой по месяцам, согласно Приложению №1, являющегося неотъемлемой частью Договора.

«КАНЫШ СӘТПАЕВ АТЫНДАҒЫ КАНАЛ»
ФИЛИАЛЫ

№ _____

« _____ »

20 _____ ж.

Глава 3. Условия предоставления услуг

4. Оказание услуг Потребителю производится на насосной станции 2-го подъёма Жайрем группового водовода «Жайрем-Каражал».

5. Договор заключается с потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него необходимого оборудования, присоединенного к системам магистрального трубопровода.

6. Границами раздела эксплуатационной ответственности являются задвижки, установленные в начале отвода перед узлами учета и/или точки выдела воды (гидропост).

7. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

- 1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;
- 2) самовольного присоединения к системам Поставщика;
- 3) отсутствия оплаты за услуги в течение одного месяца, следующего за расчетным периодом;
- 4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета;
- 5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;
- 6) в других случаях, предусмотренных законодательством и соглашением Сторон.

В случаях, указанных в подпунктах 3), 4) настоящего пункта, Потребитель извещается не менее чем за месяц до прекращения подачи услуги.

8. В случае, указанной подпунктом 1) пункта 7 Договора, восстановление подачи услуг производится после устранения и ликвидации Поставщиком возникших нарушений.

В случае, указанном подпунктом 2) пункта 7 Договора, подключение потребителя производится после оплаты штрафа за незаконное подключение к системам Поставщика, выполнения технических условий на подключение к системам Поставщика и внесения платы за подключение.

В случае приостановления предоставления услуг потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 7 Договора, подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

Глава 4. Стоимость и порядок оплаты услуг

9. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по тарифам (ценам, ставкам сборов) или их предельным уровням, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Тариф на услуги по подаче воды составляет 303,30 тенге/м³ без НДС (Приказ РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султану» № 25-ОД от 11 апреля 2022 года).

10. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода или по соглашению между Потребителем и Поставщиком в сроки, оговоренные в Договоре.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

11. Учет количество поданной воды производится по объёму автоцистерны.

12. Подключение потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Поставщика. Количество отпущенной услуги в этом случае устанавливается Поставщиком расчетным путем по нормам потребления.

13. При временном нарушении учета не по вине потребителя расчет за услуги производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода.

В таком случае расчетным периодом считается период со дня проведения последней проверки учета до момента обнаружения или устранения нарушения.

14. При обнаружении фактов нарушения учета объемов оказанной услуги по вине потребителя, Поставщик производит перерасчет объемов потребления услуги со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более одного месяца, из расчета полной пропускной способности магистрального трубопровода до узла учета при действии его в течение 24 часов в сутки.

Глава 6. Права и обязанности Сторон

15. Потребитель имеет право:

- 1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу и в количестве соответствующих условиям Договора;
- 2) обжаловать в ведомстве уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействия Поставщика, противоречащие законодательству;
- 3) участвовать в публичных слушаниях, проводимых для обсуждения проекта тарифа (цены, ставки сбора) или его предельного уровня на услуги;
- 4) требовать в установленном законодательном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;
- 5) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным национальными стандартами и иными нормативными правовыми актами;
- 6) после подписания настоящего Договора оплачивать предоплату до начала вегетационного периода. В данном случае последующая оплата производится с учетом внесенной предоплаты;
- 7) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;
- 8) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позже, чем за месяц при условии полной оплаты предоставленной услуги;

При этом в случае если Договор заключен на условиях с минимальными годовыми объемами воды, Договор может быть расторгнут после полного возмещения затрат понесенных Поставщиком на строительство дополнительных мощностей магистрального трубопровода в соответствии с пунктом 32 Договора.

16. Потребитель обязан:

- 1) не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу подачи услуги, предоставлять Поставщику месячную заявку на оказание услуги, включая минимальный месячный объем воды;
- 2) не позднее, чем за сорок пять календарных дней до начала отчетного квартала представлять Поставщику квартальную заявку на оказание услуги с разбивкой на планируемые месячные объемы, включая минимальные месячные объемы воды;
- 3) не позднее 1 сентября текущего года предоставить Поставщику годовую заявку на оказание услуги на следующий календарный год, включая минимальный годовой объем воды;

«ҚАНЫШ СӘТПАЕВ АТЫНДАҒЫ КАНАЛ» ФИЛИАЛЫ	
№ _____	
« _____ » _____ 20____ ж.	

- 4) письменно уведомлять Поставщика об отсутствии намерений потреблять услугу в предстоящий месячный, квартальный или годовой периоды не позднее сроков подачи месячной, квартальной или годовой заявок, указанных в подпунктах 1), 2), 3) настоящего пункта;
- 5) своевременно и в полном объеме производить оплату за предоставленные услуги в соответствии с условиями Договора;
- 6) выполнять технические требования, устанавливаемые законодательством Республики Казахстан и Поставщиком;
- 7) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сооружений систем и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружений систем – в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и службы охраны окружающей среды;
- 8) обеспечивать доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний, контроля технического состояния и безопасности систем, приборов и оборудования;
- 9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуг;
- 10) постоянно контролировать исправность приборов учета, обеспечивать целостность и сохранность пломб на узлах учета, задвижках, отводных линиях и прочих устройствах, находящихся на его территории и опломбированных Поставщиком, обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых систем водоснабжения, находящихся в его ведении или на обслуживании;
- 11) извещать Поставщика обо всех ожидаемых изменениях объемов потребления услуги;
- 12) указывать в годовой (месячной) заявке на подачу воды минимальные годовые (месячные) объемы воды, не меньше объемов, указанных в пункте 2 Договора.
- 13) использовать воду только по назначению, а в случаях применения технической воды в качестве питьевой производить ее подготовку до качества питьевой воды;
- 14) производить равномерный отбор воды в течение суток, месяца (если иное не установлено соглашением Сторон) согласно графику водопотребления;
- 15) установить обратный клапан в начале отвода между границей раздела эксплуатационной ответственности и узлом учета;
- 16) не допускать превышения допустимой концентрации загрязнения, сбрасываемой воды на коллектора от предельно допустимого сброса, в соответствии с выданным Поставщику разрешением на эмиссию уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

17. Поставщик имеет право:

- 1) устанавливать в соответствии с законодательством технические требования, необходимые для соблюдения Потребителем;
- 2) снижать тарифы (цены, ставки сборов) или их предельные уровни на услуги в период их действия в порядке, утвержденном уполномоченным органом;
- 3) повышать в порядке, установленном ведомством уполномоченного органа, тарифы (цены, ставки сборов) или их предельные уровни на предоставляемые услуги для всех Потребителей в случае соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан, в результате которого увеличивается стоимость затрат Поставщика;

- 4) проводить техническое обслуживание и организовывать поверки приборов учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- 5) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;
- 6) беспрепятственного доступа своего представителя (при наличии служебного удостоверения) совместно с представителем Потребителя к водозаборному сооружению для проверки достоверности показаний приборов учета;
- 7) рассматривать возможность поставки дополнительных объемов услуги, свыше предусмотренных в пункте 2 Договора, если это не потребует строительства дополнительных мощностей магистрального трубопровода или его инфраструктуры.

18. Поставщик обязан:

- 1) обеспечить качественное, своевременное и бесперебойное предоставление услуг потребителю в соответствии с условиями Договора;
- 2) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;
- 3) снижать в порядке, установленном уполномоченным органом, тарифы (цены, ставки сборов) или их предельные уровни на предоставляемые услуги для всех Потребителей в случае соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан, в результате которого стоимость затрат Поставщика уменьшается, со дня введения в действие указанных изменений;
- 4) предоставлять потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до пятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;
- 5) уведомлять потребителей об изменении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;
- 6) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям потребителя в течение 24 часов;
- 7) предупреждать потребителя не позднее, чем за 24 часа о производстве планово-предупредительных и ремонтных работ на магистральном трубопроводе, связанных с прекращением подачи услуги. При этом Поставщик обязуется не допускать перерыва в подаче услуги потребителю более 72 часов;
- 9) при осмотре систем, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета потребителя обеспечить предъявление своими работниками служебных удостоверений;
- 10) уведомлять потребителя обо всех ожидаемых изменениях объемов оказания услуги.

Глава 7. Ограничения Сторон

19. Потребителю запрещается:

- 1) переоборудовать сооружения систем и приборов учета без согласования с Поставщиком;
- 2) нарушать имеющиеся схемы учета услуг;
- 3) нарушать учет объемов оказанной услуги.

20. Поставщику запрещается:

- 1) отказывать в предоставлении регулируемых услуг добросовестным потребителям в связи с неоплатой недобросовестными потребителями использованного объема услуг;
- 2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую установленную ведомством уполномоченного органа;

«ҚАНЫШ СӘТПАЕВ АТЫНДАҒЫ КАНАЛ»
ФИЛИАЛЫ

№ _____

- 3) требовать от потребителя оплаты услуг без предоставления соответствующих платежных документов;
- 4) требовать оплаты предоставленных регулируемых услуг, не соответствующих требованиям качества регулируемых услуг, установленным государственными органами в пределах их компетенции;
- 5) требовать от Потребителя заключения Договора на условиях приема Потребителем минимальных годовых объемов воды, за исключением случаев предусмотренных пунктом 32 Договора.

21. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон, либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

22. Нарушения, указанные в пункте 19 настоящего Договора оформляются соответствующими Актами и подписываются Сторонами.

Глава 8. Ответственность Сторон

23. Ответственность за надлежащее содержание оборудования возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

24. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

25. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленную Национальным Банком Республики Казахстан от суммы просроченной задолженности, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

В случае несвоевременного и некачественного предоставления услуги Поставщик, в соответствии с Договором выплачивает неустойку в размере не более 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан от суммы не оказанной услуги, действующей на день уплаты этих сумм.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

26. Если невозможность для Поставщика предоставить потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед потребителем несет Поставщик.

27. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

28. По соглашению Сторон возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

29. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

30. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

31. Договор оказания услуг по подаче воды по магистральному трубопроводу заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

32. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора. Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

33. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика. Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

34. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

35. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

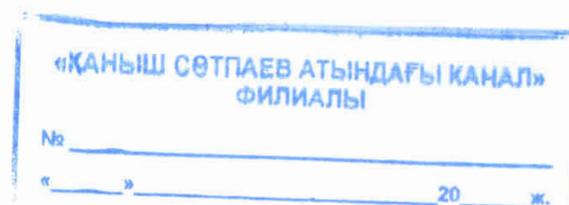
36. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, и вступает в силу со дня его регистрации.

Глава 11. Срок действия Договора

37. Договор вступает в силу с 00:00 часов (по времени города Астаны) "01" января 2023 года и действует до 24:00 часов "30" апреля 2023 года.

38. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема передачи услуги, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.



При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

Глава 12. Реквизиты Сторон

Поставщик:

Филиал «Канал имени Каныша Сатпаева» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

010000, г.Астана, район Байконур,
ул.А.Пушкина, 25/5,
Тел./факс: 8 (7172) 27-44-10, 27-44-19
БИН 110 941 009 767
ИИК KZ476010111000266918
АО «Народный Банк Казахстан»
БИК HSBKKZKX
КБе 16

Реквизиты: РГП на ПХВ «Казводхоз»

КВР МЭГиПР РК

БИН 110 740 000 364

Свидетельство о поставке на учет по НДС
серия 62001 № 1019065 от 21.09.2019г.

Потребитель:

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Сарыарка-ENERGY»

100012, г. Караганда,
ул. Шакирова, 33/1
БИН 620 200 332 917
ИИК KZ7594804KZT22030645
АО «Евразийский банк»
БИК EURIKZKA

Неотъемлемая часть настоящего Договора:

1. Приложение № 1 План-график подачи воды.
2. Приложение № 2 Список полномочных представителей Поставщика для проверки водоучета.

Заместитель директора



Г. Амангельдин

Директор



Б. Мейманов

Приложение № 1

к договору № 1316

от «20» декабря 2022 г.

ПЛАН-ГРАФИК
подачи воды на 2023 год

Месяцы	Объём подачи воды, куб.м
Январь	2 500,0
Февраль	2 500,0
Март	2 500,0
Апрель	2 500,0
ИТОГО:	10 000,0

Поставщик



Г. Амангельдин

Потребитель



Б. Мейманов

Приложение № 2

к договору № 1316

от « 20 » декабря 2022 г.

СПИСОК

полномочных представителей Поставщика для проверки водоучета

Исабаева М.С.	Начальник управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Тумашев Б.Т.	Главный инженер управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Корниенко Н.А.	Старший оператор технологических установок (НС 3 Каражал) управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Фаттахова М.П.	Старший оператор технологических установок (НС 3 Жайрем) управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Рахметов Е.А.	Старший оператор технологических установок (НС 2 Жайрем) управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Смагулов Д.С.	Ведущий энергетик управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Ибраев С.И.	Ведущий инженер (ПТО) управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Байменов М.	Инженер по безопасности и охране труда управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»
Молдабеков М.Ж.	Инженер- механик управления эксплуатации «Жайрем-Каражал» Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»

Поставщик



Г. Амангельдин

Потребитель



Б. Мейманов

Прошито, пронумеровано

Исчислено страниц

« 20 » декабря 2022г.

Филиал "Южная линия"

Линия "Симея"

УЛ "Козверев"

Суровкина М.И.

Ағынды суды қабылдау және
шығару бойынша қызметтер көрсетуге
№ 86 ШАРТ

Қаражал к. 2022 жылғы «01» сәуір

Бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, бір жағынан «Сарыарқа-ENERGY» ЖШС, оның атынан Жарғы негізінде әрекет ететін директоры Мейманов Б.С., және бұдан әрі «Қызмет көрсетуші» деп аталатын, екінші жағынан «Қызмет көрсетуші» деп аталатын 2008 жылдың 17 қыркүйек №83-1930-22МК Жарғысы негізінде әрекет ететін Жанаарқа ауданы әкімдігі Жанаарқа ауданы тұрғын үй коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автокөлік жолдары бөлімінің «Тазасу» Коммуналдық Мемлекеттік Кәсіпорыны атынан Рыспеков Жанибек Сайлаубекұлы бұдан әрі бірігіп «Тараптар» деп аталатындар, төмендегілер туралы осы шартты:

1. Шартта қолданылатын негізгі түсініктер

1. Шартта келесідей негізгі түсініктер қолданылатын:

1.1. баланстық жабдық айырымының шекарасы – меншік, шаруашылық, жүргізілуі немесе оперативтік басқару белгісі бойынша иеленушілер арасында оған ағынды сулар мен құрылысты айыру жүйесінің элементтерін айыру сызығы;

1.2. эксплуатациондық жауапкершілікті айыру шекарасы – Тараптардың келісімімен орнатылған ағынды сулардың айыру жүйесінің элементтерін эксплуатациялау үшін міндеттемелері (жауапкершілік) белгісі бойынша ағынды сулар (оның құрылыстары) айыру жүйесінің элементтерінің айыру сызығы. Мұндай келісім болмаған жағдайда эксплуатациондық жауапкершілік сызығы баланстық жабдық шекарасында орнатылады;

1.3. есеп айырысу кезеңі – Тұтынушымен қызмет үшін есеп айырысу жүргізілетін бір күнтізбелік айға тең соңғы айдың бірінші күнінің 00-00 сағатынан бастап айдың соңғы күнінің 24-00 сағатына дейінгі Шартта белгіленген уақыт;

1.4. уәкілетті орган – табиғи монополиялар саласында және реттелетін рыноктарда басшылық жүргізетін мемлекеттік орган.

2. Шарттың нысаны

2.1. Шарт талаптағыра сәйкес Қызмет көрсетуші Тұтынушыға ағынды суларды қабылдау және айыру (бұдан әрі – қызметтер), ал Тұтынушы көрсетілген қызметтер үшін төлем жүргізуге міндеттеме алады.

2.2. Көрсетілетін қызметтер сипаттамасы Қазақстан Республикасының заңнамасы талаптарына, санитарлық – гигиеналық ережелер мен нормаларға, ммлекеттік стандарттарға сәйкес келуі тиіс.

2.3. Тұтынушы өз күшімен және өз қаражатымен вакуумды машинаны (V - 3,00 м3) пайдалана отырып Қарағанды облысы Жанаарқа ауданы «Жалын» көмір разрезіндегі вахталық кентте орналасқан қазылған шұңқырларды (сепиктерді) (бұдан әрі – Нысан) тазартуды, сондай ақ ондағыны қабылдау және ағынды суларды айыру орнына тасымалдауды іске асырады, ол мына мекен жайда орналасқан: Қарағанды облысы

ДОГОВОР № 86

на предоставление услуг по приему и отведению
сточных вод

г. Каражал

«01»апреля 2022 г.

ТОО «Сарыарқа-ENERGY», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мейманова Б.С., действующего на основании Устава, с одной стороны и Коммунальное государственное предприятие «Тазасу» акимата Жанааркинського района отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанааркинського района, в лице директора Рыспекова Жанибека Сайлаубековича действующего на основании Устава №83-1930-22ГП от 17.09.2008 года, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

1.1. граница раздела балансовой принадлежности - линия раздела элементов системы отведения сточных вод и сооружений на ней между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

1.2. граница раздела эксплуатационной ответственности - линия раздела элементов системы отведения сточных вод (сооружений на ней) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов системы отведения сточных вод, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

1.3. расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

1.4. уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями договора Услугодатель обязуется оказать Потребителю услуги по приему и отведению сточных вод (далее - Услуги), а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

2.2. Характеристики предоставляемых Услуг должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, государственных стандартов.

2.3. Потребитель своими силами и за свой счет, с использованием вакуумной машины (V - 3,00 м3) осуществляет очистку выгребных ям (септиков) расположенных во временном вахтовом поселке угольного разреза «Жалын» в Жанааркинском районе, Карагандинской области (далее - Объект), а также транспортировку их содержимого к месту приема и отведения сточных вод, расположенному по адресу: Карагандинская область, п. Жайрем, ул. Металлургов, 22

Тұтынушы/Потребитель

Тараптардың қолдары/Подписи сторон:

Қызмет көрсетуші/Услугодатель

Жайрем к., Металлургтер к., 22 (бұдан әрі – ағынды суларды қабылдау орны).

3. Көрсетілетін қызметтер шарттары

3.1. Қызметтердік көрсетуді уақытша тоқтату мынадай жағдайларда жүргізіледі:

- 1) апаттық жағдай немесе өмірге қатер немесе азаматтардың қауіпсіздігіне төнуі;
- 2) есеп айырысу мерзімінен жалғасып екі ай бойында қызметтер үшін төлем жүргізілмегенде.
- 3) нормативтік құқықтық актілермен және Тараптардың келісімімен қаралған басқа жағдайлар.

3.2. Шарттың 3.1. бабы 3) тармағы 2) тармақшасында көрсетілген жағдайда Қызмет көрсетуші Тұтынушыны ол туралы қызмет көрсету тоқтатылғанға дейін кем дегенде бір ай калғанда жазбаша түрде хабардар етеді.

4. Қызметтер көрсету құны және төлем жүргізу тәртібі

4.1. Қызмет көрсетушімен берілген және Тұтынушымен қабылданған ағынды сулардың 1,00 м³ (бір текше метр) бағасы ҚҚС-сыз 290,95 (екі жүз тоқсан тенге95 тиын) құрайды.

4.2. Кәріздік ағын сулардың келісім шарттық көлемі 3320 м³ (текше метр) жылына, оның ішінде кварталдар бойынша:

I	II	III	IV
	1080	1080	1080

4.3. Осы Шарттың 4.1. тармағында көрсетілген Тауар бағасы толық, соңғы, бекітілген және осы Шарттың әрекет ету мерзімі кезеңінде өзгертуге жатқызылмайды, әрекеттегі заңнамамен белгіленген тәртіпте уәкілетті мемлекеттік органмен жаңа тарифтер (тауар бағасы) бекітілгеннен басқадай жағдайда, егер Тараптармен келісіммен басқадай қаралмаса

Тарифтердің (Тауар бағасының) өзгеруі туралы Жеткізіп беруші Сатып алушыға заңнамамен белгіленген уақытта, не болғанда да жаңа тарифтер (Тауар бағалары) енгізілгенге дейін бір айдан кем емес мерзімде хабарлама береді.

4.4. Тұтынушы Тауар үшін төлемді Қызмет көрсетушінің есеп шотына (осы Шартта көрсетілген деректемелер бойынша) Жеткізіп берушіден екі күннің ішінде төлемге шотты әрекеттегі заңнамалар талаптарына сәйкес толтырылған шот-фактураны және Тараптардың қолдары қойылған қабылдау – беру акті немесе жүкқұжатты алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күнінің ішінде жүргізеді.

4.5. Осы Шарт бойынша төлем сапалы және іс жүзінде жеткізіліп берген Тұтынушымен Тауарды қабылдау – беру акті немесе жүкқұжат бойынша қабылданған Тауар үшін жүргізіледі

4.6. Қызмет көрсетушімен сәйкес төлемге шот, сондай ақ шарттың 4.4. тармағымен қаралған басқа да құжаттар дер кезінде тапсырылмаған жағдайда Тұтынушы осы Шарт бойынша төлем жүргізудің кешіктірілгені үшін жауапкершілікті көтермейді

5. Босатуды есепке алу және қызметтерді пайдалану

5.1. Ағынды суларды шығару жүйесіне шығарылған

(далее – место приема сточных вод).

3. Условия предоставления Услуг

3.1. Приостановление оказания Услуг производится только в случаях:

- 1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;
- 2) отсутствия оплаты за Услуги в течение двух месяцев, следующих за расчетным периодом.
- 3) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

3.2. В случаях, указанных в подпунктах 2), 3) пункта 3.1. Договора, Услугодатель извещает Потребителя в письменной форме не менее чем за месяц до прекращения оказания Услуг.

4. Стоимость и порядок оплаты Услуг

4.1. Цена за 1,00 м³ (один кубический метр) переданных Потребителем и принятых Услугодателем сточных вод составляет 290,95 (двести девяносто пять тенге95 тиын), с учетом НДС.

4.2. Договорной объем Услуг составляет 3320 м³ (кубических метров) в год, в т.ч. по кварталам:

I	II	III	IV
	1080	1080	1080

4.3. Цена, указанная в пункте 4.1. настоящего Договора, является полной, окончательной, твердой и не подлежит изменению в течение периода действия настоящего Договора, за исключением случаев утверждения новых тарифов (цен на Услуги) уполномоченным органом в порядке, установленном действующим законодательством, и если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

Об изменении тарифов (цен на Услуги) Услугодатель извещает Потребителя в сроки, установленные законодательством, но в любом случае не менее чем за месяц до введения новых тарифов (цен на Услуги).

4.4. Потребитель ежемесячно производит оплату за фактически предоставленное количество Услуг путем перечисления на расчетный счет Услугодателя (по реквизитам указанным в настоящем договоре) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения счета на оплату предоставленного Услугодателем в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения Потребителем от Услугодателя счета-фактуры выписанной в соответствии с требованиями действующего законодательства и подписанного Сторонами Акта приема-передачи оказанных Услуг.

4.5. Оплата по настоящему Договору производится за качественно и фактически предоставленное количество Услуг, принятых Потребителем по Акту приема-передачи оказанных Услуг.

4.6. Потребитель не несет ответственности за просрочку оплаты Услуг по настоящему Договору, в случае несвоевременного предоставления Услугодателем соответствующего счета на оплату, а также иных документов предусмотренных пунктом 4.4. договора.

5. Учет отпуска и потребления Услуг

5.1. Количество вод, принимаемых и отводимых от Потребителя в систему отведения сточных вод,

Тұтынушы/Потребитель

Тараптардың қолдары/Подписи сторон:

Қызмет көрсетуші/Услугодатель

және Тұтынушымен қабылданған су мөлшері мынаған тең деп қабылданады: ағынды суларды қабылдау орнына (2.3.т.) Нысаннан ағынды суларды есептеу кезеңінде тасымалдаған вакуумдық машиналар саны көбейтілген 3,00 м³ тең машиналар көлемі.

6. Тұтынушының құқықтары мен міндеттемелері

6.1. Тұтынушы құқықты;

- 1) белгілі сапалы, өмір мен денсаулыққа қауіпсіз, мүлікке зиян келтірмейтін Қызметті алуға;
- 2) рұқсат етілген жүктемелері шектерінде қажетті көлеміндегі ағынды суды шығаруға;
- 3) Қызмет көрсетушіден қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуын талап етуге;
- 4) Қызмет көрсетушінің заңға қайшы әрекеті үшін құзыретті органға және (немесе) сот тәртібінде шағымдануға;
- 5) қызмет тарифі жобасын талқылау бойынша өткізілетін көпшілік жиындарға қатынасуға;
- 6) дер кезінде төлем жүргізілген жағдайда оған қажетті көлемде қызметтерді пайдалануға;
- 7) қызметтерді тиісті емес деңгейде көрсету салдарынан өмірге, денсаулыққа және (немесе) мүлікке келтірілген шығындар мен залал көлемінде, сонымен қатар моральдік зиянды өтеуді Қызмет көрсетушіден белгіленген тәртіпте орнына келтіруін талап етуге;
- 8) мемлекеттік стандарттар және басқа да нормативтік құжаттармен белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызметтер көрсетілген жағдайда қызметтер құнын қайта есептеуді талап етуге;
- 9) егер Қызмет көрсетушімен белгіленген тәртіпте шот тапсырылмаса, алған қызметтер үшін төлем жүргізуіне;
- 10) Қызмет көрсетушіге бір ай бұрын жазбаша түрде хабарлама бере отырып Шартты бір жақты бұзуға.
- 11) ҚР әрекеттегі заңнамамен және/немесе осы Шартпен қаралған басқа да құқықтар.

6.2. Тұтынушы міндетті:

- 1) тапсырылған төлем құжаттарына сәйкес көрсетілген қызметтер үшін толық көлемде және дер кезінде төлем жүргізуге;
- 2) қызметтерді пайдалану кезінде туындаған ағынды суды айыру жүйесіндегі құрылыстар жұмысындағы келеңсіздіктер туралы Қызмет көрсетушіге тез арада хабар беру, ал ағынды сулардың айыру жүйесіндегі құрылыста зақымдану болғанда немесе ластаушы улы заттардың апаттық таралуы орын алған кезде төтенше жағдайдың алдын алу және жою жөніндегі мемлекеттік өртке қарсы қызметке, санитарлық – эпидемиологиялық және қоршаған ортаны қорғау қызметтеріне тез арада хабар беруге;
- 3) қызметтерді пайдалану кезінде қауіпсіздік техникасы жөніндегі талаптарды сақтауға;
- 4) ҚР әрекеттегі заңнамасымен және/немесе осы шартпен қаралған өзінің міндеттемелерін толық көлемде орындауға.

7. Қызмет көрсетушінің құқықтары мен міндеттемелері

7.1. Қызмет көрсетуші құқықты:

- 1) Көрсетілген қызметтер үшін дер кезінде және толық көлемде төлем алуға;
- 2) Реттеуші органмен бекітілген тәртіпте тарифтердің әрекет ету кезеңінде көрсетілген қызметтер

принимается равным: количество вакуумных машин транспортировавших в расчетном периоде сточные воды с Объекта к месту приема сточных вод (п.2.3.) умноженное на объем машины равный - 3,00 м³.

6. Права и обязанности Потребителя

6.1. Потребитель имеет право;

- 1) на получение Услуг установленного качества, безопасных для жизни и здоровья, не причиняющих вреда его имуществу;
- 2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;
- 3) требовать от Услугодателя установки приборов учета Услуг;
- 4) обжаловать в уполномоченный орган и (или) в судебном порядке действия или бездействие Услугодателя, противоречащие законодательству;
- 5) участвовать в публичных слушаниях, проводимых по обсуждению проекта тарифа на Услуги;
- 6) пользоваться Услугами в необходимом ему объеме при условии своевременной оплаты;
- 7) требовать в установленном порядке от Услугодателя возмещения в полном объеме убытков и вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления Услуг, а также возмещения морального вреда;
- 8) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления Услуги, не соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами и иными нормативными документами;
- 9) не производить оплату за полученную Услугу, если Услугодателем в установленном порядке не выставлен счет;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Услугодателя не позже, чем за один месяц.

11) иные права, предусмотренные действующим законодательством РК и/или настоящим Договором.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные Услуги в соответствии с выставленными платежными документами;
- 2) немедленно сообщать Услугодателю о неисправностях в работе сооружения системы отведения сточных вод, возникших при пользовании Услугами, а в случае повреждения сооружения системы отведения сточных вод или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;
- 3) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении Услуги;
- 4) выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные действующим законодательством РК и/или настоящим Договором.

7. Права и обязанности Услугодателя

7.1. Услугодатель имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные Услуги;
- 2) снижать тарифы за предоставляемые Услуги в период действия тарифов в порядке, утвержденном

Тұтынушы/Потребитель

Тараптардың қолдары/Подписи сторон:

Қызмет көрсетуші/Услугодатель

үшін тарифтерді төмендетуге;

3) Ағынды суларды айыру жүйесі құрылысына техникалық қызмет көрсетуді жүргізу;

4) ҚР әрекеттегі заңнамамен және/немесе осы Шартпен қаралған басқа да құқықтар.

7.2. Қызмет көрсетуші міндетті:

1) Шарт талаптарына сәйкес Пайдаланушыға көрсетілген қызметтердің өз уақтылығы мен үздіксіздігін қамтамасыз етуге;

2) көрсетілген қызметтердің мөлшері мен сапасына бақылау мен есеп жүргізу, қызметтер көрсетудің келеңсіздіктерінің алдын алу мен жою шараларын дер кезінде жүргізу;

3) келесі есеп кезеңінің айдың 10 күніне дейін көрсетілген қызметтерге Тұтынушыға төлем құжатын тапсыру;

4) ҚР әрекеттегі заңнамасымен және/немесе осы шартпен қаралған өзінің міндеттемелерін толық көлемде орындауға.

7.3. Қызмет көрсетушіге тыйым салынады:

1) басқа Тұтынушылармен талаптарды орындамау себебінен қызметтерді алуға Тұтынушыға шектеуге немесе қызметтер көрсетуге бас тартуға;

2) көрсетілген қызметтерге төлемді реттеуші органмен белгіленгеннен асатын шамада өндіруге;

3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын тапсырмай ай сайынғы қызметтер төлемін талап ету, сонымен қатар көрсетілген қызметтерге алдын ала төлем жүргізуін талап етуге.

8. Тараптардың жауапкершілігі

8.1. Құрал – жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті деңгейде күтіп ұсату жауапкершілігі оның меншік иесіне жатқызылады және баланстық жабдықтың айырым шекарасымен анықталады.

8.2. Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамағаны және/немесе тиісті емес деңгейде орындағаны үшін кінәлі Тарап екінші Тарап алдында заңнамаға сәйкес жауапкершілікті көтереді

8.3. Егер Қызмет көрсетушінің Тұтынушыға қызметтерді көрсетудің мүмкін болмауы Қызмет көрсетушімен келісім шартта болатын басқа тұлғалар кінәсінен орын алса, Тұтынушының алдындағы жауапкершілікті Қызмет көрсетуші көтереді.

9. Форс-мажор жағдайлары

9.1. Форс – мажор жағдайы орын алған жағдайда Тараптардың ешбірі екіншісінің алдында жауапкершілікті көтермейді, форс-мажор жағдайына алапат күштер жағдайы (болжап білу мүмкін емес табиғи апаттар немесе жағдайлар), сондай ақ соғыс әрекеттері, ереуілдер, сол сияқты шарт талаптарын орындауға кедергі болатын жағдайлар.

9.2. Бетін қайтару мүмкін емес жағдай орын алған жағдайда Қызмет көрсетуші осындай жағдай орын алған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінің ішінде ресми бұқаралық ақпарат құралдары арқылы Тұтынушыға хабарлама береді.

9.3. Шарт бойынша Тараптар міндеттемелері бетін қайтару мүмкін емес жағдай орын алған мерзімге тоқтатылуы мүмкін, бірақ Шарт бойынша Тараптар міндеттемелерін орындауға кедергі болған жағдайда ғана.

9.4. Бетін қайтару мүмкін емес күштер жағдайы 3

регулирующим органом;

3) проводить техническое обслуживание сооружения системы отведения сточных вод;

4) иные права, предусмотренные действующим законодательством РК и/или настоящим Договором.

7.2. Услугодатель обязан:

1) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление Услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора;

2) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых Услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления Услуг;

3) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставленных Услуг в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом;

4) выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные действующим законодательством РК и/или настоящим Договором.

7.3. Услугодателю запрещается:

1) отказывать в предоставлении Услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную Услугу плату, превышающую установленную регулирующим органом;

3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты Услуг без предоставления на них платежных документов, а также предоплату за оказываемые услуги.

8. Ответственность Сторон

8.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

8.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством.

8.3. Если невозможность для Услугодателя предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Услугодателем в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Услугодатель.

9. Форс-мажорные обстоятельства

9.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, влекущих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора.

9.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Услугодатель в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

9.3. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

Тараптардың қолдары/Подписи сторон:

Тұтынушы/Потребитель

Қызмет көрсетуші/Услугодатель

(үш) айдан артық мерзім бойы орын алып тұрса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжанатын бұзу мерзімінен жиырма күнтізбелік күннен кем емес мерзім бұрын хабарлама бере отырып, Шартты бұзуға құқылы. Бұл кезде Тараптар 30 күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есеп айырысуды жүргізуге міндеттеме алады.

10. Дауларды шешу тәртібі

10.1. Осы шарттан немесе оған байланысты туындаған барлық даулар, келіспеушіліктер мен талаптар тараптармен келіссөздер жүргізу жолымен шешіледі, егер келісімге кол жеткізілмесе - Қазақстан Республикасындағы әрекеттегі заңмен белгіленген тәртіпте Қарағанды облысы ауданаралық мамандандырылған экономикалық сотта шешуге жатқызылады. Сот өндірісінің тілі – орысша.

11. Шарттың әрекет ету мерзімі

11.1. Осы Шарт екі Тарап кол қойған күннен бастап күшіне енеді және **2022 жылғы «01» сәуір бастап 2022 жылғы «31» желтоқсан дейін** әрекет етеді, бірақ әр кезде Тараптар Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін.

11.2. Осы Шарт Тараптардың келісімімен мерзімінен бұрын немесе Шартпен және/немесе Қазақстан Республикасындағы әрекеттегі заңнамамен қаралған негіздер бойынша бұзылуы мүмкін.

12. Басқа жағдайлар

12.1. Осы Шартқа қосымшалар, толықтырулар мен өзгертулер жазбаша түрде ресімделеді, Тараптардың өкілетті өкілдерінің қолдары қойылады, мөрмен бекітіледі.

12.2. Қол қойылған қосымшалар, толықтырулар мен өзгертулер осы Шарттың ажырамас бөлігі болып саналады.

12.3. Осы Шарт бірдей заңды күшке ие болатын орыс және қазақ тілдерінде (2 (екі) данада жасалған, Тараптардың әрқайсына біреуден.

12.4. Осы Шарттың мәтіні баяндалған шарттары бойынша Тараптардың барлық тілектері мен талаптарын қанағаттандырады және Тараптар үшін құқықтық және қаржы – материалдық зардаптарын толық ұғынғанда Тараптармен қолдары қойылады. Бұл кезде Тараптар осы мәмілені жасауға құзыреттілікке жатқызылатын өздерінің басқару органдарынан, меншік иелерінен, акционерлерінен т.б. қажетті келісім және рұқсатты алды.

12.5. Тараптардың ешқайсының Шарт бойынша өзінің құқықтары мен міндеттемелерін екінші Тараптың жазбаша келісімінсіз үшінші тұлғаға беруге құқығы жоқ, Шартта тікелей көрсетілгеннен басқа жағдайда.

12.6. Тараптар арасындағы қандай да құжаттама, акпарат және/немесе басқа да мәліметтер мен деректерді талап етумен байланысты қарым қатынастар жазбаша құжат (өтініш) жасау жолымен ресімделуі және арнаулы тапсырманы апарушымен (шығыс және кіріс номерін және қабылдаушы тұлғаның лауазымын көрсетумен) немесе табыстау туралы хабарламасымен тапсырыстық хат бойынша берілуі тиіс.

12.7. Шартта айтылмаған басқа жағдайларда Тараптар Қазақстан Республикасындағы әрекеттегі заңнамамы басшылыққа алады.

9.4. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. Порядок разрешения споров

10.1. Все споры, разногласия или требования, возникшие из настоящего Договора или в связи с ним, решаются Сторонами путем переговоров, если согласие не достигнуто - подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде Карагандинской области в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан. Язык судопроизводства русский.

11. Срок действия договора

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует с **«01» апреля 2022 года до «31» декабря 2022 года**, но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

11.2. Настоящий Договор может быть прекращен по соглашению Сторон либо по основаниям, предусмотренным договором и/или действующим законодательством Республики Казахстан.

12. Прочие условия

12.1. Приложения, дополнения и изменения к настоящему Договору оформляется в письменном виде, подписываются полномочными представителями Сторон, и скрепляется печатями.

12.2. Подписанные приложения, дополнения и изменения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

12.3. Настоящий Договор составлен на государственном и русском языках в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12.4. Текст Настоящего Договора, удовлетворяет по изложенным условиям все пожелания и требования Сторон, и подписывается Сторонами при полном осознании правовых и финансово-материальных последствий для Сторон. При этом Стороны получили все необходимые согласия и разрешения от своих органов управления, собственников, акционеров и т.д., наделяющие их полномочиями на совершение настоящей сделки.

12.5. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и/или обязанности по настоящему Договору третьим лицам, без письменного согласия другой Стороны, за исключением случаев, прямо указанных в Договоре.

12.6. Отношения между Сторонами, связанные с затребованием какой-либо документации, информации и/или иных сведений и данных должны оформляться путем составления письменного документа (обращения) и передаваться нарочным (с указанием исходящего и входящего номера и должности лица принявшего) либо заказным письмом с уведомлением о вручении.

12.7. В иных случаях, не оговоренных Договором,

Тараптардың қолдары/Подписи сторон:

Тұтынушы/Потребитель

Қызмет көрсетуші/Услугодатель

13. Тараптардың деректемелері

13.1. Осымен Тараптар олармен берілген деректемелердің дұрыстығын растайды және сәйкес өзгерістер туындаған сәттен бастап 10 күнтізбелік күннің ішінде бір біріне хабарлам аберуге міндеттеме алады. Мәліметтер дұрыс болмағанда немесе олардың өзгергендігі туралы хабар бермегенде екінші Тарап осыған байланысты туындаған тиісті емесе деңгейде орындағаны үшін жауапкершілікті көтермейді

Тұтынушы:

«Сарыарқа-ENERGY» ЖШС

ҚР, 100012, Қарағанды қ., Шәкіров к., 33/1 үй
БСН 081040008201

ЖСК KZ7594804KZT22030645

Қарағанды қ. «Еуразиялық банк» АҚ № 4 филиалы
БСК EURIKZKA

Тел./факс: (7212) 92-27-01, 922-709

Директор

Б.С. Мейманова

Қызмет көрсетуші:

Жанаарқа ауданы әкімдігі Жанаарқа ауданы тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автокөлік жолдары бөлімінің «Тазасу»
Коммуналдық мемлекеттік кәсіпорын

Мекенжай: Атасу к., Абая көшеші, 43

БСН 080940010698

ЖСК 086 010 171 000 338 427

БСК HSBKКZKX

" Народный банк Казахстана " АҚ
КеБ 16

Директор

Ж.С. Рыспеков

Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

13. Реквизиты сторон

13.1. Настоящим Стороны свидетельствуют достоверность предоставленных ими реквизитов и обязуются извещать друг друга об их изменении в течение 10-ти календарных дней с момента возникновения соответствующих изменений. В случае недостоверности данных либо не извещении об их изменении другая Сторона не отвечает за возникшее в связи с этим ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору.

Потребитель:

ТОО «Сарыарқа-ENERGY»

РК, 100012, г. Караганда, ул. Шакирова, д. 33/1
БИН 081040008201

ИИК KZ7594804KZT22030645

в филиале № 4 АО «Евразийский банк» г.Караганды
БИК EURIKZKA

Тел./факс: (7212) 92-27-01, 922-709

Директор

Мейманов Б.С.,

Услугодатель:

Коммунальное государственное предприятие «Тазасу» акимата Жанааркинського района отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Жанааркинського района

Адрес: п. Атасу, ул. Абая, 43

БИН 080940010698

ИИК KZ 086 010 171 000 338 427

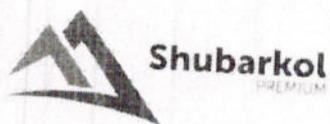
БИК HSBKКZKX

АО " Народный банк Казахстана "

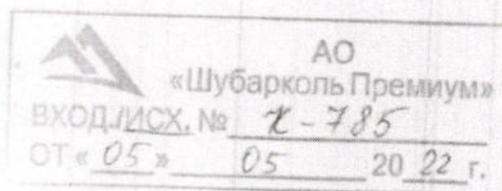
Кбе 16

Директор

Рыспеков Ж.С.



Директору
КГП «Тазасу» акимата
Жанааркинского района
Рыспекову Ж.С.



В соответствии с условиями договора № 78 от 01.04.2022г. «на оказание услуг по приему жидких бытовых отходов», сообщаем следующее: объем отправленных жидких бытовых отходов (ЖБО) на очистные сооружения за апрель 2022 года составил 610 м³.

Первый заместитель
генерального директора

Омаров Н.А.

Исп. Осипович Н.С.
тел 996-524

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ДЕНСАУЛЫҚ САҚТАУ МИНИСТРЛІГІ
МЕМЛЕКЕТТІК САНИТАРЛЫҚ-
ЭПИДЕМИОЛОГИЯЛЫҚ ҚАДАҒАЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ДЕПАРТАМЕНТІ



ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА
ГОСУДАРСТВЕННОГО САНИТАРНО -
ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОГО НАДЗОРА
МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

100000, Қарағанды қаласы, Әлиханов көшесі, 2
Тел.41-14-94, факс 41-14-99
e-mail: karseu@mail.ru

100000, г. Караганда, ул. Алиханова, 2
Тел.41-14-94, факс 41-14-99
e-mail: karseu@mail.ru

16.08.10, № 12-131/1432

ТОО «Сарыарка – ENERGY»
И.о. директора
Сыздыкову Б.М.

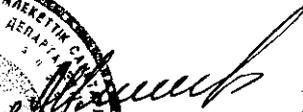
На № 466 от 13.08. 2010 г.
О выдачи разрешения на
спецводопользование

Департамент Комитета Госсанэпиднадзора МЗ РК по Карагандинской области на № 466 от 13.08.2010 г. «О выдачи разрешения на специальное водопользование карьерных вод разреза Жалын», ознакомившись с результатами, проведенных Жанааркинским районным и Карагандинским центрами санитарно – эпидемиологической экспертизы: физико – химических исследований проб карьерной воды (Протокол № 8 от 10.08. 2010 г.), санитарно – микробиологического исследования (Протоколы № 27, 28 от 10.08.2010г.), исследования радиоактивности воды разреза Жалын (Протокол № 478 от 10.08. 2010 г.), **согласовывает** возможность использования для технических целей карьерных вод разреза Жалын, откачиваемых в специально построенный пруд – испаритель, для мойки автотранспорта, пылеподавления и полива зеленых насаждений.

Заместитель директора

Исп. Кочегаров Н.А.
411437




Игибаев А.Б.

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
НУРА-САРЫСУ
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
НУРА-САРЫСУЙСКИЙ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

100000, Қарағанды қаласы, Бұхар Жырау д-лы, 47

Тел./факс: (7212) 41-07-54, 41-09-11

ЖСК 000120200 "ҚР Қаржы министрілігі Қазыпашылық Комитеті" ММ
БСК 195301070. Кел 2340010. СТН 302000056565

23.09.2010г. № 3441/1-7.

100000, город Караганда, пр. Бухар Жырау, 47

Тел./факс: (7212) 41-07-54, 41-09-11

ИНК 000120200 ГУ "Комитет Казначейства Министерства финансов РК"
БИК 195301070. Код 2340010. РНН 302000056565

Директору
ТОО «Сарыарка-ENERGY»
Мамонтову Я.Я.

На №497 от 31.08.2010г.
"О согласовании условий
на спецводопользование"

Нура-Сарысуйский департамент экологии, рассмотрев представленные материалы на получение согласования на специальное водопользование разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» согласовывает извлечение подземных вод в объеме 620.0 тыс. м³/год или 1700 м³/сут при условии:

Соблюдения нормативов сброса по проекту ПДС, утвержденного на период 2010-2014 годы;

Использование на производственные нужды в объеме 29,0 тыс. м³/год или 80,0 м³/сут с учетом нормативов расхода;

Ведения мониторинга подземных вод, приборного и журнального учета карьерного водоотлива.

Срок согласования до 31.12.2014г.

Зам. начальника департамента

Блимов М.К.

Исп: Шарамеева В.И.
тел: 41-03-63

004489

«ОРТАЛЫҚҚАЗЖЕРҚОЙНАУЫ»
«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ИНДУСТРИЯ
ЖӘНЕ ЖАҢА ТЕХНОЛОГИЯЛАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ЖЕР
ҚОЙНАУЫН ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІНІҢ
ОРТАЛЫҚ ҚАЗАҚСТАН ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАУЫН ПАЙДАЛАНУ
ӨНІРАРАЛЫҚ ДЕПАРТАМЕНТІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНО-КАЗАХСТАНСКИЙ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ДЕПАРТАМЕНТ
ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ
КОМИТЕТА ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ
МИНИСТЕРСТВА ИНДУСТРИИ И НОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
«ЦЕНТРКАЗНЕДРА»

100000, Караганды қаласы, Бұхар Жырау даңғылы, 47
Тел., факс (7212) 41-33-52, e-mail: centr@geology.kz
rood@nursat.kz

100000, город Караганда, проспект Бухар Жырау, 47
Тел., факс (7212) 41-33-52, e-mail: centr@geology.kz
rood@nursat.kz

08/11/10

№ 18-13-4-2068

13.11.10

О спецводопользовании

Бекмезеу А.В.

ТОО «Сарыарка-ENERGY»

Директору
Мамонтову Я.Я.

Факс в г.Караганде 90-87-03

Рассмотрев Ваше обращение (вх.№3081 от 18.10.10г.) о согласовании специального водопользования откачиваемых из разреза «Жалын» подземных вод, МД «Центрказнедра» отмечает следующее:

Месторождение угля «Жалын» расположено в Жанааркинском районе Карагандинской области и отрабатывается открытым способом.

В геологическом отношении месторождение Жалын расположено в юго-восточной части Сарысу-Тенизского поднятия в зоне сочленения с Атасуйским антиклинорием и Жаильминской мульдой. В пределах месторождения развиты отложения девонской системы, осадочные угленосные отложения нижнеюрского возраста, пески и галечники палеоцен-эоцена палеогенового возраста, глины нижнего миоцена и четвертичные отложения. В основании разреза залегают отложения желтымесской свиты ($D_1\dot{z}t$). Угленосность месторождения связана с нижнеюрскими отложениями, в которых выделено 2 угольных горизонта. По сложности геологических условий месторождение Жалын отнесено ко 2-й группе и признано подготовленным для промышленного освоения открытым способом Верхнего горизонта.

Площадь первоочередного участка отработки – 73,2 га (0,73 км²), глубина максимальная 190 м, минимальная 94 м. Параметры участка 1200x400 м. Срок службы разреза 25 лет. Первоначально планируется добывать 500-1000 тыс. тонн в год. Расчетная отметка разработки месторождения +210 м (195 м). Горные работы будут проводиться с применением буровзрывных работ.

На формирование водопритоков в карьер оказывают влияние отложения средне-верхнечетвертичного и палеогенового водоносных горизонтов и водоносной зоны нижнеюрского осадочного комплекса.

ЦК

Вхр № 3081
от 17.11.10
000 3081

Ожидаемый водоприток в карьер 156 м³/час. Суммарные водопритоки из вмещающих пород, дождевых, талых и ливневых вод – до 380 м³/час. По качеству подземные воды характеризуются повышенной минерализацией до 13 г/дм³ и хлоридно-сульфатным натриевым составом. Отмечается превышение ПДК микрокомпонентов – марганца, стронция, бериллия, титана, свинца, ванадия, ниобия.

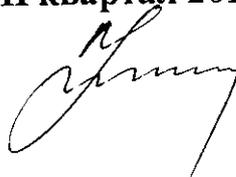
Попутное осушение разреза осуществляется открытым способом из зумпфа объемом 3000 м³, оборудованном на горизонте 360 м. Дренажные воды откачиваются двумя насосами ЦНС 300/120 и отводятся за пределы разреза с последующим сбросом в пруд-накопитель площадью 16 га.

Расчетный объем водопритока на ближайшие 3-4 года – 60-80 м³/час (1440-1920 м³/сут), с увеличением его в паводковый период до 120-150 м³/час (2880-3600 м³/сут).

«Проект мониторинга подземных вод на угольном месторождении Жалын» согласован НТС МТД «Центрказнедра» (протокол №2/2-ПРМ от 22.02.2010г.).

На основании вышеизложенного МД «Центрказнедра» согласовывает ТОО «Сарыарка-ENERGY» специальное водопользование на изъятие подземных вод месторождения угля «Жалын» с целью осушения с объемом добычи 1440-1920 м³/сут, 525,6-700,8 тыс. м³/год на срок **3 (три) года** при условии обязательного представления геологического отчета по результатам мониторинга подземных вод в срок – **II квартал 2013 года**.

Заместитель руководителя



К.Н. Кукеев

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

"Су ресурстары комитетінің Су
ресурстарын пайдалануды реттеу және
қорғау жөніндегі Нұра-Сарысу
бассейндік инспекциясы"
республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное
учреждение "Нұра-Сарысуская
бассейновая инспекция по
регулированию использования и
охране водных ресурсов Комитета по
водным ресурсам"

Қарағанды Қ.Ә., Әліханов, № 11а үй

Қараганда Г.А., Алиханов, дом № 11а

Номер: KZ25VTE00109061

Вторая категория разрешений

Серия: Сарысу

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: использование попутно-добытых карьерных вод для производственно технических нужд угольного разреза Жалын (орошение дорог для пылеподавления в тёплое время года)

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарыарка-ENERGY", 081040008201, 100012, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек би, улица Шакирова, дом № 33/1

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

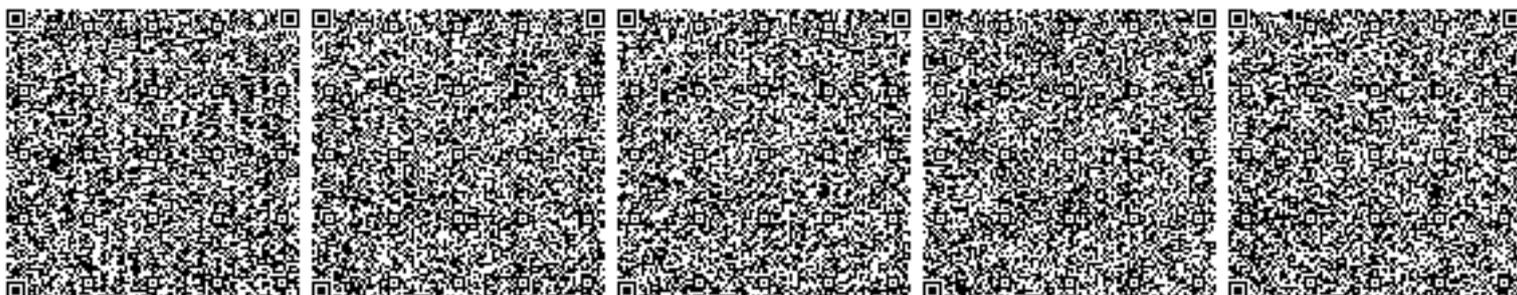
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Нұра-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Дата выдачи разрешения: 18.04.2022 г.

Срок действия разрешения: 17.08.2026 г.

Руководитель инспекции

Аккожин Муслим Семсерович



**Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ25VTE00109061 Серия Сарысу от 18.04.2022 года**

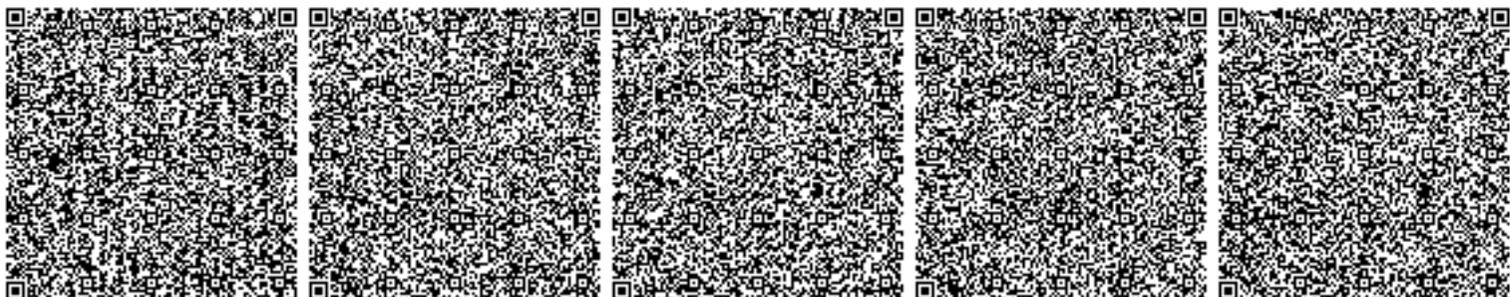
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

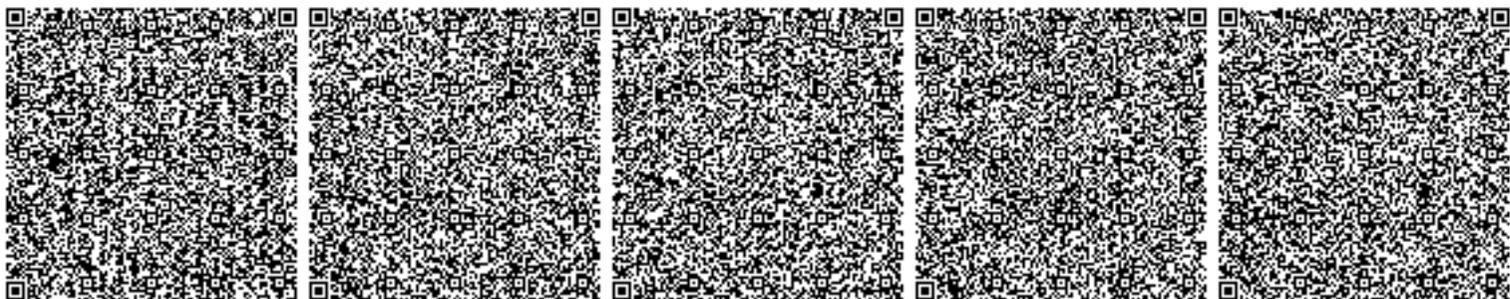
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 256000м³/год; 1045м³/сут.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Зумпф разреза Жалын	Шахта, рудник, карьер – 61	0	ТЛКСА РЫСУ	0	0	0	0	0	ГП	5	256000



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0	0	23593	34229	35370	34230	35372	35372	34237	23597	0	0	-	256000	-	ПР – Производстве нные	256000

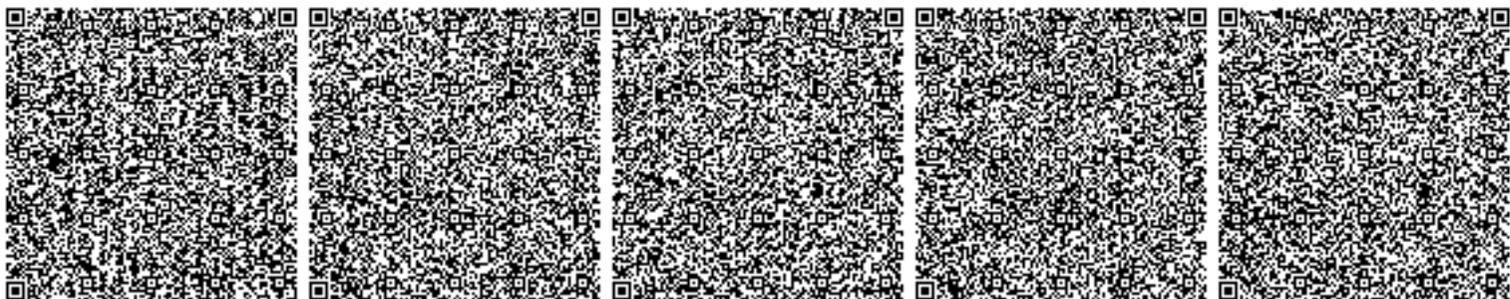


Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Расчетные объемы водоотведения

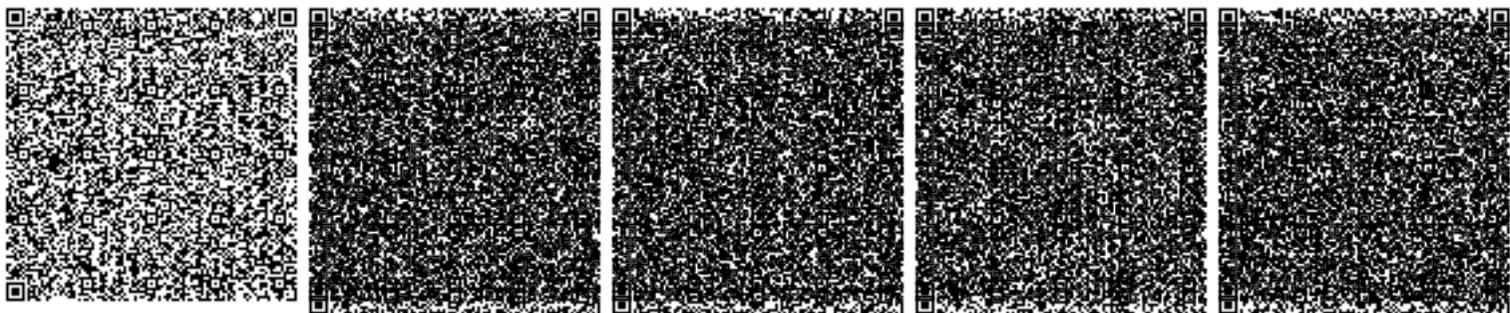
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

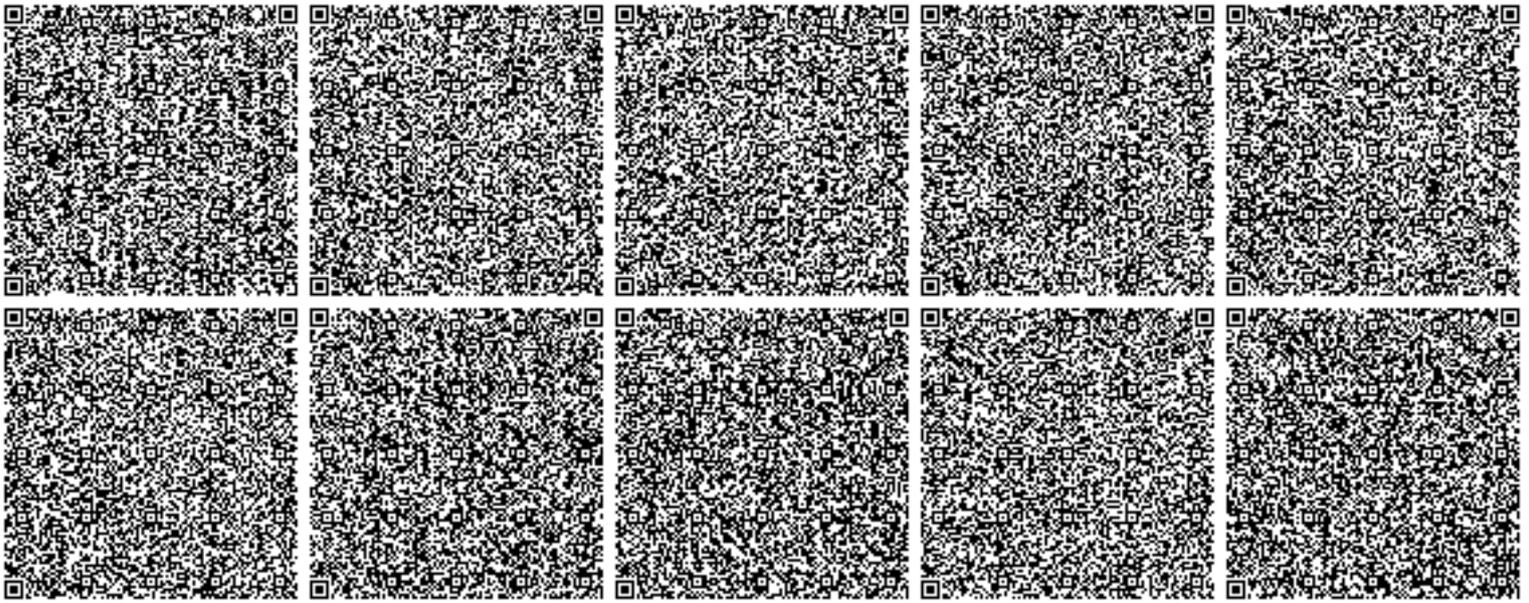


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

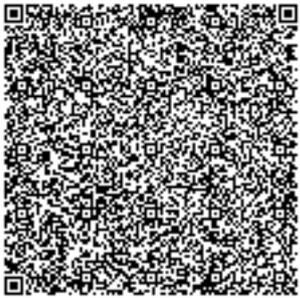
2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан : - водопользование осуществлять в соответствии с Водным Кодексом РК и другими нормативно-правовыми документами; - не превышать установленные лимиты водопользования; - принимать меры к внедрению водосберегающих технологий , прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения; - своевременно согласовывать удельные нормы водопотребления и водоотведения в соответствии с методикой , утвержденной уполномоченным органом, на основе укрупненных норм водопотребления и водоотведения в соответствии со ст. 86 п.3 Водного кодекса РК; - ведение наблюдений и контроля за качеством сбрасываемых вод возлагается на ТОО "Сарыарка-ENERGY"; - ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом представлять Сведения, полученные в результате ведения первичного учета, утвержденные приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №19/1-274; - ежегодно представлять ведомственную статистическую отчетность о заборе, использовании и водоотведении вод по форме 2ТП «Водхоз», утвержденной Приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 мая 2020 года № 27, не позднее 10 января отчетного года; - произвести пломбирование приборов учета вод, применять расходно-измерительную аппаратуру, прошедшую поверку в установленные сроки , а также своевременно уведомлять о замене, проведении аттестации и поверки приборов учета; - при невыполнении условий, а также установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК , РГУ«Нура-Сарыуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГПР РК» оставляет за собой право приостановить действие данного разрешения на специальное водопользование в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования Согласно согласования условий специального водопользования МД « Центрказнедра» №26-11-2-364 от 14.04.2022 года на использование попутно-добытых карьерных вод для производственных нужд ТОО «Сарыарка-ENERGY»,расположенного по адресу: Карагандинская область Жанааркинский район с/о. Ералиевский в объеме 1044,9 м3/сут, 256,0 тыс м3/год выдано сроком на три года с условием проведения мониторинговых исследований в рамках выданного разрешения на специальное водопользование с целью оценки и экспертизы запасов подземных вод в уполномоченный органе по изучению недр.





6



Исх. № 05-02/- *011*
от «06» «02» 2023 года

Директору
ТОО «Альянс Недрапроект»
Сыздыковой А.К.

Разрешением на эмиссии в окружающую среду выданным МЭ РК от 10.11.2016 года № KZ 35VCZ00113833 лимиты на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу с 2021 по 2024 годы установлены в объёме 390,79966 тонн/год.

Снижение потребительского спроса на уголь в 2020 и 2021 годах, связанного с объективными причинами мировой ситуации по заболеваемости людей Covid-19 и другими причинами, добыча угля на каменноугольном месторождении Жалын в указанный период была ограничена.

Так при условии добычи угля в 2020 году 2,0 млн. тонн/год, добыто – 429 737 т/год т/г, или 21,5%; в 2021 году добыто - 477 784 т/год или 23,9 %.

С 2022 года ситуация по потребительскому спросу изменилась в лучшую сторону и соответственно добыча угля на месторождении увеличена и доведены до 1 512 562 т/год, или 75%.

Директор



Б.С. Мейманов

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

Су ресурстары бойынша Комитеті



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Комитет по водным ресурсам

Нұр-Сұлтан қ.

г.Нур-Султан

Номер: KZ48VUV00004886

Дата выдачи: 24.08.2021 г.

**Согласование
удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях
экономики**

**Товарищество с ограниченной
ответственностью "Сарыарка-ENERGY"
081040008201
100012, Республика Казахстан,
Карагандинская область, Караганда Г.А.,
район им.Казыбек би, улица ШАКИРОВА, дом
№ 33/1**

Комитет по водным ресурсам, рассмотрев Ваше обращение № KZ29RUV00009793 от 17.08.2021 г., согласовывает его сроком до 17.08.2026 года со следующими показателями.

Вид продукции (работ): уголь каменный (1000000 тонн в год);

Удельная норма водопотребления:

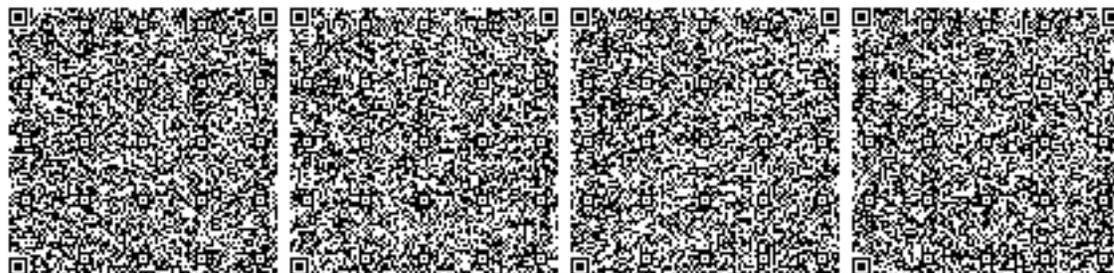
На технологические нужды:

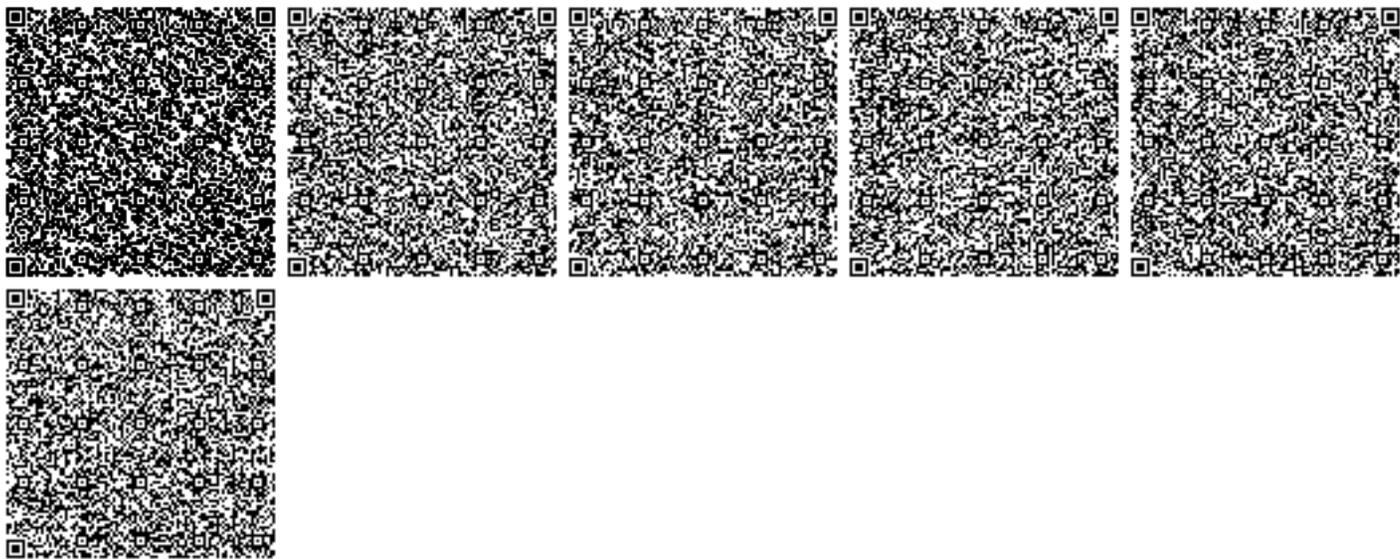
техническая свежая – 0,256 м3/т;

Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормы безвозвратного водопотребления – 0,256 м3/т.

Заместитель председателя

Аяшев Максат Темирбекович





Перечень Актов на земли разреза, составленный на основании реестра юридической службы разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка ENERGY», скорректированный с учетом Актов, предоставленных по состоянию на 15.02.23г.

В настоящее время ТОО «Сарыарка-ENERGY» осуществляет землепользование на разрезе «Жалын» на основании Актов на право временного возмездного долгосрочного землепользования, изготовленных ДПП «КарагандаНПЦзем» и выданных ГУ «Отдел земельных отношений Карагандинской области».

Ниже приводится полный перечень всех актов, действующих на момент разработки Плана горных работ:

1. Акт № 112 от 15 мая 2013г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-319. Целевое назначение участка: добыча угля на месторождении Жалын. Площадь земельного участка 147,5800га;

2. Акт № 1157 от 20 августа 2014г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-304. Целевое назначение участка: обслуживание объекта (склад хранения строительных материалов). Площадь земельного участка 5,0000га;

3. Акт № 1159 от 20 августа 2014г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-305. Целевое назначение участка: обслуживание объекта (склад хранения строительных материалов). Площадь земельного участка 10,0000га;

4. Акт №1158 от 20 августа 2014г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-307. Целевое назначение участка: обслуживание объекта (склад хранения строительных материалов). Площадь земельного участка 15,0185га;

5. Акт №26 от 23 августа 2003 г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-290. Целевое назначение участка: обслуживание линии электропередач 35 кВ «ПС Тузколь – разрез «Жалын» Площадь земельного участка 0,4380га;

6. Акт №12 от 15 мая 2009г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-266. Целевое назначение участка: обслуживание объектов инфраструктуры. Площадь земельного участка 121,8000га.

7. Акт №142 от 21 апреля 2009г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-252. Целевое назначение участка: добыча угля на месторождении «Жалын». Площадь земельного участка 40,0000га;

8. Акт №43 от 29 апреля 2011г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-036-035. Целевое назначение участка: для строительства ПС-35/6/0,4 кВт для снабжения электроэнергией вахтового поселка и станции Жомарт. Площадь земельного участка 5,1600га;

9. Акт №3285 от 19 мая 2011г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-012-034. Целевое назначение участка: эксплуатация и обслуживание угольного склада. Площадь земельного участка 4,0000га;

10. Акт №3210 от 21 декабря 2010г. Кадастровый номер земельного участка: 09-110-012-032. Целевое назначение участка: строительство и обслуживание ВЛ-6КВ от п/ст Тузколь до разгрузочно-погрузочного комплекса разреза «Жалын». Площадь земельного участка 0,0544га;

11. Акт №11 от 16 марта 2011г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-313. Целевое назначение участка: для строительства канавы против наводнения на территории месторождения Жалын. Площадь земельного участка 4,8700га;

12. Акт №276 от 20 января 2012г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-310. Целевое назначение участка: для добычи угля на месторождении «Жалын». Площадь земельного участка 94,4100га;

13. Акт №10 от 16 марта 2011г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-309. Целевое назначение участка: для строительства на месторождении Жалын на территории отвала дополнительного отвала. Площадь земельного участка 73,0000га;

14. Акт №143 от 15 ноября 2010г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-308. Целевое назначение участка: для складирования вскрышных пород. Площадь земельного участка 56,2280га;

15. Акт №678 от 10 января 2013г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-411. Целевое назначение участка: строительство защитной дамбы от талых вод. Площадь земельного участка 3,0000га;

16. Акт №565 от 13 октября 2013г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-361. Целевое назначение участка: строительство на месторождении Жалын на территории отвала дополнительного отвала. Площадь земельного участка 190,0000га;

17. Акт №275 от 20.01.2012г. Кадастровый номер земельного участка: 09-104-032-312. Целевое назначение участка: добыча угля на месторождении Жалын. Площадь земельного участка 4,2900 га;

18. Акт № 2832 от 11.08.2009г. Кадастровый номер земельного участка: 09-110-012-031. Целевое назначение участка: строительство и обслуживание ВЛ35кВ «Тузколь - разрез Жалын» Площадь земельного участка 0,0460га.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



Номер: KZ41VSY00076267
Дата: 22.09.2016
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

100000, Қарағанды қаласы, Бұқар-Жырау дағдылы, 47
Тел. / факс: 8 (7212) 41-07-54, 41-09-11.
ЖСК KZ 92070101KSN000000 БСК ККМФКZ2А
«ҚР Қаржы Министрлігінің Қазынашылық комитеті» ММ
БСН 980540000852

100000, город Караганда, пр.Бухар-Жырау, 47
Тел./факс: 8(7212) 41-07-54, 41-09-11.
ИИК KZ 92070101KSN000000 БИК ККМФКZ2А
ГУ «Комитет Казначейства Министерства Финансов РК»
БИН 980540000852

№ _____

На № 05-02/479 от 6/д.08.2016 г.

Директору
ТОО«Сарыарка-ENERGY»
Тубекову А.Р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
государственной экологической экспертизы
на Проект нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО)
для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY»
на период с 2016 по 2024гг. (повторное)

Материалы разработаны: ТОО НИЦ «Биосфера Казахстан» (гос. лицензия на природоохранное проектирование № 01198Р от 01.08.2013 г.) в 2016 году.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Сарыарка-ENERGY», адрес: г. Караганда, ул. Шакирова,33/1.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО) для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» на период с 2016 по 2024гг.;
- Копия Заключения государственной экологической экспертизы на «Проект промышленной разработки каменноугольного месторождения Жалын (Доп.1. Вариант с увеличением производственной мощности разреза до 2,0 млн. тонн в год с 2020 года), расположенного в Карагандинской области» с ОВОС № KZ28VSY00062436 от 25.12.2015г.

Материалы на рассмотрение поступили: № 3846/1-5 от 25.08.2016г.

Общие сведения

На момент разработки настоящего проекта действует Заключение государственной экологической экспертизы на «Проект промышленной разработки каменноугольного месторождения Жалын (Доп.1. Вариант с увеличением производственной мощности разреза до 2,0 млн. тонн в год с 2020 года), расположенного в Карагандинской области» с ОВОС № KZ28VSY00062436 от 25.12.2015г., которым установлены нормативы эмиссий, в том числе размещения отходов производства и потребления на период 2015-2024гг.

Основанием для разработки Проекта нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО) для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» на период с 2016 по 2024гг. является увеличение добычи угля на 19,9% в период с 2016 по 2019 год.

Также настоящим проектом НРО предусматриваются новые виды отходов, не учтённые в предыдущем проекте: медицинские отходы; песок, загрязнённый нефтепродуктами; тара из-под хранения масел; нефтешлам от зачистки резервуаров; отходы резинотехнических изделий; вышедшая из употребления спецобувь; вышедшая из употребления спецодежда; смёт с территории; строительный мусор; отработанные воздушные фильтры; лом абразивных изделий; пыль абразивно-металлическая; отработанные тормозные накладки. Исключен отход мешкотара, который образовывался при доставке угля в мешках в лабораторию для дробления. На данный момент этот вид отхода не образуется в связи с тем, что уголь доставляется погрузчиками.

Общая масса образования отходов, установленная действующим вышеуказанным Заключением государственной экологической экспертизы № KZ28VSY00062436 от 25.12.2015г., на период 2015-2019 гг. составляет - 17708519,4549 т/год; 2020-2024 гг. – 22249166,7619 т/год.



Общая масса образования отходов согласно настоящему проекту НРО составляет: 2016-2019 гг. - 18252477,0703 т/год; 2020-2024 гг. - 22932477,7820 т/год. Увеличение общего объема образования отходов в данном проекте НРО составит: 2016 – 2019 гг. – 543957,6154 тонн, 2020-2024 – 683311,0201 тонн.

Причины увеличения объемов образования отходов согласно настоящему проекту НРО следующие:

- увеличение добычных работ на 19,9%, без изменения рабочего проекта, технологии и технологических процессов, за счёт увеличения продолжительности работ;
- включение новых видов отходов, не учтённых в предыдущем проекте;
- увеличение массы образования вскрышных пород (при этом объем обрабатываемой вскрышной горной массы остается таким же, как и в вышеуказанном действующем Заключении государственной экологической экспертизы № KZ28VCY00062436 от 25.12.2015г., настоящим проектом уточнен перевод объема в массу).

Промышленный комплекс месторождения «Жалын» состоит из трех площадок: 1. Угольный разрез; 2. Вахтовый поселок; 3. Погрузочно-разгрузочный комплекс. Угольный разрез и вахтовый посёлок расположены в Жанааркинском районе Карагандинской области, с/о Ералиев. Ближайший населенный пункт (ж/д станция Жомарт) находится в тридцати двух километрах от разреза. Погрузочно-разгрузочный комплекс (ПРК) – в Жанааркинском районе Карагандинской области, ж/д станция Жомарт. Данный проект НРО разработан для всех трёх промышленных площадок.

В рамках настоящего проекта произведена инвентаризация источников образования отходов производства и потребления, дана комплексная характеристика образующихся отходов, методы их хранения, утилизации и переработки, произведена классификация отходов. Настоящим проектом устанавливаются нормативы образования и размещения отходов на период 2016-2024 гг., определены способы и порядок выполнения операций, обеспечивающих требования экологической безопасности.

Основной производственной деятельностью предприятия является добыча угля открытым способом.

В состав основной промплощадки месторождения входят: угольный разрез; внешний отвал; прибортовой открытый угольный склад штабельного типа; весодозировочный комплекс на прибортовом угольном складе; передвижной механизированный сортировочный комплекс (ПМСК-400) производительностью до 400 т/час; дробильно-сортировочный комплекс типа ДСК-4 резервный. На промплощадке предусмотрены следующие здания: помещение горного диспетчера; здание лаборатории и ОТК; здание блока ремонтных служб; здание Пит-стопа; здание гаража для бульдозеров; здание ремонтно-механических мастерских; здание цеха шиномонтажного и сварочного.

Добычные работы ведутся одним уступом, с частичной буровзрывной подготовкой. Обработка горной массы ведется гидравлическими экскаваторами с погрузкой в автотранспорт и доставкой вскрыши на внешний отвал, угля - на прибортовой угольный склад. Транспорт угля на технологический комплекс осуществляется автосамосвалами БелАЗ.

Годовой объём добываемого угля составляет: 2016 – 2019 гг. – 1199 тыс. тонн, 2020-2024 гг. – 2000 тыс. тонн. Годовой объём вскрышных пород: 2016-2019 гг. – 11700 тыс. м³, 2020-2024 гг. – 14700 тыс. м³.

Внешний отвал вскрышных пород расположен в юго-западной части месторождения и в 50,0 метрах от ограждающей разрез дамбы. Отвалообразование – бульдозерное. Настоящим проектом на мощность 2,0 млн. тонн угля в год принята высота отвала до 40,0 м, высота яруса - 10,0 м, количество ярусов - 3 шт. Вместимость отвала составляет 369952,3 тыс. м³, площадь - 374,4 га. Внутреннее отвалообразование согласно проекту планируется с 2025 года.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов (утвержденными приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 г.) промышленная площадка угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» (промплощадки №№1и 2) по санитарной классификации относится к предприятиям I класса опасности, размер СЗЗ не менее 1000 метров (угольные разрезы, производства по добыче каменного, бурого и др. углей – раздел 3, пункт 11, п/п 11); погрузочно-разгрузочный комплекс - к предприятиям II класса опасности для которой размер СЗЗ определён не менее 500 метров (открытые склады и места перегрузки угля – раздел 12, пункт 52, п/п 2). I категория согласно Экологическому Кодексу РК.

Временной режим работы предприятия Угольный разрез «Жалын» - по 12 часов в сутки, 2 смены, 365 дней в году.

На промплощадках ТОО «Сарыарка ENERGY» согласно проекту всего образуются 28 видов отходов:

1. Вскрышные породы образуются в ходе добычи угля на разрезе ТОО «Сарыарка ENERGY». По мере образования вывозятся на внешний отвал вскрышных пород.

2. Песок, загрязненный нефтепродуктами, от подсыпки проливов образуется в результате ликвидации проливов нефтепродуктов на бетонированных и асфальтированных площадках - подсыпки песком. Накапливается по мере образования в отдельных герметичных металлических контейнерах, емкостью 0,2 м³, расположенных на каждом участке образования отхода. По мере накопления песок, загрязненный нефтепродуктами, передаётся для обжига (обезвреживания) стороннему предприятию согласно заключенному договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

3. Ветошь промасленная образуется в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, оборудования, а также при работе на металлообрабатывающих станках. Временно хранится в отдельных металлических контейнерах с крышкой, по мере образования и накопления промасленная ветошь



сжигается в производственной котельной ТОО «Сарыарка ENERGY». Временное хранение отхода не более шести месяцев.

4. Медицинские отходы образуются в результате оказания медицинской помощи работникам ТОО «Сарыарка ENERGY». По мере образования отходы медпункта собираются, временно накапливаются в отдельных специализированных контейнерах, в одноразовых пакетах, установленных в медпункте. По мере накопления отходы медпункта (класса Б – опасные (рискованные) медицинские отходы) передаются на обезвреживание и/или уничтожение сторонней специализированной организации по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

5. Отработанные ртутьсодержащие лампы (люминесцентные лампы марок ЛБ, ЛД, ДРЛ, ДРВ (их аналоги) и компактные энергосберегающие лампы) образуются вследствие истощения ресурса времени работы ламп в процессе освещения помещений и территорий предприятия. Образование отходов происходит при замене сгоревших ламп на новые. По мере выхода из строя ртутьсодержащие лампы складываются в деревянных ящиках в таре завода-изготовителя (или ее заменяющей) в специально отведенных местах. По мере накопления, отработанные ртутьсодержащие лампы передаются на обезвреживание (демеркуризацию) сторонней специализированной организации согласно договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

6. Отработанные масла образуются после истечения срока годности в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта (моторные и трансмиссионные). Для сбора отработанного масла имеется специальная бетонированная площадка с навесом. Площадка огорожена, находится на территории склада ГСМ. Бетонная площадка имеет специальные приёмные желоба для приёма возможных проливов отработанных масел и отведения их в нефтеуловитель. Сбор отработанного масла осуществляется во время проведения ТО. Отработанное масло собирается в пустые металлические бочки объёмом 200 литров, и по мере накопления сдаётся на регенерацию согласно договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

7. Отработанные аккумуляторные батареи образуются после истечения срока годности при эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта. Отработанные аккумуляторные батареи временно накапливаются в складском помещении. По мере накопления отработанные аккумуляторные батареи передаются сторонней специализированной организации для утилизации и/или переработки согласно договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

8. Отработанные масляные фильтры образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации. Образование отходов происходит при замене масел, во время проведения технического обслуживания транспорта, спецтехники. По мере образования отработанные масляные фильтры хранятся в промаркированных металлических контейнерах с закрывающейся крышкой. Контейнеры находятся на специально выделенной площадке в здании ремонтного помещения. По мере накопления отработанные масляные фильтры подвергаются сжиганию в производственной котельной предприятия. Оставшийся после обжига металлический каркас размещается на площадке накопления металлолома, по мере накопления которого сдаётся в общем объёме накопленного металлолома в специализированные организации на переработку по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

9. Отработанные топливные фильтры образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации. Образование отходов происходит при замене масел, во время проведения технического обслуживания транспорта, спецтехники, установок. По мере образования отработанные топливные фильтры хранятся в промаркированных металлических контейнерах с закрывающейся крышкой. Контейнеры находятся на специально выделенной площадке в здании ремонтного помещения. По мере накопления отработанные топливные фильтры подвергаются сжиганию в производственной котельной предприятия. Оставшийся после обжига металлический каркас размещается на площадке накопления металлолома, по мере накопления которого сдаётся в общем объёме накопленного металлолома в специализированные организации на переработку по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

10. Отработанные воздушные фильтры образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации. Образование отходов происходит во время проведения технического обслуживания транспорта, спецтехники, установок. По мере образования отработанные воздушные фильтры хранятся в промаркированных металлических контейнерах с закрывающейся крышкой. Контейнеры находятся на специально выделенной площадке в здании ремонтного помещения. По мере накопления отработанные воздушные фильтры подвергаются сжиганию в производственной котельной предприятия. Оставшийся после обжига металлический каркас размещается на площадке накопления металлолома, по мере накопления которого сдаётся в общем объёме накопленного металлолома в специализированные организации на переработку по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

11. Золошлак образуется на предприятии в результате сжигания угля на производственной котельной, в бане, котельной вахтового посёлка, котельной ПРК и бане, а также кузнечном горне. В качестве топлива используется уголь разреза «Жалын». Золошлак, образующийся на разрезе и вахтовом посёлке, после удаления из топок поступает на временную отдельную площадку хранения золошлака площадью 9м². Золошлак, образующийся на погрузочно-разгрузочном комплексе, хранится в контейнерах. По мере накопления



дальнейшем золошлак передается сторонней специализированной организации по договору. Отход хранится более 6 месяцев.

12. Пыль абразивно-металлическая образуется в процессе работы заточных и точильно-шлифовальных станков. Пыль абразивно-металлическая своевременно удаляется с территории при уборке и временно накапливается в отдельном металлическом контейнере, емкостью 0,2 м³. По мере накопления пыль абразивно-металлическая передается по договору сторонней специализированной организации. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

13. Лом абразивных изделий образуется в результате использования абразивных кругов для заточки инструмента и деталей в виде их остатков. По мере образования лом абразивных изделий временно накапливается в отдельном специализированном металлическом контейнере емкостью 0,1 м³. По мере накопления лом абразивных изделий передается по договору сторонним специализированным предприятиям. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

14. Огарки сварочных электродов образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на постах электродуговой сварки. Отход представляет собой остатки электродов. Огарки сварочных электродов собираются и временно хранятся на стационарном сварочном посту в отдельном контейнере. По мере накопления заполненные контейнеры вывозятся на временную площадку. Огарки сварочных электродов погрузочно-разгрузочного комплекса хранятся в контейнерах, по мере накопления привозятся в контейнерах на угольный разрез, где также хранятся на промышленной площадке. В дальнейшем огарки сварочных электродов сдаются сторонним специализированным организациям по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

15. Твердые бытовые отходы (ТБО) образуются в результате непроизводственной деятельности персонала. По мере образования ТБО накапливаются в 5 отдельных контейнерах емкостью 0,2 м³. По мере накопления ТБО передаются по договору сторонней специализированной организации. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

16. Смет с территории образуется в результате регулярной уборки территории. По мере образования смет с территории складывается в отдельных металлических контейнерах емкостью 0,2 м³. По мере наполнения контейнеры вывозятся на временную площадку накопления, расположенную за подстанцией разреза «Жалын». В дальнейшем передается по договору сторонней специализированной организации. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

17. Мусор строительный образуется в результате проведения текущих и плановых ремонтных работ. По мере образования мусор строительный складывается на отдельном участке специализированной площадки для временного хранения строительного мусора, площадью 40 м². Строительный мусор, образующийся на погрузочно-разгрузочном комплексе, хранится в контейнерах, по мере накопления привозится в контейнерах на угольный разрез, где также хранится на промышленной площадке строительного мусора в контейнерах. На самой площадке ПРК устанавливается пустой контейнер до вывоза заполненного. По мере накопления строительный мусор по договору передается сторонней специализированной организации. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

18. Отработанная спецодежда (не замасленная) образуется после истечения нормативного срока носки. По мере образования отработанная спецодежда накапливается на складах предприятия, в дальнейшем передается сторонней организации для утилизации согласно договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

19. Отработанная спецобувь (не замасленная) образуется после истечения нормативного срока носки. По мере образования отработанная спецобувь накапливается на складах предприятия, в дальнейшем передается сторонней организации для утилизации согласно договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

20. Отработанные шины образуются вследствие истощения ресурса автошин в результате эксплуатации автотранспорта, находящегося на балансе ТОО «Сарыарка ENERGY». Образование отходов происходит при замене шин во время проведения технического обслуживания транспорта и спецтехники. Отработанные шины накапливаются и хранятся на временной специальной площадке, расположенной позади подстанции разреза «Жалын». Временная площадка для хранения отработанных шин имеет специально сооруженный навес. Площадь составляет 90 м². В дальнейшем по мере накопления передаются сторонней специализированной организации на договорной основе. Отход хранится более 6 месяцев.

21. Отработанные тормозные накладки образуются в результате ремонта изношенных тормозных колодок. По мере образования отработанные тормозные накладки временно накапливаются в отдельных металлических контейнерах емкостью 0,2 м³, и в дальнейшем передаются сторонней специализированной организации по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

22. Отходы резинотехнических изделий образуются в результате износа конвейерной транспортной ленты. Временное накопление производится в отдельном контейнере емкостью 0,2 м³. Весь объем отходов резинотехнических изделий используется вторично для собственных нужд предприятия. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

23. Лом и стружка черных металлов образуются на предприятии при проведении капитального и текущего ремонта специализированной техники, транспорта, электротехнического оборудования, а также при списании оборудования при ремонтных и строительных работах и при обработке металла на станках.



стружка черных металлов на промышленных площадках собираются в металлические кузова большегрузных автосамосвалов. По мере наполнения вывозятся на площадку временного накопления и хранения металлолома. Площадка по накоплению и временному хранению металлолома высотой более 1 метра, утрамбована, расположена позади подстанции разреза «Жалын». По мере накопления лом и стружка черных металлов передаются сторонним специализированным организациям в соответствии с договором. Отход хранится более 6 месяцев.

24. Лом цветных металлов образуется при проведении капитального и текущего ремонта специализированной техники, при списании оборудования. По мере образования лом цветных металлов накапливается в складском помещении. Лом цветных металлов в полном объеме используется на собственные нужды предприятия. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

25. Ил очистных сооружений будет образовываться в процессе механической очистки сточных вод от взвешенных веществ. Взвешенные вещества (осадок) будут временно накапливаться в приемной емкости объемом – 14,9 м³, максимальный объем накопления составляет 7,45 м³. По мере накопления будет проводиться откачка отходов и вывоз их на обезвреживание в специализированных организациях по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

26. Эмульсия нефтепродуктов в воде будет образовываться в процессе очистки сточных вод от нефтепродуктов. Всплывающие нефтепродукты будут временно накапливаться в емкости маслоуловителя объемом – 7,45 м³, максимальный объем накопления составляет 1,49 м³. По мере накопления будет проводиться откачка отходов эмульсии и вывоз их на обезвреживание в специализированных организациях по договору. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

27. Нефтешлам от зачистки резервуаров образуется при зачистке резервуаров для хранения дизельного топлива на угольном разрезе «Жалын». По мере образования нефтешлам от зачистки резервуаров накапливается в герметичных емкостях - 200 л. По мере накопления совместно с отработанными маслами передается специализированным сторонним организациям на договорной основе. Временное хранение отхода не более шести месяцев.

28. Тара из-под хранения масел (жестяные бочки) образуется при хранении масла, слитого при проведении ТО с автотранспорта. По мере образования, тара хранится на бетонированной площадке в районе склада ГСМ. Затем по мере накопления отходы передаются по договору сторонним специализированным предприятиям. Отход хранится более 6 месяцев.

Нормативы размещения отходов производства и потребления для угольного разреза «Жалын» ТОО "Сарыарка-ENERGY" на 2016-2024 гг.

Промышленная площадка № 1 – угольный разрез ТОО "Сарыарка- ENERGY"

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
на 2016-2019 гг.			
Всего:	18252275,5239	18130434,000	269,1145
в т. ч. отходов производства	18252275,5239	18130434,000	269,1145
отходов потребления	0,0000	0,0000	0,0000
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
Отработанные ртутьсодержащие лампы	0,0381	-	0,0381
Медицинские отходы	0,0310	-	0,0310
Промасленная ветошь	0,4077	-	-
Песок, загрязненный нефтепродуктами	1,0400	-	1,0400
Тара из-под хранения масел*	2,4240	2,0000	2,4240
Отработанные аккумуляторные батареи	4,1833	-	4,1833
Отработанные масла	23,9741	-	23,9741
Эмульсия от нефтепродуктов в воде	1,4160	-	1,4160
Нефтешлам от зачистки резервуаров	0,2000	-	0,2000
Отработанные масляные фильтры	3,9665	-	-
Отработанные топливные	0,4574	-	-



фильтры			
Зеленый уровень опасности			
Лом и стружка черных металлов*	28,0388	15,0000	28,0388
Лом цветных металлов	0,1784	-	-
Отходы резинотехнических изделий	1,0000	-	-
Вышедшая из употребления спецодежда	0,8960	-	0,8960
Вышедшая из употребления спецобувь	0,9630	-	0,9630
Золошлак*	56,9369	30,0000	56,9369
Ил очистных сооружений	7,6740	-	7,6740
Смет с территории	6,0000	-	6,0000
Строительный мусор	1,0000	-	1,0000
Огарки сварочных электродов	0,1226	-	0,1226
Отработанные воздушные фильтры	0,3994	-	-
Лом абразивных изделий	0,0120	-	0,0120
Пыль абразивно-металлическая	0,7153	-	0,7153
Отработанные шины*	132,9394	67,0000	132,9394
Отработанные тормозные накладки	0,5100	-	0,5100
Прочие			
Вскрышные породы	18252000,0	18130320,0	-
на 2020-2024 гг.			
Всего:	22932276,2318	22779234,000	269,8224
в т. ч. отходов производства	22932276,2318	22779234,000	269,8224
отходов потребления	0,0000	0,0000	0,0000
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
Отработанные ртутьсодержащие лампы	0,0381	-	0,0381
Медицинские отходы	0,0310	-	0,0310
Промасленная ветошь	0,4077	-	-
Песок, загрязненный нефтепродуктами	1,0400	-	1,0400
Тара из под хранения масел*	2,4240	2,000	2,4240
Отработанные аккумуляторные батареи	4,1833	-	4,1833
Отработанные масла	23,9741	-	23,9741
Эмульсия нефтепродуктов в воде	1,4160	-	1,4160
Нефтешлам от зачистки резервуаров	0,2000	-	0,2000
Отработанные масляные фильтры	3,9665	-	-
Отработанные топливные фильтры	0,4574	-	-
Зеленый уровень опасности			
Лом и стружка черных металлов*	28,0388	15,0000	28,0388
Лом цветных металлов	0,1784	-	-
Отходы резинотехнических изделий	1,0000	-	-
Вышедшая из употребления спецодежда	0,8960	-	0,8960
Вышедшая из употребления спецобувь	0,9630	-	0,9630
Золошлак*	56,9369	30,0000	56,9369
Ил очистных сооружений	7,6740	-	7,6740
Смет с территории	6,0000	-	6,0000



Строительный мусор	1,0000	-	1,0000
Огарки сварочных электродов	0,2207	-	0,2207
Отработанные воздушные фильтры	0,3994	-	-
Лом абразивных изделий	0,0120	-	0,0120
Пыль абразивно-металлическая	1,3251	-	1,3251
Отработанные шины*	132,9394	67,0000	132,9394
Отработанные тормозные накладки	0,5100	-	0,5100
Прочие			
Вскрышные породы	22932000,0	22779120,0	-

Промышленная площадка № 2 – вахтовый посёлок ТОО "Сарыарка-ENERGY"

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
на 2016-2019 гг.			
Всего:	165,9682	65,000	165,9682
в т. ч. отходов производства	128,3407	65,000	128,3407
отходов потребления	37,6275	0,0000	37,6275
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы	37,6275	-	37,6275
Золошлак*	128,3407	65,000	128,3407
на 2020-2024 гг.			
Всего:	165,9682	65,000	165,9682
в т. ч. отходов производства	128,3407	65,000	128,3407
отходов потребления	37,6275	0,0000	37,6275
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твёрдо-бытовые отходы	37,6275	-	37,6275
Золошлак*	128,3407	65,0000	128,3407

Промышленная площадка № 3 – погрузочно-разгрузочный комплекс ТОО "Сарыарка -ENERGY"

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
на 2016-2019 гг.			
Всего:	35,5782	17,000	35,5782
в т. ч. отходов производства	32,9832	17,000	32,9832
отходов потребления	2,5950	0,0000	2,5950
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы	2,5950	-	2,5950
Золошлак*	32,7233	17,000	32,7233
Строительный мусор	0,2500	-	0,2500
Огарки сварочных электродов	0,0099	-	0,0099



на 2020-2024 гг.			
Всего:	35,5820	17,000	35,5820
в т. ч. отходов производства	32,9870	17,000	32,9870
отходов потребления	2,5950	0,0000	2,5950
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы	2,5950	-	2,5950
Золошлак*	32,7233	17,0000	32,7233
Строительный мусор	0,2500	-	0,2500
Огарки сварочных электродов	0,0137	-	0,0137

Примечание:

- разница в объемах образования и размещения вскрышных пород связана с применением понижающих коэффициентов;

* - объем временного размещения отходов, которые хранятся более 6 месяцев.

Проектом предусмотрен производственный контроль согласно Плану-графику контроля за безопасным обращением с отходами на территории предприятия, в том числе внешнего отвала (почвенного покрова, атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод).

Выводы

На основании вышеизложенного, Департамент экологии по Карагандинской области согласовывает Проект нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО) для угольного разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка-ENERGY» на период с 2016 по 2024гг.

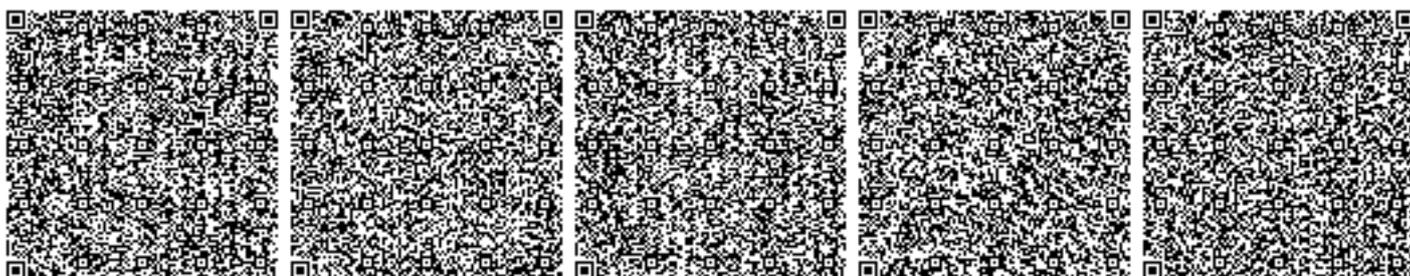
И.о. руководителя

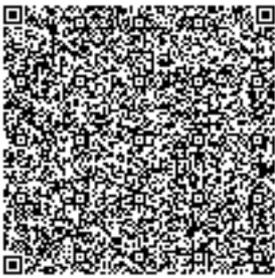
Д. Исжанов

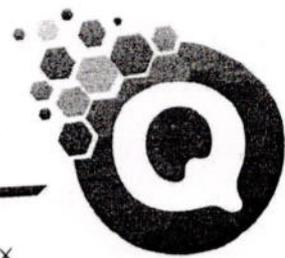
Тарасова З.Н.

И.о. руководителя департамента

Исжанов Дархан Ергалиевич







100000, Қазақстан Республикасы, Караганды қ., Әлиханова көш., 1-үй.
БСН 190440033433 «Банк ЦентрКредит» АҚ ЖСҚ KZ378562203106315577 (KZT) БСК КСЖВКЗКХ

Договор № 11-01/6

на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов

«01» ноября 2021 г.

г. Караганда

Товарищество с ограниченной ответственностью «Қазақстанский оператор по управлению отходами» в лице директора Вадима Вячеславовича Верхового, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

Товарищество с ограниченной ответственностью «Сарыарка-ENERGY» в лице директора Бекзата Сериковича Мейманова, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов (далее по тексту - *Договор*) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему и утилизации (уничтожению) отходов, исходя из цен, согласованных Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору (далее - *Услуги*), а Заказчик обязуется принять и оплачивать эти Услуги.

2. Порядок предоставления Услуг

2.1. Деятельность по сбору, использованию, транспортировке, уничтожению отходов Исполнитель осуществляет согласно нормам действующего законодательства Республики Казахстан.

2.2. Качество предоставляемых Исполнителем Услуг должно соответствовать условиям настоящего Договора, санитарным нормам, правилам и другим документам, которые в соответствии с законом устанавливают обязательные требования к качеству таких Услуг.

2.3. Исполнитель оказывает Услуги по письменной заявке Заказчика (Приложение 3.) направленной на электронный адрес: mla@qwmo.net и/или in@qwmo.net.

2.4. После передачи партии отходов Исполнителю право собственности на данные отходы переходит к Исполнителю, в соответствии со ст.339 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. На основании настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечить прием и утилизацию (уничтожение) отходов.

3.2. Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Караганда.

3.3. Исполнитель имеет право привлекать к исполнению Договора третьих лиц. Исполнитель, безусловно, заявляет и гарантирует, что он и привлекаемые им третьи лица, имеют полное и законное право исполнить настоящий Договор. Стороны отвечают за действия и упущения третьих лиц, которых они привлекают для исполнения своих обязанностей по настоящему Договору, как за свои собственные.

3.4. В случае доставки отходов Заказчиком собственным транспортом, Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке отходов не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отходов, а также марки и государственного регистрационного номера транспортного средства, которое будет доставлять партию отходов.

3.5. В случае вывоза отходов транспортом Исполнителя, Заказчик должен уведомить Исполнителя о готовности передать отходы не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отгружаемых отходов, а также адреса (схемы проезда) объекта, с которого предполагается вывоз партии отходов.

3.6. В случае осуществления погрузки отходов силами Исполнителя стоимость данных работ включается в сметный расчет (расчет стоимости) (Приложение 1).

3.7. Способы погрузки, количество сотрудников Исполнителя, задействованных в погрузке, а также все сопутствующие затраты включаются в сметный расчет (расчет стоимости) (Приложение 1).



3.8. Заказчик обязуется передать копии «Паспортов опасных отходов» на каждую партию предоставляемых отходов.

3.9. При передаче отходов Заказчик предоставляет Исполнителю оформленный Акт приема-передачи (Приложение 2).

3.10. Взвешивание и/или определение объема партии отходов может производиться при погрузке на площадке Заказчика или разгрузке на базе Исполнителя с участием представителей Заказчика и Исполнителя.

3.11. Исполнитель обязуется провести утилизацию (уничтожение) принятых отходов экологически обоснованным образом в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, а также утвержденными технологическими регламентами.

3.12. Исполнитель обязуется оплачивать нормативы эмиссий в окружающую среду, возникающие в процессе утилизации (уничтожения) принятых отходов Заказчика согласно данному Договору, на основании Разрешения на эмиссии в окружающую среду ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами».

3.13. После оказания Услуг по настоящему Договору Исполнитель обязан предоставить следующие документы, подтверждающие факт приема и утилизации (уничтожения) отходов Заказчика в рамках Договора: акт выполненных работ (оказанных услуг), счет-фактуру, паспорт утилизации.

При этом, после оказания Услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель предъявляет Заказчику акт выполненных работ (оказанных услуг), который Заказчик обязан рассмотреть и подписать в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты его получения. В случае не подписания или отказа в подписании акта выполненных работ (оказанных услуг) в установленный срок, Заказчик обязан предоставить письмо с изложением причин отказа подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), для устранения Исполнителем замечаний и недоработок в оказанных Услугах.

В случае, если в указанный срок Заказчик не предоставит Исполнителю подписанный экземпляр акта выполненных работ (оказанных услуг) или мотивированный отказ от подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком в полном объеме и подлежат оплате.

3.14. Заказчик обязан принять и оплатить оказанные ему Исполнителем Услуги.

3.15. Финансовые (платежные), первичные бухгалтерские документы по Договору, в случае представление этих документов на бумажных носителях, а, именно: счета, счета-фактуры, акты выполненных работ (оказанных услуг), акт сверки взаимозачетов и прочие документы, предусмотренные условием Договора, Исполнителем будут направлены по следующему реквизитам:
Почтовый адрес: РК, 100012, г. Караганда, район им. Казыбек Би, ул. Шакирова, дом 33/1;
ФИО получателя: _____;
тел.: _____; e-mail: _____;

Все перечисленные выше документы, высланные Исполнителем на указанный адрес, считается надлежащим образом высланными (отправленными) и полученными Заказчиком.

3.16. Все представленные финансовые (платежные), первичные бухгалтерские документы по Договору, в случае представление этих документов на бумажных носителях, а, именно: счета, счета-фактуры, акты выполненных работ (оказанных услуг), акт сверки взаимозачетов и прочие документы, должны быть после получения и подписания их со стороны Заказчика возвращены/направлены в адрес Исполнителя в течение 7 (семи) календарных дней.

3.17. Исполнитель оставляет за собой право приостановить исполнение и/или отказать в исполнении (выполнение своих обязательств) условий Договора, в случае образования задолженности со стороны Заказчика по оплате ранее оказанных Услуг, в рамках заключенного Договора, до полного погашения образовавшейся задолженности. Фактом, подтверждающим отсутствие задолженности (полное погашение задолженности) Заказчика перед Исполнителем, будет является подписанный с двух сторон Акт сверки взаимозачетов, с отсутствующей задолженностью со стороны Заказчика.

Реализация Исполнителем такого права не будет являться нарушением последним договорных обязательств по исполнению Договора со стороны Исполнителя, и Заказчик не вправе требовать от Исполнителя оплаты в последующем каких-либо убытков или неустойки, связанных с неисполнением или несвоевременным исполнением.



4. Стоимость Услуг и порядок оплаты

4.1. Стоимость Услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с тарифами, установленными Исполнителем и согласованные с Заказчиком в Приложении 1 настоящего Договора.

4.2. Заказчик оплачивает оказанные ему Услуги в течение 10 (десяти) календарных дней с момента выставления Исполнителем электронного счета-фактуры и подписания Сторонами акта выполненных работ (оказанных услуг) путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в реквизитах настоящего Договора.

4.3. Общая стоимость Услуг по настоящему Договору складывается из сумм, подписанных Сторонами (уполномоченных представителей Сторон) Актов выполненных работ (оказанных услуг).

4.4. Датой платежа считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.5. В случае изменения законодательства РК в отношении налогов, пошлин и иных обязательных платежей в бюджет, предусмотренных законодательством РК, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в Договор, с подписанием соответствующего дополнительного соглашения.

5. Гарантии

5.1. Исполнитель гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

5.2. Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в Приложении 1 к настоящему Договору. При этом все расходы по этим проверкам несет Заказчик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомить Исполнителя о своих представителях, определенных для этих целей.

5.3. Исполнитель гарантирует безвозмездное исправление недоработок и других несоответствий заявленному качеству Услуг по настоящему Договору, если таковые будут выявлены.

5.4. Заказчик обязан оперативно уведомить Исполнителя в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Исполнитель должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, в срок, согласованный между Сторонами.

5.5. Заказчик гарантирует Исполнителю, что объемы и заявленные свойства передаваемых на утилизацию (уничтожение) отходов соответствуют указанным в «Паспорте опасного отхода», и других документах подтверждающих происхождение отходов, передаваемых Исполнителю.

6. Ответственность Сторон.

6.1. В случае неисполнения, либо ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

6.2. За нарушение сроков оказания Услуг, не оказание и/или оказание Услуг ненадлежащего качества в сроки, определенные Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств и п. 3.17. Договора, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг.

6.3. Не оказание и/или не своевременное оказание Исполнителем Услуг, в связи с неоплатой либо несвоевременной оплатой Заказчиком ранее оказанных Исполнителем Услуг, в рамках заключенного Договора, не является нарушением сроков оказания Услуг, предусмотренных условиями Договора.

6.4. За нарушение сроков оплаты Услуг, в сроки, определенные настоящим Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Заказчик оплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от неуплаченной суммы.

6.5. В случае нарушения срока возврата оригиналов финансовых (платежных), первичных бухгалтерских документов по Договору, предусмотренных п. 3.16. настоящего Договора Заказчиком, Заказчик обязан по письменному требованию Исполнителя уплатить штраф в размере 1% от суммы оказанных Услуг.



6.6. В случае нарушения договорных обязательств, Сторона чьи права были нарушены обязана направить претензию в письменной форме, которая должна содержать обстоятельства (доказательства), являющиеся основанием для предъявления претензии. Рассмотрение претензии осуществляется в порядке и сроки, установленные нормам действующего законодательства РК.

7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс - мажор).

7.1. Обстоятельства, которые возникли независимо от воли Сторон, и которые любая Сторона не могла бы избежать или устранить их последствия, считаются случаями, освобождающими от ответственности, если они наступили после заключения настоящего Договора и препятствуют его полному или частичному исполнению.

7.2. Понятие форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы) охватывает внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания Договора и возникшие помимо воли и желания Сторон в Договоре, наступление и действие этих событий Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые было бы оправдано ожидать от Стороны в конкретной ситуации, пострадавшей от действия форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы).

7.3. Случаями форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы) считаются следующие события: война и военные действия, забастовка на предприятиях сторон, эпидемии, пожар, взрывы, дорожные происшествия и природные катастрофы, акты местных и высших органов власти, влияющие на исполнение обязательств и иные события, и обстоятельства, которые соответствующий суд признает и объявит случаями форс-мажорных обстоятельств (обстоятельствами непреодолимой силы).

7.4. При наступлении форс-мажорных обстоятельств Стороны должны известить друг друга в течение 3 (Трёх) календарных дней о наступлении таких обстоятельств, с приложением соответствующих документов компетентных государственных органов.

7.5. Стороны должны при наступлении форс-мажорных обстоятельств письменно принять решение о взаимных отношениях по настоящему Договору.

7.6. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трёх) месяцев, то каждая из Сторон имеет право требовать расторжения настоящего Договора. В случае расторжения Договора в связи с возникновением форс-мажорных обстоятельств Стороны достигают путем переговоров окончательной взаимной договоренности по расчетам. Если договоренность не будет достигнута, полученные деньги за не оказанные Услуги подлежат возврату не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента поступления требования о расторжении Договора.

8. Антикоррупционная оговорка.

8.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» 18 ноября 2015 года № 410-V ЗРК (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

8.2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

8.3. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

8.4. Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.



9. Решение спорных вопросов.

9.1. Заказчик и Исполнитель должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

9.2. В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан, по месту нахождения Исполнителя.

10. Уведомления.

10.1. Любое уведомление, которое одна Сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается в виде письма, телеграммы, телекса или факса с последующим направлением в течение 5 (Пяти) рабочих дней его оригинала другой Стороне.

10.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

11. Порядок подписания Договора

11.1. Настоящий Договор заключается одним из следующих способов:

- путем подписания Договора уполномоченными представителями Сторон с помощью электронной цифровой подписи юридических лиц, выданной Национальным удостоверяющим центром Республики Казахстан (далее – ЭЦП НУЦ РК);

- подписание Договора уполномоченными представителями Сторон на бумажном носителе.

11.2. В случае подписания Договора с помощью ЭЦП НУЦ РК применяется следующий порядок: Исполнитель размещает на специализированной платформе Договор и с помощью ЭЦП НУЦ РК подписывает Договор и направляет его на электронный адрес Заказчика. По факту подписания и отправки Исполнителем Договора Заказчику поступает сообщение, которое содержит активную URL - ссылку на Договор. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней перейти по URL – ссылке и подписать Договор с помощью ЭЦП НУЦ РК.

11.3. Подписание пакета документов в ходе исполнения условий договора, а именно, актов приема-передачи отходов на утилизацию, актов выполненных работ (оказанных услуг), паспортов утилизации и т.д., производится тремя способами: на платформе для электронно-цифрового документооборота с двух сторон с помощью ЭЦП НУЦ РК, нарочно, либо пакет документов подписывается заказчиком с помощью ЭЦП НУЦ РК на платформе для электронно-цифрового документооборота, а экземпляры заказчика на бумажных носителях после подписания отправляются на физический адрес Заказчика.

12. Заключительные положения.

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до «31» декабря 2022 года (включительно), а в части неисполненных обязательств и гарантий на указанную дату – до полного их исполнения Сторонами.

12.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по письменному соглашению Сторон, а также в других случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

12.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами (уполномоченными представителями Сторон).

12.4. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12.5. Настоящий договор не может быть приложен в качестве дополнения для участия в тендерах на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов.

12.6. Стороны условились, что в период действия настоящего Договора документы, договор, приложения и дополнения к нему, в том числе и финансовые, переданные Сторонами по средствам факсимильной, электронной или иной связи, позволяющие определить источник их отправления, будут иметь юридическую силу, до момента получения оригинала соответствующего документа. Сторона, направившая по средствам факсимильной, электронной или иной связи какой-либо из



вышеназванных документов, обязана в течение последующих 5 (пяти) дней направить оригинал соответствующего документа другой стороне.

12.7. Все Приложения к Договору являются неотъемлемыми частями Договора.

12.8. Вся предоставленная Сторонами друг другу финансовая, коммерческая и другая информация, касающаяся настоящего Договора, является конфиденциальной и ни при каких обстоятельствах не может быть разглашена, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

12.9. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

13. Реквизиты и подписи Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «Казахстанский оператор
по управлению отходами»

100000, Республика Казахстан,
Карагандинская область,
г. Караганда, район имени Казыбек би,
ул. Алиханова 1, кб. 313
e-mail: in@qwmo.net
8 (7212) 99 61 14; 99 60 17 - бухгалтерия
БИН 190440033433

Банковские реквизиты:
ИИК KZ378562203106315577
в АО «Банк Центр Кредит»
БИК KСJBKZKX

Контактное лицо по Договору:
ФИО: Латыпов Владислав Тагирович;
Тел: 8 708 436 80 55; 8 771 705 18 13;
e-mail: mla@qwmo.net и/или fmb@qwmo.net

Директор
ТОО «Казахстанский оператор
по управлению отходами»

«  / В.В. Верховой
_____ 2021 года
М.П.



ЗАКАЗЧИК:

ТОО «Сарыарка-ENERGY»

100012, Республика Казахстан,
Карагандинская область,
г. Караганда, район имени Казыбек би,
улица Шакирова, дом 33/1
тел.: 8 (7212) 922 701
e-mail: _____
БИН 081040008201

Банковские реквизиты:
ИИК KZ7594804KZT22030645
в АО «Евразийский Банк»
БИК EURKZKX

Свидетельство о постановке на учет по НДС
Серия _____ № _____ от _____ г.

Ответственное лицо:

ФИО: _____;
тел.: _____; e-mail: _____;

Директор
ТОО «Сарыарка-ENERGY»

«  / Б.С. Мейманов
_____ 2021 года
М.П.



qwmo.net



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

- 1) Транспортировка силами Исполнителя - 700 тенге за 1 км с грузом. Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Караганда.
- 2) Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке (или о готовности к передаче) отходов не менее, чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме, с указанием наименования и объемов отгружаемых отходов.
- 3) Отходы должны быть упакованы в невозвратную тару, предотвращающую бой во время транспортировки и хранения, также исключающую опасное воздействие отходов на окружающую среду и здоровье людей, а также полностью исключать протечку и просыпание.
- 4) Транспортировка осуществляется в пределах грузоподъемности и кубатуры транспортного средства Исполнителя.
- 5) Отходы и оборудование должны быть демонтированы и собраны для транспортировки и отправки.
- 6) Оплата осуществляется по факту оказания услуги, согласно расчетным документам.
- 7) Минимальная сумма для заключения договора 20 000 (двадцать тысяч) тенге, с учетом НДС.
- 8) ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами» сообщает, что *не занимается вывозом и утилизацией ядов и прекурсоров, а также наркотических средств и психотропных веществ.*

Стоимость услуг по утилизации и транспортировке отходов производства и потребления:

№ п/п	Наименование отхода	Ед. изм.	Цена за ед. с учетом НДС, тенге
1	Аккумуляторные батареи кислотные/щелочные/солевые	кг	25 +
2	Фильтры автомобильные (воздушные, масляные, топливные)	кг	95 +
3	Масла отработанные (моторные, дизельные, трансмиссионные, индустриальные)	л	20 -
4	Ртутьсодержащие (люминесцентные) лампы	шт	75 +
5	Шины, пневматические отработанные	кг	35 +
6	Тара из-под масел	кг	80 +
7	Медицинские отходы	кг	275 +
8	Огарки электродов	кг	55 +
9	Лом и стружка металлов	кг	20 +

НДС (Серия 30001 № 1009626 от 25.04.2019г.)

Директор
ТОО «Казахстанский оператор
по управлению отходами»

«» / В.В. Верховой
2021 года

М.П.



Директор
ТОО «Сарыарка-ENERGY»

«» / Б.С. Мейманов
2021 года

М.П.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

(ОБРАЗЕЦ)
**АКТ ПРИЁМА ПЕРЕДАЧИ
ОТХОДОВ НА УТИЛИЗАЦИЮ**

«___» _____ 2021 г.
(дата передачи)

Исполнитель: ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами»

Заказчик: ТОО «Сарыарка-ENERGY»

Во исполнение Договора № 11-01/6 от «01» ноября 2021г. на оказание услуг по утилизации отходов Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы на утилизацию следующего ассортимента и количества:

№ п/п	Наименование отхода	Единица Измерения	
		кг *	шт

**обязательное заполнение количества отходов в единицах массы. В случае прихода отходов от Заказчика в штуках фактическая масса заполняется на площадке приема сотрудниками ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами» после взвешивания.*

1. Настоящий Акт составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Подписи уполномоченных представителей Сторон:

Исполнитель:

Заказчик:

Подпись / Расшифровка подписи / Должность
М.П.



Подпись / Расшифровка подписи / Должность
М.П.

ENVIRONMENT



ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

(ОБРАЗЕЦ)

Директору
ТОО «Казахстанский оператор по
управлению отходами»
Верховому В.В.

ЗАЯВКА

ТОО «Сарыарка-ENERGY» просит принять на утилизацию следующую партию
отходов:

№ п/п	Наименование отхода	Ед. измерения	Количество

Дата

от ЗАКАЗЧИКА

Должность _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

М.П.



С/М/О.НЕТ



«Сарыарқа-ENERGY»
ЖШС

100000, Қарағанды қаласы,
Шакиров көшесі, 33/1.
тел/факс: (7212) 922701, 922709.



ТОО «Сарыарқа-ENERGY»

100000, город Караганда,
улица Шакирова, 31/1.
тел/факс: (7212) 922701, 922709.

Исх. № 05-02/0574
от «25» мая 2023 года

Руководителю
РГУ «Улытауская областная инспекция
лесного хозяйства и животного мира»

Направляем Вам на рассмотрение координаты угловых точек горного отвода месторождения Жалын в Улытауской области для получения информации о наличии вблизи разреза «Жалын» ТОО «Сарыарқа ENERGY» лесных хозяйств и особо охраняемых территорий.

Площадь горного отвода составляет 400 га (4,0 км²).

Данный горный отвод разреза «Жалын» представлен следующими тридцатью двумя угловыми точками:

1	48°44'44" с.ш.	70°06'17" в.д.
2	48°44'43" с.ш.	70°06'18" в.д.
3	48°44'30" с.ш.	70°05'55" в.д.
4	48°44'16" с.ш.	70°05'55" в.д.
5	48°44'12" с.ш.	70°05'59" в.д.
6	48°44'00" с.ш.	70°06'02" в.д.
7	48°43'53" с.ш.	70°06'01" в.д.
8	48°43'41" с.ш.	70°06'15" в.д.
9	48°43'40" с.ш.	70°06'13" в.д.
10	48°43'47" с.ш.	70°05'59" в.д.
11	48°43'34" с.ш.	70°05'47" в.д.
12	48°43'25" с.ш.	70°05'38" в.д.
13	48°43'26" с.ш.	70°05'23" в.д.
14	48°43'11" с.ш.	70°05'17" в.д.
15	48°43'11" с.ш.	70°05'16" в.д.
16	48°43'24" с.ш.	70°05'13" в.д.
17	48°43'27" с.ш.	70°05'10" в.д.
18	48°43'53" с.ш.	70°05'00" в.д.
19	48°44'05" с.ш.	70°05'06" в.д.
20	48°44'12" с.ш.	70°05'01" в.д.
21	48°44'28" с.ш.	70°05'04" в.д.
22	48°44'35" с.ш.	70°05'02" в.д.
23	48°44'42" с.ш.	70°04'48" в.д.
24	48°44'47" с.ш.	70°04'23" в.д.
25	48°45'02" с.ш.	70°04'12" в.д.
26	48°45'12" с.ш.	70°04'26" в.д.
27	48°45'21" с.ш.	70°04'32" в.д.
28	48°45'22" с.ш.	70°04'46" в.д.
29	48°45'03" с.ш.	70°05'17" в.д.

30	48°44'52" с.ш.	70°05'33" в.д.
31	48°44'45" с.ш.	70°05'33" в.д.
32	48°44'39" с.ш.	70°05'49" в.д.

Приложения:

1. Обзорная карта района размещения объекта

Директор
ТОО «Сарыарка ENERGY»



Б.С. Мейманов

Конт.тел.:
Татьяна 8-776-526-3131
tanya_ob80@mail.ru

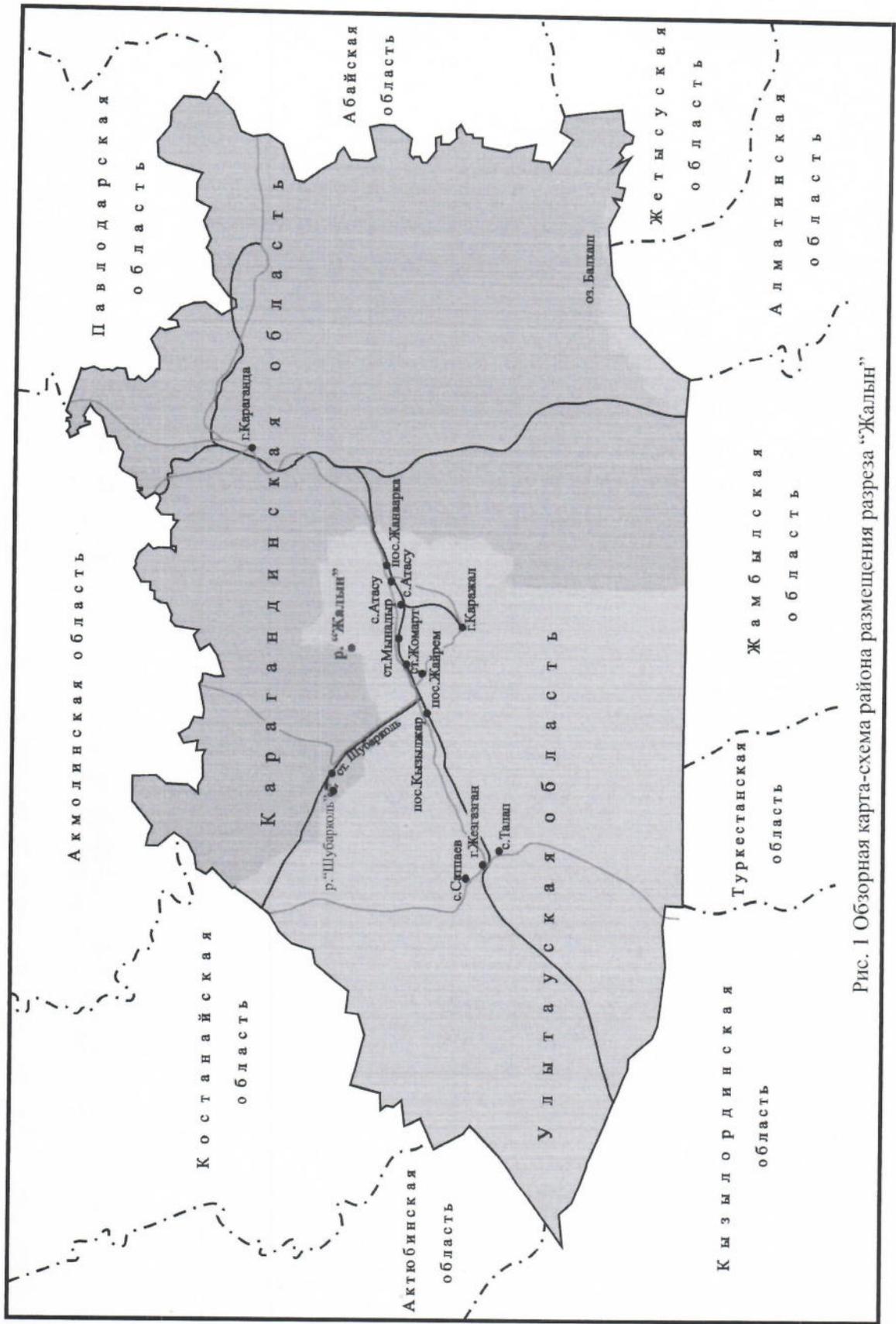


Рис. 1 Обзорная карта-схема района размещения разреза "Жалын"

**"Қазақстан Республикасы
Экология, геология және табиғи
ресурстар министрлігі Орман
шаруашылығы және жануарлар
дүниесі комитетінің Ұлытау
облыстық орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы" республикалық
мемлекеттік мекемесі**

Қазақстан Республикасы 010000,
Жезқазған қ., П.Аварийный Шағын ауданы
2 Аул көшесі 1/1

**Республиканское государственное
учреждение "Областная
территориальная инспекция
лесного хозяйства и животного
мира по области Ұлытау Комитета
лесного хозяйства и животного
мира Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан"**

Республика Казахстан 010000, г.Жезказган,
Микрорайон П.Аварийный улица 2 Аул 1/1

05.06.2023 №ЗТ-2023-00930947

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Сарыарка-ENERGY"

На №ЗТ-2023-00930947 от 25 мая 2023 года

Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Ұлытау (далее – Инспекция) на Ваше обращение №ЗТ-2023-00930947 от 25 мая 2023 года, где ТОО «Сарыарка ENERGY» планирует горный отвод на месторождении «Жалын» расположенного в области Ұлытау сообщает следующее: Согласно информации, предоставленной РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» указанные Вами участки расположенные в области Ұлытау находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии с пунктом 2 статьи 89 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года. В случае несогласия с данным ответом, вы вправе обжаловать его в порядке предусмотренном пунктом 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года.



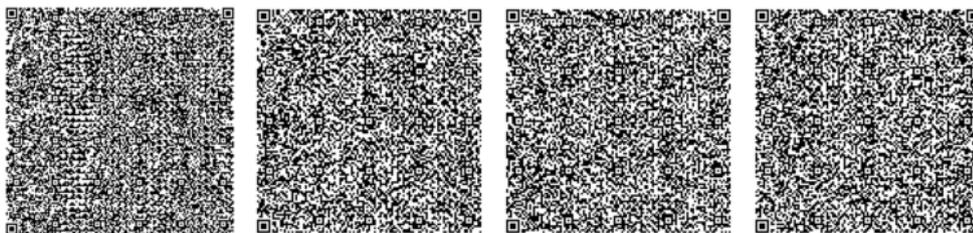
Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

Руководитель инспекции

ТУРАЛИЕВ ЗАКАРИЯ ЕСБУЛАТОВИЧ



Исполнитель:

ЖАМБЕКОВА МЕРУЕРТ СӘРСЕНҚЫЗЫ

тел.: 7072639394

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше: