



**Акционерное общество  
«Научный центр ВостНИИ по промышленной  
и экологической безопасности  
в горной отрасли»  
( АО «НЦ ВостНИИ» )**

**Заказчик – АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»**

**Проектная документация  
«Технический проект разработки Красулинского  
каменноугольного месторождения в лицензионных границах  
АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка  
запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**Часть 3. Приложения (часть 1)**

**Том 1.3.1**

**Шифр 27075-НЦ-ПЗ1.3.1**



**КЕМЕРОВО, 2025**





Акционерное общество  
«Научный центр ВостНИИ по промышленной  
и экологической безопасности  
в горной отрасли»  
(АО «НЦ ВостНИИ»)

Членство в СРО А «САПЗС» с 12.08.2009 г. (рег. номер П-007-004205143102-0003)

Заказчик – АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»

**Проектная документация**

**«Технический проект разработки Красулинского  
каменноугольного месторождения в лицензионных  
границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-  
Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37  
(Южная панель)»**

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 3. Приложения (часть 1)

Том 1.3.1

Шифр 27075-НЦ-ПЗ1.3.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Генеральный директор

Главный инженер проекта



О. В. Тайлаков

С. С. Торгаев

Кемерово, 2025



## **СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Состав проектной документации представлен в книге 27075-НЦ-ПЗ1.1-СПД  
Раздела 1.





## ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Проектная документация *«Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»* разработана на основании решения собственника об увеличении производственной мощности угледобывающего предприятия (шахты угольной) и определении технических решений по развитию горных работ на долгосрочную перспективу. Проектные решения принимались в соответствии с техническим заданием на проектирование (27075-НЦ от 01.12.2023 г.), утвержденным генеральным директором Управляющей организации ООО «УК «ТАЛДИНСКАЯ», в состав которого входит АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское».

Генеральная проектная организация (разделы горнотехнической части, охраны окружающей среды):

АО «НЦ ВостНИИ».

Контакты: 650002, г. Кемерово, ул. Институтская, зд.3, помещение 1.

Телефон/факс. (3842) 64-30-99 / (3842) 64-44-42 Email: [main@nc-vostnii.ru](mailto:main@nc-vostnii.ru).

Членство в СРО А «САПЗС» (рег. номер П-007-004205143102-0003), сайт <https://sro-zapsibpro.ru>).

Главный инженер проекта Торгаев Сергей Сергеевич включен в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (номер в реестре ПИ-115171).

Проектная организация-соисполнитель (разделы организации поверхностного комплекса):

ООО «ПИ «БИМСИСТЕМА».

Контакты: 654041 г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 17А, помещ. 701

Телефон: +7 (905) 911 4091, +7 (900) 100 1800, E-mail: [info@bimssystem.ru](mailto:info@bimssystem.ru)

Членство в СРО «АС «ПРОЕКТИРОВАНИЕ ДОРОГ И ИНФРАСТРУКТУРЫ» (регистрационный номер 161221/966, сайт [http: https://proectdor.ru](http://proectdor.ru)).

Главный инженер проекта Зубков Константин Сергеевич включен в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (номер в реестре П-010492).

Комплекс инженерных изысканий выполнен (экологические и гидрометеорологические):





ООО «Экология Сибири».

Контакты: 650000, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Кемеровский, г. Кемерово, пр-кт Советский, зд. 32, помещ. 19

Телефон: 8-(3842)-67-22-07, E-mail: [ekosibiri@mail.ru](mailto:ekosibiri@mail.ru).

Членство в СРО АССОЦИАЦИЯ ЭАЦП «ПРОЕКТНЫЙ ПОРТАЛ» (регистрационный номер СРО-П-019-26082009, сайт [www.sroprp.ru](http://www.sroprp.ru)).

Членство в СРО Ассоциация инженеров-изыскателей «СтройИзыскания» (регистрационный номер СРО-И-033-16032012, сайт <http://www.sroiz.ru>).

Генеральный директор ООО «Экология Сибири» Николенко Надежда Викторовна включен в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (номер в реестре ПИ-032503).





## ЗАВЕРЕНИЕ

### О СООТВЕТСТВИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИМ НОРМАМ, ПРАВИЛАМ И ТРЕБОВАНИЯМ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОГО НАДЗОРА

Проектная документация *«Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»* разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений», федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «О требованиях пожарной безопасности», и с соблюдением выданных технических условий, требованиями действующих государственных норм, правил, стандартов и требованиями, выданными органами государственного надзора и заинтересованными организациями.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации – федеральным законам «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «О недрах», «Об основах охраны труда в Российской Федерации» и другим нормативным документам.

Принятые проектные решения обеспечивают безопасные для жизни и здоровья людей условия строительства и эксплуатации предприятия, разработанные природоохранные мероприятия обеспечивают минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

**Главный инженер проекта**

(В Национальном реестре специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования; номер в реестре ПИ-115171)



**С.С. Торгаев**



## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....</b>	<b>2</b>
<b>ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ .3</b>	<b>3</b>
<b>ЗАВЕРЕНИЕ.....</b>	<b>5</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ.....</b>	<b>6</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>7</b>
<b>Приложение №1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ....</b>	<b>8</b>
<b>Приложение №2. Лицензия и допуски на деятельность АО «НЦ ВостНИИ».....</b>	<b>17</b>
<b>Приложение №3. Лицензия на пользование недрами КЕМ 01892 ТЭ с</b>	
<b>ПРИЛОЖЕНИЯМИ .....</b>	<b>33</b>
<b>Приложение №4. Лицензия на пользование недрами КЕМ 01893 ТЭ с</b>	
<b>ПРИЛОЖЕНИЯМИ .....</b>	<b>51</b>
<b>Приложение №5. Лицензия на пользование недрами КЕМ 01894 ТЭ с</b>	
<b>ПРИЛОЖЕНИЯМИ .....</b>	<b>76</b>
<b>Приложение №6. Лицензия на пользование недрами КЕМ 02016 ТЭ с</b>	
<b>ПРИЛОЖЕНИЯМИ .....</b>	<b>101</b>
<b>Приложение №7. Горноотводные акты №2353 от 10.08.2015 г.; №2551 от 26.07.2016</b>	
<b>г.; №2379 от 16.10.2015г.; №42-6800-03515 от 31.01.2022 г.....</b>	<b>127</b>
<b>Приложение №8. Свидетельство о регистрации опасного производственного</b>	
<b>ОБЪЕКТА .....</b>	<b>143</b>
<b>Приложение №9. Отчетный баланс запасов каменного угля за 2024 год. (по</b>	
<b>состоянию на 01.01.2025 г.) .....</b>	<b>149</b>
<b>Приложение №10. Протокол ГКЗ №5076 от 30.06.2017 г. ....</b>	<b>157</b>
<b>Приложение №11. Протокол ГКЗ №1460 от 17.12.2019 г. ....</b>	<b>162</b>





## ПРИЛОЖЕНИЯ



## **Приложение №1.**

Техническое задание на разработку проектной документации





Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

**СОГЛАСОВАНО:**

Технический директор  
ООО «УК «ТАЛДИНСКАЯ»  
М.В. Пыленков  
18 09 2023 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «УК «ТАЛДИНСКАЯ»  
Ф.Н. Стрижко  
18 09 2023 г.

**Техническое задание**  
на разработку проектной документации  
**«Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»**

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
1	Наименование предприятия	АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»
2	Местоположение предприятия и краткая характеристика ОПО	<p>Почтовый адрес: Россия, 653208, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский район, с. Большая Талда, строение АБК «Шахта «Кыргайская».</p> <p>Адрес ОПО (шахта угольная): Кемеровская обл. – Кузбасс, Прокопьевский р-н, в 1,7км на юго-запад от пос. Большая Талда и в 1,0 км к западу от пос. Малая Талда.</p> <p>Характеристика ОПО (шахта угольная):</p> <p>Свидетельство о регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов А-68-02449-0001 выдано 30.08.2013 г.</p> <p>Установленная производственная мощность при доработке запасов пласта 38 – до 3,7 млн т/год (определена проектной документацией «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пласта Кыргайский 38 (II этап)» (положительные заключения государственной экологической экспертизы № 42-1-01-1-75-0008-22, утвержденное приказом Южно-Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 23.09.2022 №1207-Э и ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 17.02.2023 № 42-1-1-3-007468-2023).</p>
3	Требования к проектной организации	<ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие допуска СРО на выполнение проектных работ для опасных производственных объектов;</li> <li>- успешный опыт выполнения аналогичной проектной документации, получившей положительное заключение главной государственной экспертизы и главной экологической экспертизы;</li> <li>- наличие специалистов в штате организации;</li> <li>- наличие ответственных специалистов, включенных в национальный реестр НОПРИЗ;</li> <li>- наличие маркшейдерской лицензии.</li> </ul>
4	Основания для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> <li>- решение Недропользователя в связи с корректировкой производственной программы в части очередности отработки запасов и увеличении производственной мощности до 4,0 млн./год.</li> <li>- изменение механизации очистных работ (минимизация использования оборудования иностранного производства (недружественных для РФ стран)).</li> </ul>

Стр. 1 из 8



Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		- необходимость детализации технических решений долгосрочной перспективы развития предприятия – доработка запасов южной панели пласта 38 и подготовка, отработка запасов южной панели пласта.
5	Сроки проектирования	В соответствии с договором.
6	Стадийность проектирования	Проектная документация.
7	Производственная мощность шахты и уровни годовой добычи	- производственную мощность определить проектной документацией на уровне до 4,0 млн тонн в год; уровни годовой добычи определить проектными решениями в соответствии с конкретными горно-геологическими условиями и количеством перемонтажей очистного комплекса. - обеспечение производственной мощности работой одного очистного забоя и попутной добычей из подготовительных забоев. - необходимое количество подготовительных забоев для своевременного восполнения очистного фронта определить проектными решениями.
8	Комплекс инженерных изысканий	Для принятия обоснованных технических решений, обеспечивающих безопасные условия эксплуатации шахты инженерно-экологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания предоставляются Недропользователем. В связи с отсутствием новых объектов капитального строительства инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания не разрабатываются. Для определения параметров технологических процессов горнотехнической части использовать материалы утвержденных Геологических отчетов и данные эксплуатационной разведки.
9	Способ строительства	Хозяйственный, подрядный способ.
10	Сырьевая база	Каменный уголь энергетической марки «Г» в границах лицензионных участков: - КЕМ 01892 ТЭ; - КЕМ 01893 ТЭ; - КЕМ 01894 ТЭ; Запасы утверждены протоколом ГКЗ ТПИ Федерального агентства по недропользованию от 30.06.2017 № 5076. - КЕМ 02016 ТР. Запасы утверждены протоколом Секции ТКЗ Сибнедра №1460 от 17.12.2019г. Участки образуют единые пространственные границы шахтного поля, запасы которого отрабатываются одной производственной единицей – АО «ШТК».
11	Режим работы предприятия	Количество рабочих дней в году – 351. Число рабочих смен в сутки: • на подземных работах - 3, в том числе по добыче - 2, ремонтно-подготовительная - 1 с возможностью ведения горных работ; • на поверхности – 3/2. Продолжительность смены: • на подземных работах – 8 часов; • на поверхности – 8/12 часов.
12	Основные требования к проектным решениям	1. Документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной

Стр. 2 из 8



Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		<p>документации и требованиях к их содержанию» с разработкой разделов необходимых для обеспечения успешного прохождения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий ФАУ «Главгосэкспертиза России».</p> <p>2. Не разрабатывать следующие разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения». Подраздел 6 «Системы газоснабжения». Основание – отсутствие данных систем на предприятии.</li> <li>- раздел 11 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства». Основание – доступ на опасный производственный объект данной категории лиц не предусмотрен.</li> <li>- подраздел 12 «Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства». Основание – отсутствие проектируемых объектов капитального строительства поверхностного комплекса, отсутствие бюджетного финансирования.</li> </ul> <p>3. Выполнить комплексную взаимоувязку технических решений отдельно разработанной проектной документации на объекты, задействованные в технологическом процессе рассматриваемого периода эксплуатации шахты.</p> <p>4. После получения положительного заключения государственной экологической экспертизы и ФАУ «Главгосэкспертиза России», в соответствии с требованиями к составу, определенными Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2127 и приказом Минприроды РФ от 25.06.2010 №218, выполнить модификацию проектной документации для обеспечения её согласования в ЦКР-ТПИ Роснедр. В техническом проекте учесть возможные на момент согласования в ЦКР-ТПИ Роснедр изменения в развитии горных работ (состояние запасов ближайшего отчетного периода, возможные изменения в календарном графике развития горных работ).</p>
13	Горнотехническая часть	<p>1. Рассмотреть перспективу развития горных работ при доработке запасов пласта 38 и отработке запасов пласта 37 (Южная панель) с использованием существующих объектов поверхностного технологического комплекса.</p> <p>2. Предусмотреть следующий порядок развития горных работ:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Доработка запасов южной панели пласта 38.</li> <li>2. Подготовка и отработка запасов южной панели пласта 37.</li> </ol> <p>3. Вскрытие запасов южного крыла пл.37:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в центральной части вскрытие и подготовка запасов с существующих горных выработок пл.38.</li> <li>- во фланговой части вскрытие и подготовка запасов предусмотреть по средствам проведения наклонных квершлагов с существующих горных выработок пл.38.</li> </ul> <p>4. Конфигурацию выемочных столбов определить с учетом горно-геологических условий, обеспечения безопасных условий ведения горных работ и рационального извлечения полезного ископаемого.</p> <p>5. Длину лав принять до 300 м.</p> <p>6. Пересмотреть технические решения проектной документацией</p>

Стр. 3 из 8





Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Оработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		<p>«Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Оработка запасов пласта Кыргайский 38 (II этап)», получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы №42-1-01-1-75-0008-22 утвержденное приказом Южно-Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 23.09.2022 №1207-Э и положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» №42-1-1-3-007468-2023 от 17.02.2023г., исключив необходимость проведения южных наклонных стволов в период доработки запасов пласта 38 и оработки запасов пласта 37 (Южная панель).</p> <p>7. Оценить влияние горных работ на земную поверхность и расположенные на ней объекты, определив для них необходимый комплекс защитных мероприятий/оставления целиков.</p>
14	Проветривание горных выработок	<p>1. Выполнить расчет параметров проветривания шахты для характерных аэрогазовых периодов развития горных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• доработка запасов южной панели пласта 38;</li> <li>• оработка пусковой лавы южной панели пл. 37 (максимальное развитие горных работ по пласту 37).</li> </ul> <p>2. Проветривание шахты осуществляется вентиляторными установками:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ZEL 1-28-1700/6 (1 раб., 1 рез.), оборудованной на устье восточного наклонного ствола пл.38.</li> <li>- ВОД-21М (1 в работе, 1 резервный), оборудованной на устье вспомогательного ствола пласта Кыргайский-42;</li> </ul> <p>3. Обосновать сохранение нагнетательного способа проветривания шахты для рассматриваемого проектом периода эксплуатации шахты.</p> <p>4. Для проветривания выемочных участков применить комбинированную схему проветривания с отводом метановоздушной смеси из выработанного пространства при помощи, существующей газоотсасывающей установки 2УВГЦ-10КМ, расположенной на основной промышленной площадке.</p> <p>5. С учетом расположения проектируемых горных выработок, определить необходимость расположения пунктов коллективного спасения (ПКС) и пунктов переключения в самоспасатель (ППС). Необходимость применения ПКС определить проектной документацией.</p> <p>6. Для расчетных вентиляционных периодов определить организацию и выполнить соответствующие расчеты параметров по всем технологическим процессам и инженерным коммуникациям, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• основной транспорт;</li> <li>• вспомогательный транспорт;</li> <li>• водоотлив;</li> <li>• подземное электроснабжение;</li> <li>• аэрогазовый контроль (АГК);</li> <li>• МФСБ;</li> <li>• сети связи;</li> <li>• подземное водоснабжение для технологических и противопожарных нужд;</li> <li>• обеспыливание и пылевзрывозащита;</li> </ul>

Стр. 4 из 8



Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• сеть пневматического трубопровода от поверхностных компрессорных установок;</li> <li>• дегазация;</li> <li>• и др. при необходимости.</li> </ul>
15	Дегазация угольного пласта и выработанного пространства	<p>1. Способы дегазации угольного пласта определить проектной документацией, согласно требованиям ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности угольных шах» и действующими нормативными документами.</p> <p>2. Для дегазации применить существующую дегазационную установку МДУ-720, расположенную на фланговой промышленной площадке, и существующий дегазационный трубопровод, проложенный по сети горных выработок пл.42 и 38.</p>
16	Заключения/рекомендации специализированных организаций	Необходимый для обоснования технических решений комплекс заключений/рекомендаций специализированных организаций определяется в рамках отдельного технического совещания и предоставляется Заказчиком в виде исходных данных.
17	Механизация горных работ	<p>1. Для отработки запасов выемочных участков пл. 38 предусмотреть использование существующего очистного комплекса фирмы «Famig» в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Механизированная крепь FRS-18/41 (длина лавы до 250 м, и возможность доукомплектования механизированной крепью иных производителей, при увеличении лавы до 300 м, определить проектной документацией);</li> <li>• Комбайн KSW-880EU или FS-400;</li> <li>• Конвейер забойный FFC-9 DM;</li> <li>• Перегрузатель FSL-10;</li> <li>• Дробилка FLB-10B.</li> </ul> <p>2. Для отработки запасов выемочных участков пласта 37 очистной комплекс определить проектной документацией.</p> <p>3. Ведение проходческих работ предусмотреть проходческими комбайнами избирательного действия типа КП-21, ГПКС или аналогичных.</p>
18	Подземный транспорт	<p><u>Конвейерный транспорт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- настоящей проектной документацией сохранить существующую конвейеризацию транспортирования горной массы от очистного и подготовительных забоев до поверхности.</li> <li>- предусмотреть перевозку людей на верхней ветви магистральных ленточных конвейеров и ленточных конвейеров очистных участков.</li> </ul> <p><u>Вспомогательный транспорт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подвесная монорельсовая дорога с дизель-гидравлическим локомотивом фирм BEVEX-80R либо аналог</li> <li>- напочвенной реечной дорогой типа BW-II40 фирмы «Becker» с использованием дизель-гидравлического локомотива KSZS-650/900/148-A.</li> <li>- для доставки материалов, оборудования и людей с поверхности по фланговому транспортному стволу пласта 42 в районе 5 р.л. смонтирована канатная напочвенная дорога ДКНТ1,6-315.</li> </ul>
19	Водоснабжение и водоотведение	<p>1 Проектной документацией рассмотреть комплекс водоотлива, необходимый для отработки запасов южной панели пласта 37, а также с учетом дальнейшей отработки северной панели.</p> <p>2. Максимально сохранить существующую схему водоотлива.</p>

Стр. 5 из 8



Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		3. Откачивание подземных вод осуществлять в существующие очистные сооружения. 4. В качестве источника производственно-противопожарного водоснабжения на промышленных площадках принять очищенную воду после очистных сооружений.
20	Источники электроснабжения	1. ПС-35/6/6,3 кВ «Кыргайская-2». 2. ПС-35/6/6,3/0,4 кВ «Кыргайская-Восточная». 3. ПС-35/6 кВ №41.
21	Противопожарная защита	В качестве источников подземного пожарно-оросительного водоснабжения принять: - очищенную и обеззараженную шахтную воду с очистных сооружений, из отстойника, расположенного на основной промплощадке (один и основной источник) согласно СП 31.13330.2021.
22	Бытовое обслуживание трудящихся	Предусмотреть обслуживание трудящихся шахты в существующем здании АБК АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское».
23	Поверхность	1. Выполнить описание существующих объектов промышленных площадок, проверив их параметры на увеличение производственной мощности шахты. 2. С учетом планируемого развития горных работ на рассматриваемых площадях отработки запасов проверить ранее принятые технические решения по организации поверхностного комплекса и параметрам входящих в его состав объектов. 3. Предусмотреть интенсивность сейсмического воздействия района для карт А и В ОСП-2015 не менее 7 баллов. Сейсмичность площадок строительства принять в соответствии с картой ОСП-2015 А (для зданий и сооружений II уровня ответственности) и ОСП-2015 В (для зданий и сооружений I уровня ответственности) в соответствии с СП 1.3* СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах». 4. Остальные условия определить инженерными изысканиями.
24	Природоохранные мероприятия	1. Согласно Постановлению Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» к I категории относятся объекты, осуществляющие деятельность по добыче угля. 2. В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация на объекты капитального строительства, относящиеся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории подлежит государственной экологической экспертизе. 3. В соответствии с требованиями ст. 3 ФЗ РФ «Об охране окружающей среды» в составе проектной документации выполнить оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС). Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности реализации намечаемой деятельности с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и на здоровье населения. 4. В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999 проведение ОВОС намечаемой хозяйственной

Стр. 6 из 8





Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		<p>деятельности осуществляется с использованием совокупности принципов по охране окружающей среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-при проведении оценки воздействия на окружающую среду необходимо исходить из потенциальной экологической опасности любой деятельности (принцип презумпции потенциальной экологической опасности любой намечаемой хозяйственной или иной деятельности);</li> <li>- недопущение (предупреждение) возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий в случае реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;</li> <li>- при проведении оценки воздействия на окружающую среду заказчик (исполнитель) обязан рассмотреть альтернативные варианты достижения цели, намечаемой хозяйственной и иной деятельности;</li> <li>- заказчик (исполнитель) выявляет, анализирует и учитывает экологические и иные связанные с ними последствия всех рассмотренных альтернативных вариантов достижения намечаемой хозяйственной и иной деятельности, а также «нулевого варианта» (отказ от деятельности);</li> <li>- обеспечение участия общественности в подготовке и обсуждении материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, являющихся объектом экологической экспертизы как неотъемлемой части процесса проведения оценки воздействия на окружающую среду (принцип гласности, участия общественных организаций (объединений), учета общественного мнения при проведении экологической экспертизы).</li> </ul> <p>5. В проектной документации разработать комплекс необходимых природоохранных мероприятий.</p> <p>6. При разработке проектной документации учесть фактическое расположение объектов поверхности, сохраняемое без изменений.</p>
25	Исходные данные для проектирования	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Материалы геологических отчетов;</li> <li>• Протоколы утверждения запасов на проектируемой площади;</li> <li>• Балансовый отчет по запасам;</li> <li>• Материалы действующей проектной документации;</li> <li>• Воздушно-депресссионная съемка;</li> <li>• Графические материалы, отражающие фактическое положение горных работ;</li> <li>• Технические характеристики существующего оборудования;</li> <li>• Математические модели действующей вентиляционной сети и сети противопожарного трубопровода;</li> <li>• Заключения/рекомендации специализированных организаций;</li> <li>• Материалы по запросу проектной организации;</li> <li>• Правоустанавливающие документы на земельные участки размещения объектов технологического комплекса поверхности, ГПЗУ;</li> <li>• Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям.</li> </ul>
26	Согласование и экспертиза проектной документации	<p>1. Основные технические решения проектной документации согласовываются с Заказчиком на технических совещаниях и оформляются соответствующими протоколами.</p>

Стр. 7 из 8

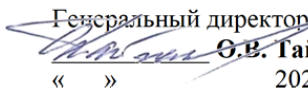



Техническое задание на разработку проектной документации «Технический проект разработки Красулинского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское». Отработка запасов пластов 38, 37 (Южная панель)»

№ п/п	Перечень данных и требований	Технические требования на проектирование
		<p>2. Проектная документация направляется для получения следующих экспертиз и согласований:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ФАУ «Главгосэкспертиза России»;</li> <li>• Государственная экологическая экспертиза;</li> <li>• ЦКР-ТПИ Роснедр.</li> </ul> <p>Исполнитель организывает проведение экспертиз и согласований. Оплату производит Заказчик.</p> <p>Проектная организация на безвозмездной основе участвует в устранении выявленных при экспертизе/согласованиях замечаний и доработке проектных решений для получения положительного заключения, если они допущены по вине Исполнителя. При получении отрицательного заключения по вине проектной организации проведение повторной экспертизы оплачивается Исполнителем.</p> <p>Модификация проектной документации, выполненная в соответствии с Приказом Минприроды №218 от 25.06.2010 г. (технический проект) подлежит согласованию с ЦКР-ТПИ Роснедра. Исполнитель организывает подготовку презентационных материалов и выполняет авторское сопровождение при согласовании проектной документации в ЦКР-ТПИ Роснедра.</p>
27	Выдача проектной документации	Исполнитель после получения всех необходимых согласований и экспертиз передает: 1 экземпляр в электронном виде (формат pdf., jpeg, dwg, doc); в 3 экземпляра на бумажном носителе.

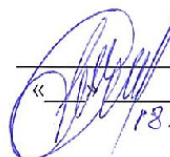
**СОГЛАСОВАНО:**


от АО НЦ «ВостНИИ»


Генеральный директор  
  
**О.В. Гайлаков**  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

И.о. начальника отдела проектирования  
 горных производств (ГИП)  
  
**А. В. Гапонов**  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

от АО «ШТК»

Директор  
  
**И.А. Мануев**  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.  
 18.09.23 г.

Главный инженер  
  
**И. Н. Бондаренко**  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

Главный технолог  
  
**А. А. Юрков**  
 «15» 09 \_\_\_\_\_ 2023 г.



## **Приложение №2.**

Лицензия и допуски на деятельность АО «НЦ ВостНИИ»







**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**ЛИЦЕНЗИЯ**

**№ ПМ-68-001524 от 28 января 2010 г.**

На осуществление  
Производство маркшейдерских работ

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена  
Акционерное общество "Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли "  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)  
**АО "НЦ ВостНИИ"**  
(сокращенное наименование юридического лица)  
(фирменное наименование юридического лица)  
**Непубличное акционерное общество**  
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1074205023507

Идентификационный номер налогоплательщика 4205143102

Серия А В № 329412





Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности  
Место нахождения: 650002, г. Кемерово, ул. Институтская, д. 3.  
Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:  
☒ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 28 января 2010 г. № 84

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 мая 2017 г. № 01-04-01/288

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя  
Сибирского управления  
Ростехнадзора  
(должность уполномоченного лица)

  
(подпись)

М.В. Сербинович  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П. 





**ПРИЛОЖЕНИЕ**

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ПМ-68-001524 от 28 января 2010 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
Производство маркшейдерских работ

[наблюдение за состоянием горных отводов и обоснование их границ; ведение горной графической документации; учет и обоснование объемов горных разработок; определение опасных зон горных разработок, а также мер по охране горных разработок, зданий, сооружений и природных объектов от воздействия работ, связанных с использованием недрами, проектирование маркшейдерских работ]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[г. Кемерово, ул. Институтская, д. 3.]

Заместитель руководителя  
Сибирского управления  
Ростехнадзора  
(должность уполномоченного лица)



М.В. Сербинович  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 340657

Изготовлена по заказу Тюменского областного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
(РОСТЕХНАДЗОР)**



Центральный аппарат Федеральной службы по  
экологическому, технологическому и атомному надзору

№	ПМ.К.Л.00.000497.23	от	10 февраля 2023 г.
На №	б/н	от	30 января 2023 г.

Выписка  
из реестра лицензий по состоянию на 10 февраля 2023 г.

1. Статус лицензии: Действующая
2. Регистрационный номер лицензии: Л037-00109-42/00640576 (временный № ПМ-68-001524)
3. Дата предоставления лицензии: 28.01.2010

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица

Акционерное общество "Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли ", АО "НЦ ВостНИИ", Акционерное общество "Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли ", Непубличные акционерные общества, 650002, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Кемеровский, г. Кемерово, ул. Институтская, зд. 3, помещ. 1, 1074205023507

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование иностранного юридического лица, полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представитель



ств иностранных юридических лиц:

-

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 3 части 1 статьи 15 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

-

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 4205143102

8. Адреса мест осуществления отдельного вида деятельности, подлежащего лицензированию\*:

650002, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, город Кемерово, улица Институтская, здание 3, помещение 1 ,

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности\*\*:

Производство маркшейдерских работ

Ведение горной графической документации

Обоснование границ горных отводов, определение опасных зон горных разработок, мер по охране горных разработок, зданий, сооружений и объектов от воздействия работ, связанных с использованием недр

Проектирование маркшейдерских работ

пространственно-геометрические измерения горных разработок и объектов, связанных с использованием недр, зданий и сооружений, определение их параметров местоположения и соответствия проектной документации, а также наблюдения за состоянием горных отводов

Учет и обоснование объемов горных разработок

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа о предоставлении лицензии:

84 от 28.01.2010

11.

(указываются иные сведения, если предоставление таких сведений предусмотрено федеральными законами)





Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

\* Адреса мест осуществления отдельного вида деятельности, подлежащего лицензированию, при необходимости могут быть приведены в отдельном приложении к выписке из реестра лицензий.

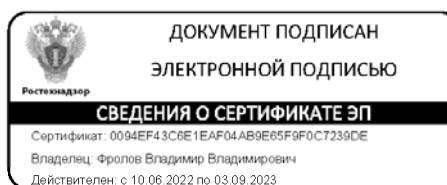
\*\*\* В случае предоставления информации о лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности в выписку включаются также сведения о видах отходов I–IV классов опасности и (или) группах, подгруппах отходов I–IV классов опасности с указанием классов опасности видов отходов в соответствующих группах, подгруппах, в отношении которых предоставлена лицензия, а также соответствующие видам отходов и (или) группам, подгруппам отходов виды деятельности.

Перечень выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности, при необходимости могут быть приведены в отдельном приложении к выписке из реестра лицензий.

(Ответственный исполнитель)

(Подпись)

(ФИО ответственного исполнителя)





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

4205143102-20250129-1209

(регистрационный номер выписки)

29.01.2025

(дата формирования выписки)

### ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НАУЧНЫЙ ЦЕНТР ВОСТНИИ ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ГОРНОЙ ОТРАСЛИ"**

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1074205023507

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	4205143102
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НАУЧНЫЙ ЦЕНТР ВОСТНИИ ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ГОРНОЙ ОТРАСЛИ"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО "НЦ ВОСТНИИ"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	650002, Россия, Кемеровская область – Кузбасс, Кемерово, Институтская, 3
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания" (СРО-И-033-16032012)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-033-004205143102-1117
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	26.03.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 26.03.2018	Да, 09.01.2018	Нет

1





3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2





Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
**"СОЮЗ АРХИТЕКТОРОВ И ПРОЕКТИРОВЩИКОВ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ"**  
656043, Алтайский край, г. Барнаул, улица Анатолия, дом 97,  
info@sro-zapsibpro.ru  
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-007-29052009

г. Барнаул «15» ноября 2012 г.

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-007-4205143102-0054-5

Выдано члену саморегулируемой организации

Открытое акционерное общество  
**"Научный центр ВостНИИ по безопасности работ в горной промышленности"**  
ИНН 4205143102, ОГРН 1074205023507, Адрес местонахождения: 650002, Кемеровская обл. г. Кемерово, ул. Институтская, дом 3.

Основание выдачи Свидетельства: *решение Правления СРО НП «САПЗС», Протокол №35 от 15 ноября 2012г.*

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «15» ноября 2012г.  
Свидетельство без приложения не действительно.  
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.  
Свидетельство выдано взамен ранее выданных №П-007-4205143102-0054-1 от 27.08.09г., №П-007-4205143102-0054-2 от 17.09.09г., №П-007-4205143102-0054-3 от 23.12.10г., №П-007-4205143102-0054-4 от 28.06.2012г.

Председатель Правления  
СРО НП «САПЗС»

Исполнительный директор  
СРО НП «САПЗС»

В. Д. Четошников

С. Г. Шадрин





ПРИЛОЖЕНИЕ

Лист 1

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 15 ноября 2012г.  
№ П-007-4205143102-0054-5

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»

**Открытое акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по безопасности работ в горной промышленности»**  
имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
<b>1.</b>	<b>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</b>
<b>1.1.</b>	<b>Работы по подготовке генерального плана земельного участка:</b>
1.1.1.	схемы инженерной и транспортной инфраструктуры;
1.1.1.1.	сети водоснабжения и канализации;
1.1.1.2.	сети теплоснабжения;
1.1.1.3.	сети газоснабжения;
1.1.1.4.	сети электроснабжения;
1.1.1.5.	сети связи, сигнализации и диспетчеризации;
1.1.1.6.	схемы транспортных коммуникаций;
1.1.1.7.	мероприятия по защите окружающей среды
1.1.2.	схемы благоустройства территорий зданий, сооружений и их комплексов:
1.1.2.1.	организация рельефа;
1.1.2.2.	озеленение;
1.1.2.3.	инженерная подготовка территории
<b>1.2.</b>	<b>Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта:</b>
1.2.1.	трубопроводы;
1.2.1.2.	газопроводы;
1.2.1.3.	водоснабжения и канализации;
1.2.1.4.	теплоснабжения;
1.2.4.	магистральные инженерные сети:
1.2.4.1.	водоснабжения и канализации;
1.2.4.2.	теплоснабжения;
1.2.4.3.	газоснабжения;
1.2.4.4.	электроснабжения;
1.2.4.5.	связи
<b>1.3.</b>	<b>Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения:</b>
1.3.1.	трубопроводы;
1.3.1.2.	газопроводы;
1.3.1.3.	водоснабжения и канализации;
1.3.1.4.	теплоснабжения;
1.3.4.	магистральные инженерные сети:
1.3.4.1.	водоснабжения и канализации;
1.3.4.2.	теплоснабжения;
1.3.4.3.	газоснабжения;
1.3.4.4.	электроснабжения;





1.3.4.5.	связи
3.	Работы по подготовке конструктивных решений
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения;
4.2.	Работы по подготовке внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации;
4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения;
4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем;
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних систем диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами;
4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений;
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений;
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений;
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений;
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений;
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем;
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	Работы по подготовке технологических решений:
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов;
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне;
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации
9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Открытое акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по безопасности работ в горной промышленности» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей.





ПРИЛОЖЕНИЕ

Лист 2

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 15 ноября 2012г.  
№ П-007-4205143102-0054-5

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири» Открытое акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по безопасности работ в горной промышленности» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка:
1.1.1.	схемы инженерной и транспортной инфраструктуры;
1.1.1.1.	сети водоснабжения и канализации;
1.1.1.2.	сети теплоснабжения;
1.1.1.3.	сети газоснабжения;
1.1.1.4.	сети электроснабжения;
1.1.1.5.	сети связи, сигнализации и диспетчеризации;
1.1.1.6.	схемы транспортных коммуникаций;
1.1.1.7.	мероприятия по защите окружающей среды
1.1.2.	схемы благоустройства территорий зданий, сооружений и их комплексов:
1.1.2.1.	организация рельефа;
1.1.2.2.	озеленение;
1.1.2.3.	инженерная подготовка территории
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта:
1.2.1.	трубопроводы;
1.2.1.2.	газопроводы;
1.2.1.3.	водоснабжения и канализации;
1.2.1.4.	теплоснабжения
1.2.4.	магистральные инженерные сети:
1.2.4.1.	водоснабжения и канализации;
1.2.4.2.	теплоснабжения;
1.2.4.3.	газоснабжения;
1.2.4.4.	электроснабжения;
1.2.4.5.	связи
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения:
1.3.1.	трубопроводы;
1.3.1.2.	газопроводы;
1.3.1.3.	водоснабжения и канализации;
1.3.1.4.	теплоснабжения
1.3.4.	магистральные инженерные сети:
1.3.4.1.	водоснабжения и канализации;
1.3.4.2.	теплоснабжения;
1.3.4.3.	газоснабжения;
1.3.4.4.	электроснабжения;
1.3.4.5.	связи
3.	Работы по подготовке конструктивных решений





Открытое акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по безопасности работ в горной промышленности» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей.

*С. Г. Шадрин*





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

4205143102-20250311-1009

(регистрационный номер выписки)

11.03.2025

(дата формирования выписки)

### ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1074205023507

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	4205143102
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «НЦ ВостНИИ»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	650002, Россия, Кемеровская область – Кузбасс, г.о. Кемеровский, г. Кемерово, ул. Институтская, д. 3, пом.1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири» (СРО-П-007-29052009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-007-004205143102-0003
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	12.08.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 12.08.2009	Да, 01.07.2017	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	23.06.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2



### **Приложение №3.**

Лицензия на пользование недрами КЕМ 01892 ТЭ с приложениями



Приложение № 11 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ

**Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ**

На основании решения Департамента по недропользованию по Сибирскому ФО, оформленного протоколом Комиссии по принятию решений о внесении изменений в лицензии на пользование недрами от 08.06.2023 № СФО-90\_2023/КЕМ (И), внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами КЕМ 01892 ТЭ:

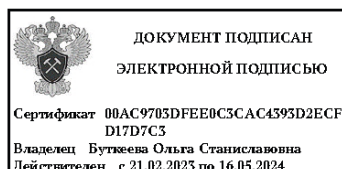
Привести содержание лицензии на пользование недрами в соответствии с требованиями Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Приложения ранее оформленные бланк, а также приложения, дополнения и изменения к лицензии КЕМ 01892 ТЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 01892 ТЭ.

05.07.2023

дата государственной  
регистрации

Заместитель начальника  
департамента



Буткеева Ольга  
Станиславовна

(XML ID 042225de-9b0a-46ee-b46f-442940011ef9)







Департамент по недропользованию по  
Сибирскому федеральному округу  
(Сибнедра)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

<u>КЕМ</u>	<u>01892</u>	<u>ТЭ</u>
<i>серия</i>	<i>номер</i>	<i>тип</i>

Выдана	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ- КЫРГАЙСКОЕ", ИНН 4223713620
--------	--

Вид пользования недрами	разведка и добыча полезных ископаемых
-------------------------	---------------------------------------

Наименование участка недр	Кыргайский Центральный Красулинского каменноугольного месторождения
---------------------------	--

Расположение участка недр	Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса
---------------------------	---

Срок окончания пользования участком недр	31.07.2033
---	------------

16.06.2015  
*дата государственной  
регистрации*

Заместитель начальника  
департамента - начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области

Гермаханов  
Асламбек  
Асхатович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»



Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**

**1. Общие сведения**

**1.1. Сведения о пользователе недр:**

**1.1.1. Наименование:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ-КЫРГАЙСКОЕ";

**1.1.2. ОГРН / ОГРНИП:** 1104223001960;

**1.1.3. ИНН:** 4223713620.

**1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами:**  
Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра).

**1.3. Вид пользования недрами:** разведка и добыча полезных ископаемых.

**Категория участка недр:** участок недр, не относящийся к участкам недр федерального значения и участкам недр местного значения.

**1.4. Основание предоставления права пользования участком недр:** В порядке переоформления (ст.17-1).

**Целевое назначение:** для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**1.5. Иные сведения:** Виды полезных ископаемых на участке недр: уголь каменный.

**2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ**

**2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование:** Кыргайский Центральный Красулинского каменноугольного месторождения.

**2.2. Участок недр имеет статус:** горный отвод.

**2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ** содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

**3. Срок действия лицензии на пользование недрами:** 31.07.2033.

**4. Обязательства по пользованию недрами**



**4.1.** Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

**4.1.1.** Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.2.** Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.3.** Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.3.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный – обязательство не установлено;

**4.1.3.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.4.** Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.4.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный – обязательство не установлено;

**4.1.4.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.5.** Срок утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.5.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный – обязательство не установлено;

**4.1.5.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**



4.2. Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.1. Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиск и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2. Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный – обязательство не установлено;

4.2.2.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.3. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.3.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный – не позднее 31.07.2019;

4.2.3.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**

## 5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документацией на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

## 6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Обязательство по уплате регулярных платежей за пользование недрами не установлено.





**6.3.** Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

**7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр, и проекта рекультивации земель**

**7.1.** Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**7.2.** Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых**

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации**

**9.1.** Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

**9.2.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы



в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

**10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами**

**10.1.** Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

**10.2.** Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

**12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено**

**12.1.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

**12.1.1.** Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.2.** Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.3.** Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.4.** Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

**12.2.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

7



**12.3.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

### **13. Иные условия**

**13.1.** При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики).

**13.2.** Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.



Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр:** Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса.

**Характеристика участка недр:**

Участок недр Кыргайский Центральный Красулинского каменноугольного месторождения расположен на территории Прокопьевского муниципального округа Кемеровской области.

Населенные пункты в границах участка отсутствуют. Города Киселевск и Прокопьевск находятся в 27 и 35 км к юго-западу от участка соответственно. Село Большая Талда расположено в 2 км к северо-востоку от участка, деревня Малая Талда - в 2 км к юго-востоку, село Терентьевское - в 8 км к юго-западу.

Участок недр находится в районе с развитой транспортной инфраструктурой. В 0,5 км к северо-западу от участка проходит автомобильная дорога, соединяющая села Большая Талда и Терентьевское, в 9-10 км к югу от участка - железнодорожная магистраль Артышта-Томусинская. Ближайшая железнодорожная станция Терентьевская находится в 10 км к юго-западу.

Район освоен угледобывающей промышленностью. Участок недр имеет общие границы с шахтой «Кыргайская» (пользователь недр АО «ШТК», лицензии на пользование недрами КЕМ 01893 ТЭ и КЕМ 01894 ТЭ). Участок недр не имеет выхода на дневную поверхность и располагается непосредственно под горным отводом действующей шахты «Кыргайская» (пользователь недр АО «ШТК», лицензия КЕМ 01893 ТЭ).

Участок недр расположен в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в пределах Красулинского месторождения каменного угля и занимает часть геологического участка «Поле шахты Кыргайская».

По сложности геологического строения Участок недр относится ко второй группе по Классификации запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых.

В структурно-тектоническом плане Участок недр располагается в центральной части Кыргайской синклинали и приурочен к широкой, пологой призматической ее части. Ось складки имеет северо-западное простирание по азимутам 310-315°, шарнир складки полого под углами 5-8° погружается на юго-восток. Проявление дизъюнктивной тектоники в границах участка недр геологоразведочными работами не установлено.

Угленосность участка недр связана с отложениями ускатской свиты кольчугинской серии Кузбасса. В границах участка продуктивные отложения включают 4 угольных пласта (снизу вверх): К-38 (средняя мощность 3,68 м),





К-39а (0,73 м), К-39 (1,21 м) и К-40 (1,86 м). Пласты от простого и до сложного строения, относительно выдержанные.

Угли пластов относятся к марке Г группы 1Г подгруппе 1ГВ. Основное направление использования углей - в энергетических целях.

Стадия метаморфизма углей I-II.

Горно-геологические условия освоения участка недр сложные. Все угольные пласты опасные по самовозгоранию, угольная пыль является взрывоопасной, углевмещающие породы по содержанию свободной двуокиси кремния относятся к силикозоопасным.

Метаноносность угольных пластов умеренная. На горизонте  $\pm 0$  м (абс.) газоносность составляет 10-18 куб.м/т с.б.м.; на горизонте -300 м (абс.) - 19-21 куб.м/т с.б.м.

Гидрогеологические условия освоения участка ожидаются простыми.

Геологический участок «Поле шахты Кыргайская», в состав которого входит Участок недр, разведан в 1984-1988 годах Левобережной ГРП Южно-Кузбасской ГРЭ ПГО «Запсибгеология». Геологическое строение и угленосность геологического участка «Поле шахты Кыргайская» изучены неравномерно: запасы угля до горизонта  $\pm 0$  м (абс.) детально разведаны и прошли Государственную экспертизу в ГКЗ РФ (протокол от 04.11.1992 № 99); запасы угля от горизонта  $\pm 0$  м (абс.) до горизонта -300 м (абс.) разведаны, подсчитаны, рассмотрены ГКЗ РФ (протокол от 04.11.1992 № 99), но не утверждались; запасы угля ниже горизонта -300 м (абс.) не подсчитывались. Участок недр Кыргайский Центральный располагается на средних горизонтах геологического участка «Поле шахты Кыргайская» от гор.  $\pm 0$  м (абс.) до -110 м (абс.). Однако при экспертизе запасов угля геологического участка «Поле шахты Кыргайская» (протокол ГКЗ РФ от 04.11.1992 № 99) запасы угля по пластам 38, 39, 39а, 40 были утверждены и учитывались Государственным балансом запасов полезных ископаемых по группе «Резерв подгруппы «а» для шахт».

При подсчете запасов угля в пределах геологического участка «Поле шахты Кыргайская» применены кондиции для условий подземной добычи, утвержденные ГКЗ СССР (протокол от 28.12.1989 № 2394-к).

Запасы каменного угля в границах участка недр Кыргайский Центральный утверждены ГКЗ Роснедр (протокол от 30.06.2017 № 5076) и по состоянию на 01.01.2022 на Государственном балансе запасов полезных ископаемых числятся в количестве 755 тыс. т по категориям А+В, в том числе по категории А - 633 тыс. т, категории В - 122 тыс. т; забалансовые запасы - 546 тыс. т технологической марки Г.

Участок недр разрабатывается подземным способом. Проектная документация «Технический проект «Разработка Красулинского каменноугольного месторождения. Отработка запасов пластов 38, 37 и 34 в границах участков недр «Красулинское каменноугольное месторождение», «Кыргайский Южный», «Кыргайский Центральный» и «Кыргайский Центральный 1» АО «ШТК». Дополнение № 2» (ООО «НПЦ «ВостНИИ»,

10



2022 г.) согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 17.03.2022 № 021/22-стп) на срок реализации проектных решений до 01.01.2048.

Добыча каменного угля с 01.01.2022 по 31.12.2022 составила 47 тыс. т.

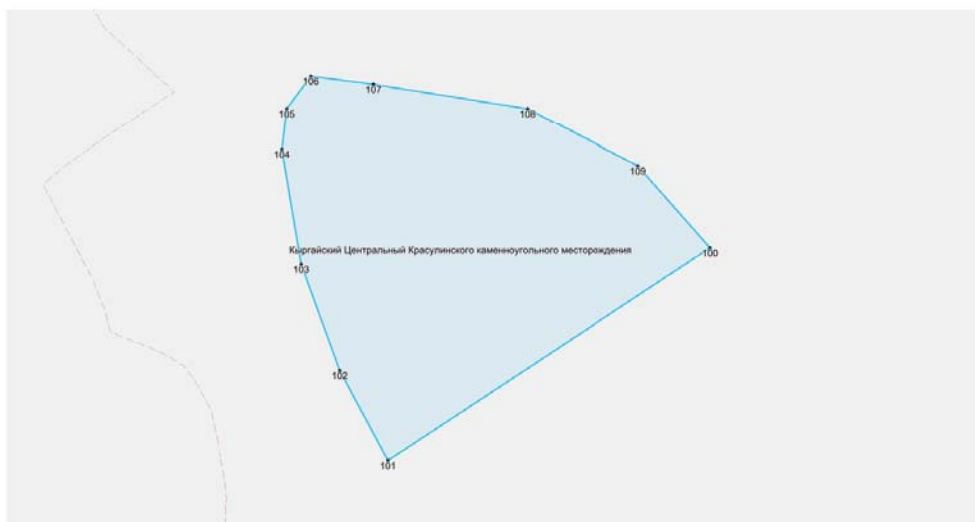
По состоянию на 01.01.2022 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Категории запасов		
			A+B+C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	Забалансовые
Кыргайская Центральная	уголь каменный	тыс. т	755	0	546



Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО  
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**



Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
100	54	8	16,213	87	3	14,624
101	54	7	50,212	87	2	07,622
102	54	8	01,212	87	1	57,622
103	54	8	14,213	87	1	49,621
104	54	8	28,213	87	1	45,621
105	54	8	33,213	87	1	46,621
106	54	8	37,213	87	1	51,621
107	54	8	36,213	87	2	04,621

12

108	54	8	33,213	87	2	36,623
109	54	8	26,213	87	2	59,624

Пространственные границы и статус участка недр в СК-42:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
100	54	8	14,000	87	3	16,000
101	54	7	48,000	87	2	09,000
102	54	7	59,000	87	1	59,000
103	54	8	12,000	87	1	51,000
104	54	8	26,000	87	1	47,000
105	54	8	31,000	87	1	48,000
106	54	8	35,000	87	1	53,000
107	54	8	34,000	87	2	06,000
108	54	8	31,000	87	2	38,000
109	54	8	24,000	87	3	01,000

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий.

Верхняя граница – горизонт + 0 м (абс.) – нижняя граница шахты «Кыргайская» (лицензия КЕМ 01893 ТЭ, недропользователь АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»).

Нижняя граница – почва пласта К-38.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 1,4 кв. км.

Иные графические приложения: карта выходов пластов угля под наносы, М 1:5000 – 1 чертеж, геологические разрезы по 5-6 и 6 р.л., М 1:2000 – 2 чертежа.



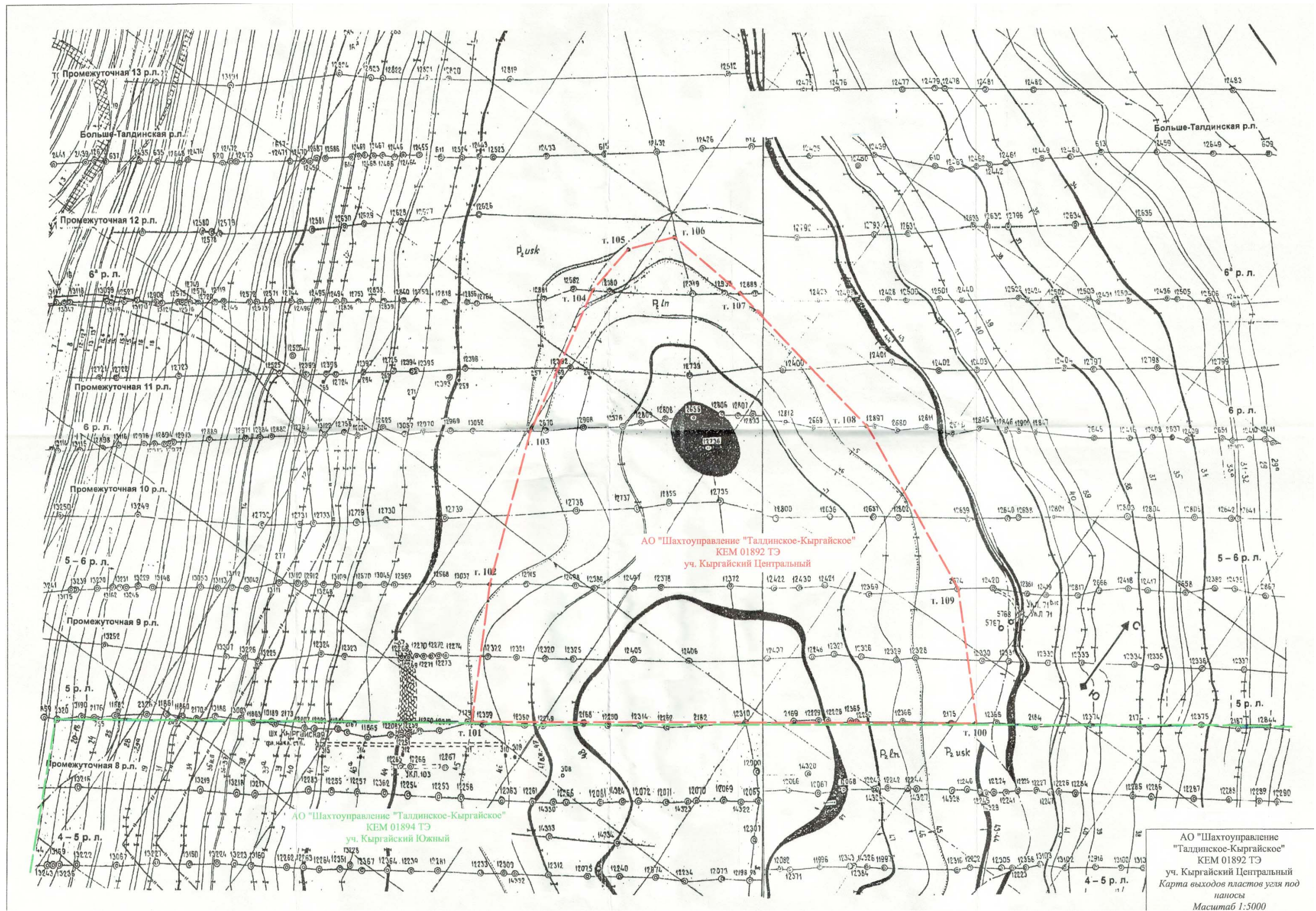


Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01892 ТЭ

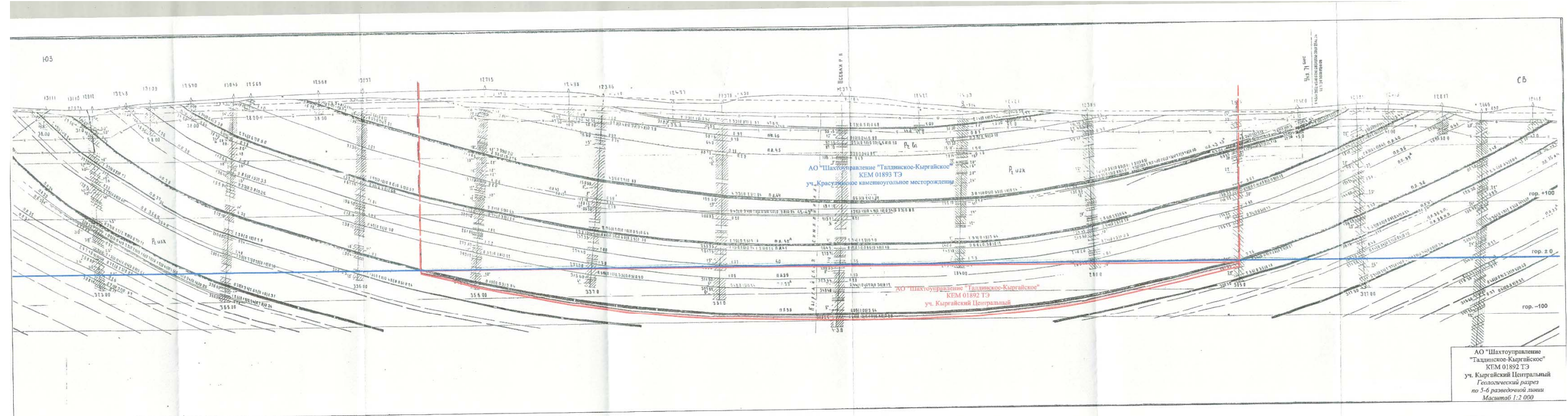
**СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР**

№	Пользователь недр	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата государственной регистрации лицензии	Основание предоставления права	Дата переоформления лицензии
1	АО "Шахтоуправление "Талдинское- Кыргайское"	КЕМ01746ТЭ	01.08.2013	По результатам аукциона	16.06.2015

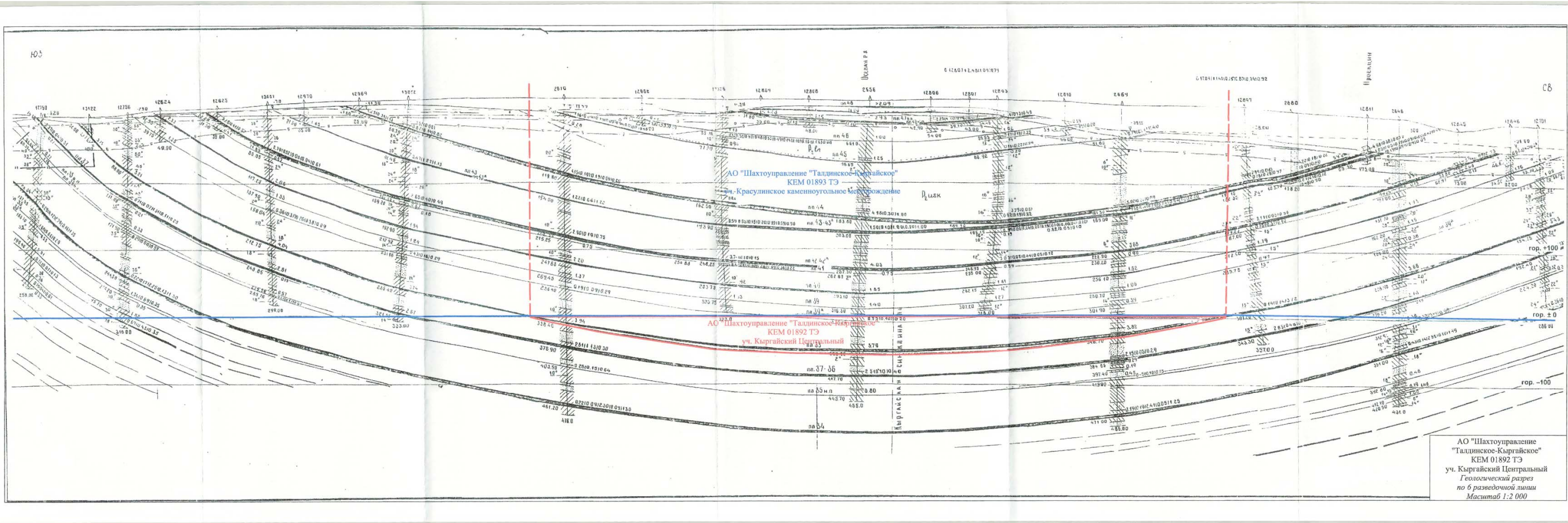














#### **Приложение №4.**

Лицензия на пользование недрами КЕМ 01893 ТЭ с приложениями



Приложение № 12 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ

**Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ**

На основании решения Департамента по недропользованию по Сибирскому ФО, оформленного протоколом Комиссии по принятию решений о внесении изменений в лицензии на пользование недрами от 09.02.2024 № СФО-16\_2024/КЕМ (И), внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами КЕМ 01893 ТЭ:

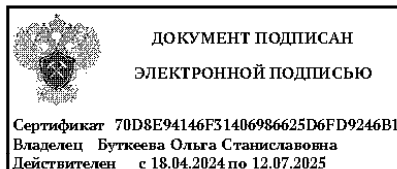
Привести содержание лицензии на пользование недрами в соответствие с требованиями Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Приложения ранее оформленные бланк, а также приложения, дополнения и изменения к лицензии КЕМ 01893 ТЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 01893 ТЭ.

01.07.2024

*дата государственной  
регистрации*

Заместитель начальника  
департамента - начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области



Буткеева Ольга  
Станиславовна

(XML ID e349e70a-be3a-4170-a7ff-3c9cb1b2848a)





Департамент по недропользованию по  
Сибирскому федеральному округу  
(Сибнедра)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

<u>КЕМ</u>	<u>01893</u>	<u>ТЭ</u>
<i>серия</i>	<i>номер</i>	<i>тип</i>

Выдана	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ- КЫРГАЙСКОЕ", ИНН 4223713620
--------	--

Вид пользования недрами	разведка и добыча полезных ископаемых
-------------------------	---------------------------------------

Наименование участка недр	Красулинское каменноугольное месторождение
---------------------------	--

Расположение участка недр	Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса
---------------------------	---

Срок окончания пользования участком недр	31.12.2039
---	------------

16.06.2015  
*дата государственной  
регистрации*

Заместитель начальника  
департамента - начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области

Гермаханов  
Асламбек  
Асхатович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»



Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**

**1. Общие сведения**

**1.1. Сведения о пользователе недр:**

**1.1.1. Наименование:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ-КЫРГАЙСКОЕ";

**1.1.2. ОГРН / ОГРНИП:** 1104223001960;

**1.1.3. ИНН:** 4223713620.

**1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами:**  
Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра).

**1.3. Вид пользования недрами:** разведка и добыча полезных ископаемых.

**Категория участка недр:** участок недр, не относящийся к участкам недр федерального значения и участкам недр местного значения.

**1.4. Основание предоставления права пользования участком недр:** В порядке переоформления (ст.17-1).

**Целевое назначение:** для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**1.5. Иные сведения:** Виды полезных ископаемых на участке недр: уголь каменный.

**2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ**

**2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование:** Красулинское каменноугольное месторождение.

**2.2. Участок недр имеет статус:** горный отвод.

**2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ** содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

**3. Срок действия лицензии на пользование недрами:** 31.12.2039.

**4. Обязательства по пользованию недрами**





**4.1.** Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

**4.1.1.** Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.2.** Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.3.** Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.3.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Красулинское месторождение – обязательство не установлено;

**4.1.3.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.4.** Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.4.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Красулинское месторождение – обязательство не установлено;

**4.1.4.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.5.** Срок утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.5.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Красулинское месторождение – обязательство не установлено;

**4.1.5.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**



4.2. Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.1. Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиск и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2. Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Красулинское месторождение – обязательство не установлено;

4.2.2.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.3. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.3.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Красулинское месторождение – обязательство не установлено;

4.2.3.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**

## 5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документацией на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

## 6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Обязательство по уплате регулярных платежей за пользование недрами не установлено.



**6.3.** Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

**7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, и проекта рекультивации земель**

**7.1.** Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**7.2.** Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых**

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации**

**9.1.** Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

**9.2.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы





в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

**9.3.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд отчет о результатах мониторинга состояния недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным.

**10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами**

**10.1.** Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

**10.2.** Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

**12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено**

**12.1.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

**12.1.1.** Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.2.** Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 – 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.3.** Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.4.** Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

**12.1.5.** Обязательств, предусмотренных пунктом 5.2 настоящих Условий пользования недрами.

7



**12.2.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

**12.3.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

### **13. Иные условия**

**13.1.** Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

**13.2.** При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики).



Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр:** Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса.

**Характеристика участка недр:**

По административному делению Участок недр находится на территории Прокопьевского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса. Населенных пунктов на территории участка нет; ближайшие крупные промышленные центры - города Новокузнецк и Прокопьевск находятся в 35-40 км к югу и юго-западу от участка; в непосредственной близости от участка расположены с. Большая Талда и д. Малая Талда, села Красулино и Терентьевское. В 5 км к юго-западу от участка проходит железнодорожная линия Артышта - Томусинская ОАО «РЖД», вдоль восточной границы участка недр (по пойме р. Кыргай) - железная и автомобильная дороги до погрузочной станции шахты «Кыргайская».

Район интенсивно осваивается угледобывающей промышленностью. Участок недр имеет общие границы с участком Кыргайский Южный (КЕМ 01894 ТЭ - пользователь недр АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»).

На Участке недр особо охраняемые природные территории, земельные участки запрещенного или ограниченного землепользования, действующие горные и геологические отводы отсутствуют.

Участок недр находится в пределах Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Поле шахты «Кыргайская», выделенного из состава геологических участков Кыргайские 1-2, Кыргайские 4-5 и Северного Кыргайского.

По сложности геологического строения участок недр в соответствии с Классификацией запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых относится ко второй (сложной) группе.

В структурном плане участок недр приурочен к Кыргайской брахисинклинали асимметрического строения (с пологим восточным крылом и крутым западным) и углами падения пород в замковой части 5-10°, на крыльях складки и выходах угольных пластов под наносы - до 40-80°. Шарнир складки погружается на северо-запад под углами от 5-8° до 40°. На юго-восточном крыле брахисинклинальной складки на горизонтах +180-120 м (абс.) выявлены разрывные нарушения по пластам 44, 43 и 43а с амплитудой смещения до 10 м.

Угленосные отложения участка относятся к ускатской свите ильинской подсерии кольчугинской серии осадков Кузнецкого бассейна и содержат 38 рабочих угольных пластов. По составу вмещающие отложения представлены

9





переслаиванием песчаников (24%) и алевролитов (62%) с многочисленными пластами и пропластками угля. Редко встречаются аргиллиты и углистые аргиллиты. Рабочая угленосность свиты колеблется от 4,5 до 5,3%.

Продуктивные отложения перекрыты четвертичными образованиями, представленными суглинками, реже глинами и иловатыми суглинками, мощностью от 1-10 до 45-50 м. В приповерхностной части развита кора выветривания мощностью до 30-80 М.

В разрезе угольной толщи с глубиной выделяются две газовые зоны: зона газового выветривания и зона метановых газов. В пределах шахтного поля дегазированными на всю глубину залегания являются пласты 48, 47, 46, 45 и 44.

Угли участка относятся к технологическим маркам Д, ДГ, Г, ГЖО и ГЖ.

Угольные пласты являются опасными по проявлению внезапных выбросов с глубины 420 м от дневной поверхности, а с глубины 200 м - прогнозируются как удароопасные. Угли всех пластов являются опасными по взрываемости угольной пыли, углевмещающие породы силикозоопасные, угольные пласты склонны к самовозгоранию.

Детальная разведка в границах участка была проведена в период 1984-1988 годов силами Левобережной ГРП Южно-Кузбасской ГРЭ, по результатам которой были подсчитаны и утверждены ГКЗ Минэкологии России запасы угля до гор. +0 м (абс.) по пластам с 47 по 1 (протокол от 04.11.1992 № 99). Подсчет запасов был выполнен по постоянным кондициям, утверждённым протоколом ГКЗ от 28.12.1989 № 2394-к.

Запасы угля утверждены ГКЗ Минэкологии (протокол от 04.11.1992 № 99), ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 11.04.2005 № 867), ГКЗ Роснедр (протокол от 30.06.2017 № 5076). Угли технологических марок ДГ, Г, ГЖО, ГЖ.

Участок недр разрабатывается подземным способом. Проектная документация «Технический проект «Разработка Красулинского каменноугольного месторождения. Отработка запасов пластов 38, 37 и 34 в границах участков недр «Красулинское каменноугольное месторождение», «Кыргайский Южный», «Кыргайский Центральный» и «Кыргайский Центральный 1» АО «ШТК». Дополнение № 3» (АО «НЦ ВостНИИ», 2023) согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 25.07.2023 № 207/23-стп) на срок реализации проектных решений до 01.01.2048.

Добыча каменного угля в период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составила 656 тыс. т.

По состоянию на 01.01.2024 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Категории запасов		
			A+B+C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	Забалансовые
Кыргайская (гор. 0)	уголь каменный	тыс. т	162532	0	16860

10

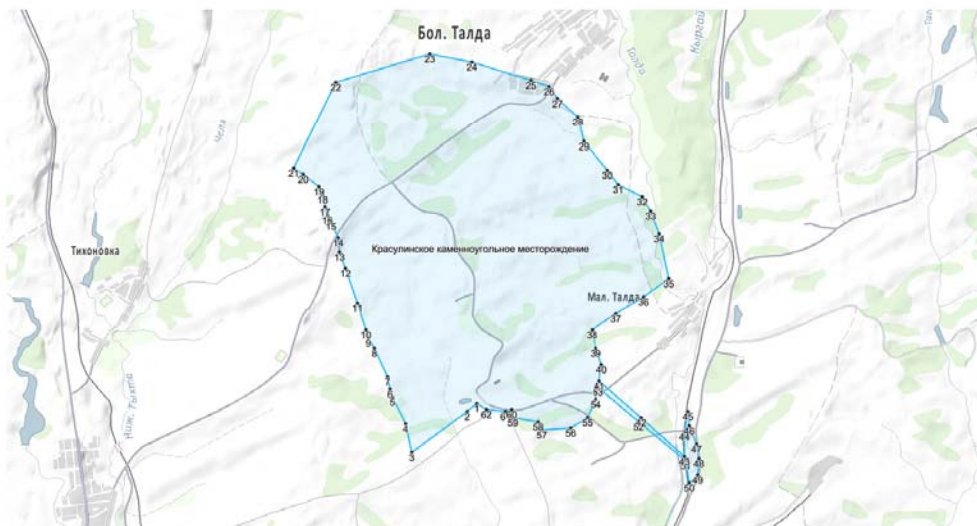


(Красулинское месторождение)					
---------------------------------	--	--	--	--	--



Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО  
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**



Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	54	6	55,211	87	2	20,624
2	54	6	51,211	87	2	12,623
3	54	6	31,210	87	1	26,622
4	54	6	45,210	87	1	21,622
5	54	6	58,211	87	1	10,621
6	54	7	02,211	87	1	08,621
7	54	7	08,211	87	1	06,621
8	54	7	22,211	87	0	55,620

12





9	54	7	27,211	87	0	50,620
10	54	7	31,211	87	0	48,620
11	54	7	44,211	87	0	41,619
12	54	8	01,212	87	0	31,618
13	54	8	09,212	87	0	26,618
14	54	8	16,212	87	0	25,618
15	54	8	24,212	87	0	19,618
16	54	8	27,212	87	0	16,617
17	54	8	31,212	87	0	14,617
18	54	8	37,213	87	0	12,617
19	54	8	41,213	87	0	09,617
20	54	8	47,213	86	59	56,616
21	54	8	50,213	86	59	48,616
22	54	9	32,214	87	0	23,617
23	54	9	46,215	87	1	41,619
24	54	9	42,215	87	2	16,621
25	54	9	33,215	87	3	05,623
26	54	9	30,215	87	3	20,623
27	54	9	24,215	87	3	27,624
28	54	9	15,215	87	3	44,624
29	54	9	03,214	87	3	49,625

13



30	54	8	49,214	87	4	09,626
31	54	8	42,214	87	4	18,626
32	54	8	36,214	87	4	38,627
33	54	8	29,214	87	4	45,627
34	54	8	18,214	87	4	52,628
35	54	7	56,213	87	5	00,629
36	54	7	47,213	87	4	39,628
37	54	7	39,213	87	4	16,627
38	54	7	31,212	87	3	56,627
39	54	7	22,212	87	3	59,627
40	54	7	14,212	87	4	04,627
41	54	7	06,212	87	4	02,627
42	54	6	48,212	87	4	37,629
43	54	6	29,211	87	5	13,630
44	54	6	41,212	87	5	13,630
45	54	6	51,212	87	5	16,630
46	54	6	44,212	87	5	17,630
47	54	6	35,211	87	5	23,631
48	54	6	28,211	87	5	25,631
49	54	6	20,211	87	5	24,631
50	54	6	16,211	87	5	17,631

14



51	54	6	27,211	87	5	14,630
52	54	6	46,211	87	4	35,629
53	54	7	03,212	87	4	01,627
54	54	6	57,212	87	3	59,627
55	54	6	48,211	87	3	52,627
56	54	6	43,211	87	3	38,627
57	54	6	42,211	87	3	14,626
58	54	6	46,211	87	3	11,626
59	54	6	48,211	87	2	50,625
60	54	6	52,211	87	2	49,625
61	54	6	51,211	87	2	44,625
62	54	6	52,211	87	2	28,624

Пространственные границы и статус участка недр в СК-42:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	54	6	53,000	87	2	22,000
2	54	6	49,000	87	2	14,000
3	54	6	29,000	87	1	28,000
4	54	6	43,000	87	1	23,000
5	54	6	56,000	87	1	12,000
6	54	7	00,000	87	1	10,000



7	54	7	06,000	87	1	08,000
8	54	7	20,000	87	0	57,000
9	54	7	25,000	87	0	52,000
10	54	7	29,000	87	0	50,000
11	54	7	42,000	87	0	43,000
12	54	7	59,000	87	0	33,000
13	54	8	07,000	87	0	28,000
14	54	8	14,000	87	0	27,000
15	54	8	22,000	87	0	21,000
16	54	8	25,000	87	0	18,000
17	54	8	29,000	87	0	16,000
18	54	8	35,000	87	0	14,000
19	54	8	39,000	87	0	11,000
20	54	8	45,000	86	59	58,000
21	54	8	48,000	86	59	50,000
22	54	9	30,000	87	0	25,000
23	54	9	44,000	87	1	43,000
24	54	9	40,000	87	2	18,000
25	54	9	31,000	87	3	07,000
26	54	9	28,000	87	3	22,000
27	54	9	22,000	87	3	29,000

16



28	54	9	13,000	87	3	46,000
29	54	9	01,000	87	3	51,000
30	54	8	47,000	87	4	11,000
31	54	8	40,000	87	4	20,000
32	54	8	34,000	87	4	40,000
33	54	8	27,000	87	4	47,000
34	54	8	16,000	87	4	54,000
35	54	7	54,000	87	5	02,000
36	54	7	45,000	87	4	41,000
37	54	7	37,000	87	4	18,000
38	54	7	29,000	87	3	58,000
39	54	7	20,000	87	4	01,000
40	54	7	12,000	87	4	06,000
41	54	7	04,000	87	4	04,000
42	54	6	46,000	87	4	39,000
43	54	6	27,000	87	5	15,000
44	54	6	39,000	87	5	15,000
45	54	6	49,000	87	5	18,000
46	54	6	42,000	87	5	19,000
47	54	6	33,000	87	5	25,000
48	54	6	26,000	87	5	27,000

17



49	54	6	18,000	87	5	26,000
50	54	6	14,000	87	5	19,000
51	54	6	25,000	87	5	16,000
52	54	6	44,000	87	4	37,000
53	54	7	01,000	87	4	03,000
54	54	6	55,000	87	4	01,000
55	54	6	46,000	87	3	54,000
56	54	6	41,000	87	3	40,000
57	54	6	40,000	87	3	16,000
58	54	6	44,000	87	3	13,000
59	54	6	46,000	87	2	52,000
60	54	6	50,000	87	2	51,000
61	54	6	49,000	87	2	46,000
62	54	6	50,000	87	2	30,000

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий.

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница – горизонт  $\pm 0$  м (абс.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 21,8 кв. км.

Границы участка недр ограничены следующими линиями:

- на севере - нарушение Д-Д;
- на востоке (с севера на юг) - выход под наносы пласта Кыргайского-1, Иганинский взброс и выход пласта Кыргайский-1 до 3 р.л.;





- на юге (ниже пласта Кыргайский-42) - наклонная плоскость по целику под промплощадку и главные стволы шахты по пласту Кыргайскому-42 (район 3 р.л.) и выше - выход пласта Кыргайский-42а под наносы;

- на западе - ось Анисимовской синклинали - нижняя граница - горизонт  $\pm 0$  м (абс.) с выделением коридора под конвейерный квершлаг и наклонный ствол.

Название чертежа	Масштаб	Кол-во чертежей
Геологическая карта Красулинского месторождения	1:25000	1
Геологические разрезы по 3, 8, Больше-Талдинской разведочным линиям	1:2000	3

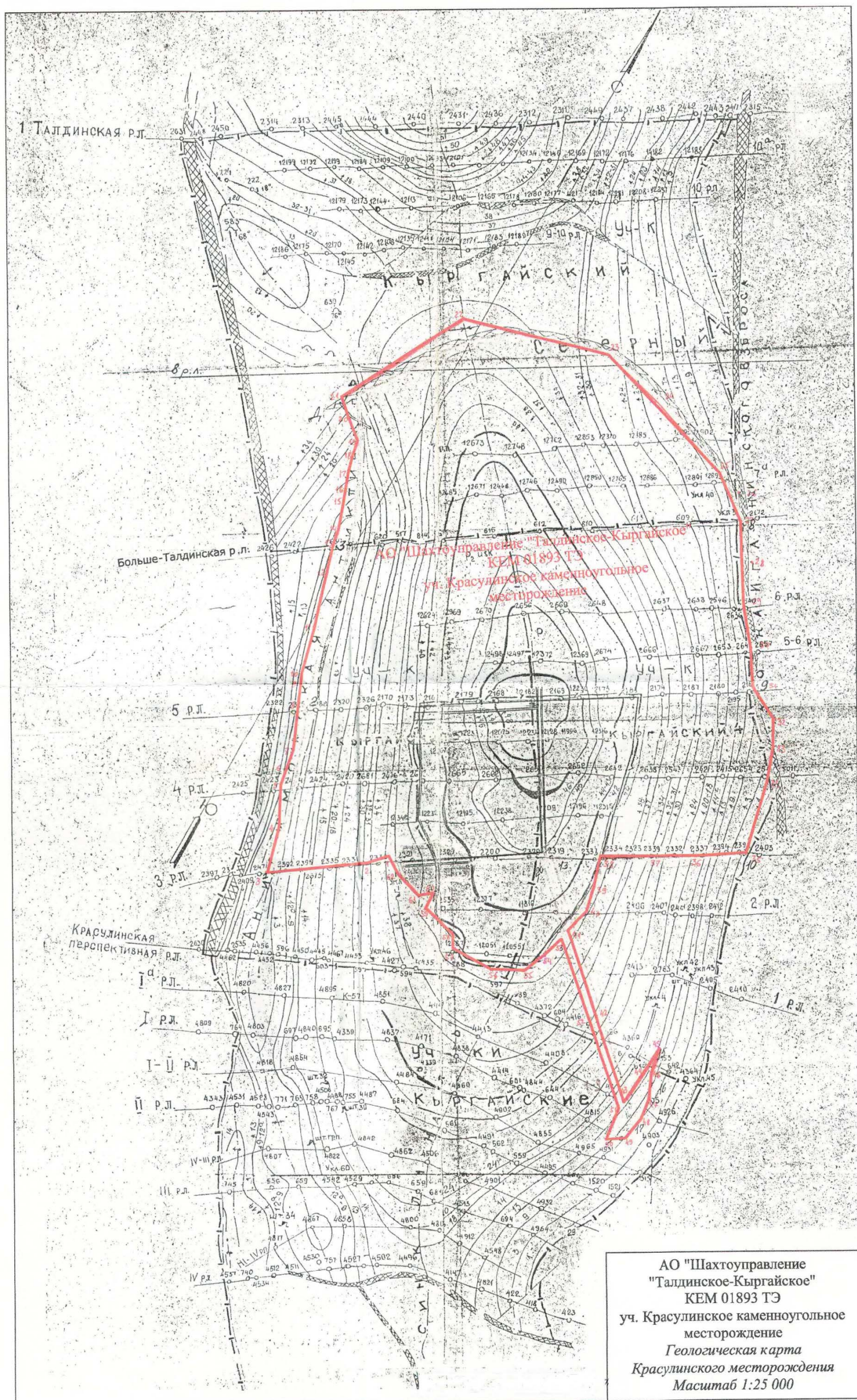


Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01893 ТЭ

**СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР**

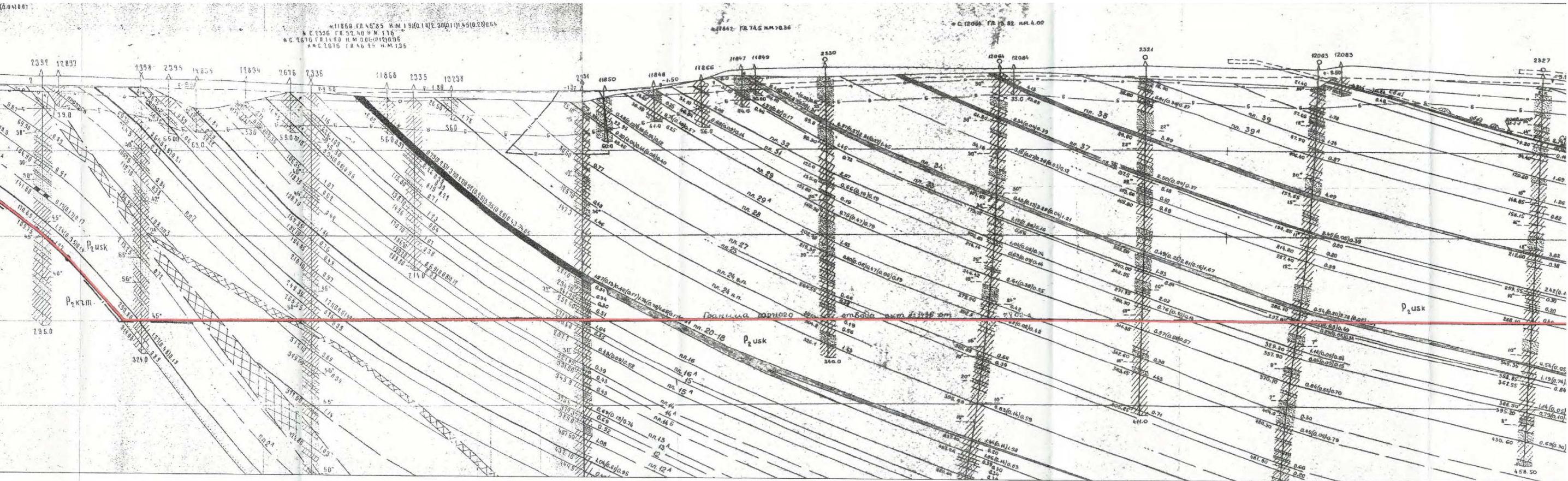
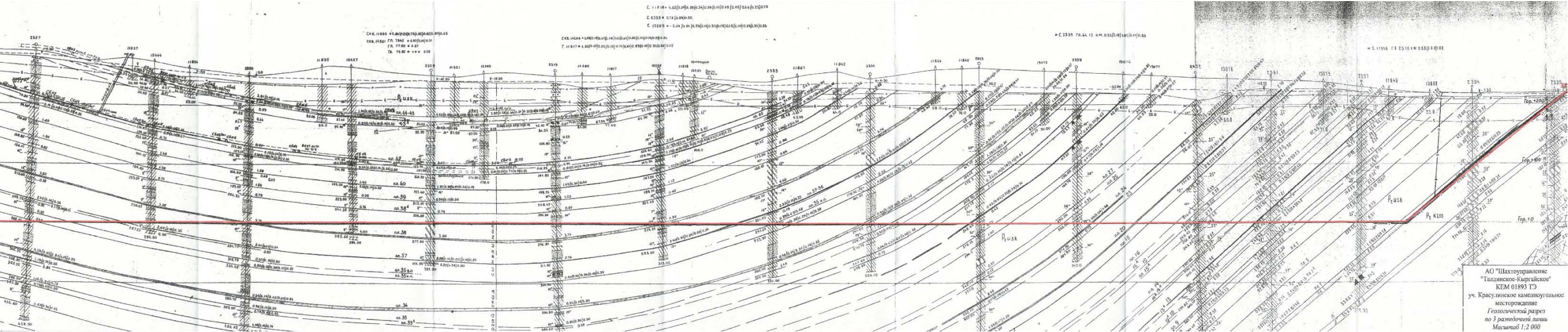
№	Пользователь недр	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата государственной регистрации лицензии	Основание предоставления права	Дата переоформления лицензии
1	АООТ "Шахта Кыргайская"	КЕМ00040ТЭ	29.10.1993	П.19 "Положения о порядке лицензирования"	06.08.2003
2	ООО "Шахта Кыргайская"	КЕМ11619ТЭ	06.08.2003	В порядке переоформления (ст.17-1)	01.12.2010
3	ЗАО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"	КЕМ15046ТЭ	01.12.2010	В порядке переоформления (ст.17-1)	16.06.2015



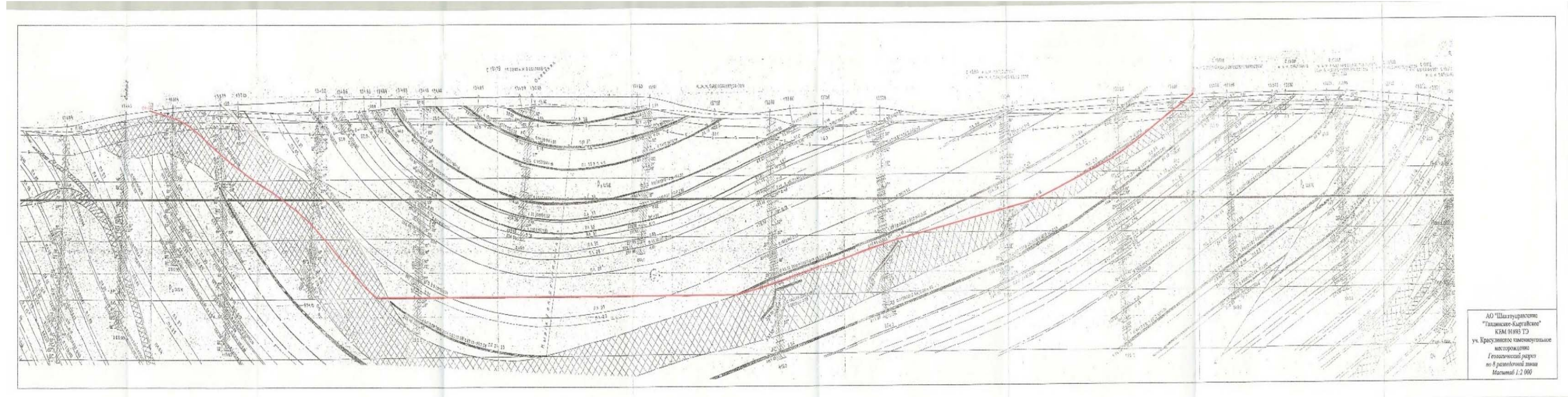




27075-НЦ-ПЗ1.3.1

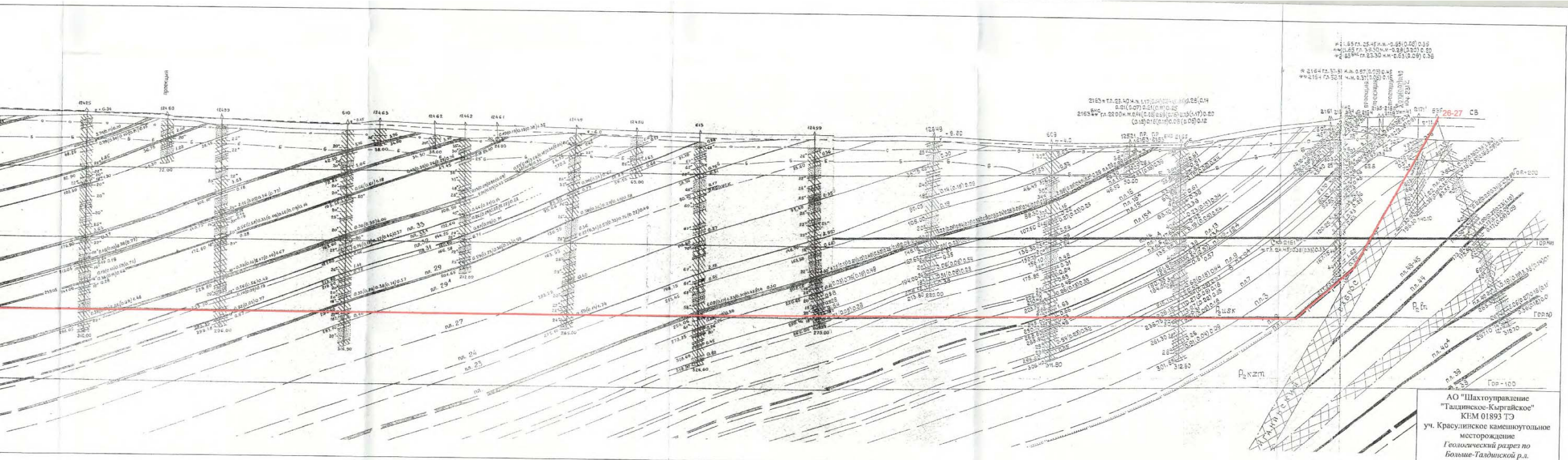
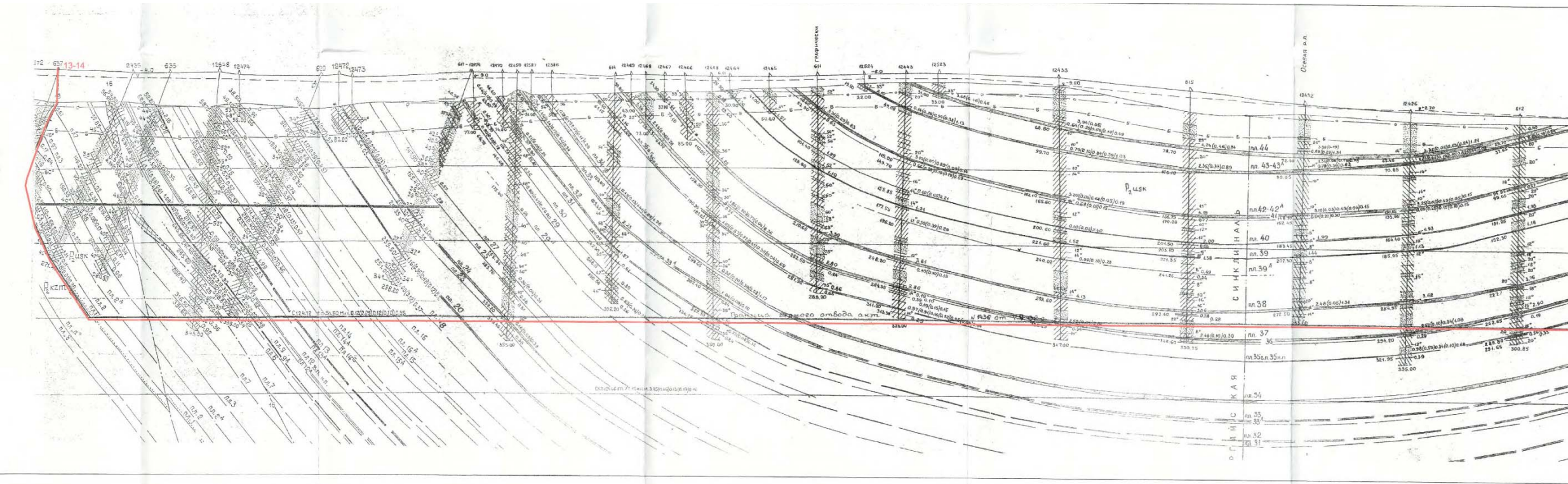








27075-НЦ-ПЗ1.3.1





### **Приложение №5.**

Лицензия на пользование недрами КЕМ 01894 ТЭ с приложениями





Приложение № 12 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ

**Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ**

На основании решения Департамента по недропользованию по Сибирскому ФО, оформленного протоколом Комиссии по принятию решений о внесении изменений в лицензии на пользование недрами от 16.08.2024 № СФО-138\_2024/КЕМ (И), внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами КЕМ 01894 ТЭ:

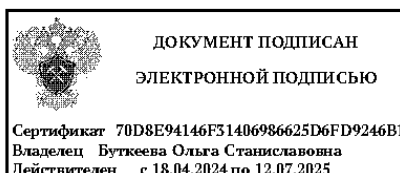
Привести содержание лицензии на пользование недрами в соответствие с требованиями Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Приложения ранее оформленные бланк, а также приложения, дополнения и изменения к лицензии КЕМ 01894 ТЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 01894 ТЭ.

14.10.2024

дата государственной  
регистрации

Заместитель начальника  
департамента - начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области



Буткеева Ольга  
Станиславовна

(XML ID e7df03e1-e28e-4760-ba0d-38f594d28da9)





Департамент по недропользованию по  
Сибирскому федеральному округу  
(Сибнедра)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

КЕМ	01894	ТЭ
<i>серия</i>	<i>номер</i>	<i>тип</i>

Выдана	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ- КЫРГАЙСКОЕ", ИНН 4223713620
--------	--

Вид пользования недрами	разведка и добыча полезных ископаемых
-------------------------	---------------------------------------

Наименование участка недр	Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения
---------------------------	--

Расположение участка недр	Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса
---------------------------	---

Срок окончания пользования участком недр	31.12.2047
---	------------

16.06.2015  
*дата государственной  
регистрации*

Заместитель начальника  
департамента - начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области

Гермаханов  
Асламбек  
Асхатович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»



Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**

**1. Общие сведения**

**1.1. Сведения о пользователе недр:**

**1.1.1. Наименование:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ-КЫРГАЙСКОЕ";

**1.1.2. ОГРН / ОГРНИП:** 1104223001960;

**1.1.3. ИНН:** 4223713620.

**1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами:**  
Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра).

**1.3. Вид пользования недрами:** разведка и добыча полезных ископаемых.

**Категория участка недр:** участок недр, не относящийся к участкам недр федерального значения и участкам недр местного значения.

**1.4. Основание предоставления права пользования участком недр:** В порядке переоформления (ст.17-1).

**Целевое назначение:** для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**1.5. Иные сведения:** Виды полезных ископаемых на участке недр: уголь каменный.

**2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ**

**2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование:** Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения.

**2.2. Участок недр имеет статус:** горный отвод.

**2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ** содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

**3. Срок действия лицензии на пользование недрами:** 31.12.2047.

**4. Обязательства по пользованию недрами**





**4.1.** Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

**4.1.1.** Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.2.** Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

**4.1.3.** Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.3.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Южный – обязательство не установлено;

**4.1.3.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.4.** Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.4.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Южный – обязательство не установлено;

**4.1.4.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.1.5.** Срок утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.5.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Южный – обязательство не установлено;

**4.1.5.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**



4.2. Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.1. Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиск и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2. Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Южный – обязательство не установлено;

4.2.2.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.3. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.3.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Южный – обязательство не установлено;

4.2.3.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**

## 5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документацией на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

## 6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Обязательство по уплате регулярных платежей за пользование недрами не установлено.



**6.3.** Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

**7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр, и проекта рекультивации земель**

**7.1.** Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**7.2.** Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых**

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации**

**9.1.** Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

**9.2.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы





в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

**9.3.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд отчет о результатах мониторинга состояния недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным.

**10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами**

**10.1.** Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

**10.2.** Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

**12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено**

**12.1.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

**12.1.1.** Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.2.** Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 – 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.3.** Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.4.** Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

**12.1.5.** Обязательств, предусмотренных пунктами 5.2 настоящих Условий пользования недрами.



**12.2.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

**12.3.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

### **13. Иные условия**

**13.1.** Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

**13.2.** При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики).



Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр:** Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса.

**Характеристика участка недр:**

Участок недр Кыргайский Южный (далее - Участок недр) по административному делению находится на территории Прокопьевского муниципального округа Кемеровской области. Населенных пунктов на территории участка нет: ближайшие крупные промышленные центры - города Новокузнецк и Прокопьевск находятся в 35-40 км к югу и юго-западу от участка; в непосредственной близости от участка расположены с. Большая Талда и д. Малая Талда, села Красулино и Терентьевское. В 5 км к юго-западу от участка проходит железнодорожная линия Артышта-Томусинская ОАО «РЖД», вдоль восточной границы участка недр (по пойме р. Кыргай) - железная и автомобильная дороги до погрузочной станции шахты «Кыргайская».

Район интенсивно осваивается угледобывающей промышленностью. Участок недр имеет общие границы с действующей шахтой «Кыргайская». В непосредственной близости от участка находятся другие действующие угледобывающие предприятия: на севере - «Поле шахты Талдинская» (пользователь недр АО «Салек», лицензия КЕМ 13735 ТЭ); на востоке, северо-востоке участки «Талдинский Западный-1», «Талдинский Западный-2», «Талдинский Западный 3» и «Заречный» (пользователь недр АО «СУЭК-Кузбасс, лицензии КЕМ 01337 ТЭ, КЕМ 01338 ТЭ, КЕМ 01341 ТЭ и КЕМ 01343 ТЭ соответственно), «Талдинский Южный 1» и Поле шахты Талдинская Южная (пользователь недр АО «Шахтоуправление «Талдинское-Южное», лицензии КЕМ 01890 ТЭ и КЕМ 01891 ТЭ); на северо-западе - участки «Шахта № 7» и «Поле шахты Котинская» (пользователь недр АО «СУЭК-Кузбасс», лицензии КЕМ 01342 ТЭ и КЕМ 01339 ТЭ соответственно) и другие.

Участок недр находится в пределах Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Поле шахты «Кыргайская», выделенного из состава геологических участков Кыргайский 1-2, Кыргайский 4-5 и Северного Кыргайского.

По сложности геологического строения участок Кыргайский Южный в соответствии с Классификацией запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых относится ко второй (сложной) группе.

В геолого-структурном плане участок недр приурочен к южной и центральной частям Кыргайской брахисинклинали, ограниченной с северо-





востока Иганинским взбросом, с юго-запада - Соколовским (Журинским) взбросом. Кыргайская брахисинклиналь асимметрического строения (с пологим восточным крылом и крутым западным) и углами падения пород в замковой части 5-10°, на крыльях и выходах угольных пластов под наносы - до 40-80°. Шарнир складки погружается на северо-запад под углами от 5-8 до 40°.

Угленосные отложения участка Кыргайский Южный относятся к ускатской свите ильинской подсерии кольчугинской серии осадков Кузнецкого бассейна. По составу вмещающие отложения представлены переслаиванием песчаников (24 %) и алевролитов (62 %) с многочисленными пластами и пропластками угля. Редко в кровле или почве угольных пластов встречаются аргиллиты и углистые аргиллиты. Рабочая угленосность свиты колеблется от 4,5 до 5,3 %. Продуктивные отложения участка недр перекрыты сплошным чехлом рыхлых четвертичных образований мощностью от 1-10 м до 45-50 м. Представлены рыхлые образования суглинками, реже глинами и иловатыми суглинками.

Угли пластов Кыргайские с 41 по 16а и 13а относятся к марке Г, пластов Кыргайские с 15а по 14б и 13-13а-к марке ГЖО, пластов Кыргайские с 13 по 9 - к марке ГЖ.

Основное направление использования углей пластов Кыргайские с 41 по 16а - в энергетических целях (для слоевого и пылеугольного сжигания); пластов Кыргайские с 15а по 9 - в коксохимической промышленности.

Угли всех пластов пылеопасные по взрываемости угольной пыли, склонны к самовозгоранию, вмещающие породы силикозоопасные.

Геологический участок «Поле шахты «Кыргайская» изучен неравномерно. Запасы угля до гор.  $\pm 0$  м (абс.) детально разведаны и прошли государственную экспертизу в ГКЗ Минэкологии РФ (протокол от 04.11.1992 № 99); запасы угля от гор.  $\pm 0$  м (абс.) до гор. -300 м (абс.) разведаны предварительно и подсчитаны без проведения государственной экспертизы. Ниже гор. -300 м (абс.) запасы угля не оценивались, угленосные отложения здесь охарактеризованы единичными скважинами и по степени изученности соответствуют прогнозным ресурсам категории Р<sub>1</sub>.

Запасы угля утверждены ТКЗ (протокол от 11.12.2008 № 953-оп), ГКЗ Роснедр (протокол от 30.06.2017 № 5076).

Участок недр отрабатывается подземным способом. Проектная документация «Технический проект «Разработка Красулинского каменноугольного месторождения. Оработка запасов пластов 38, 37 и 34 в границах участков недр «Красулинское каменноугольное месторождение», «Кыргайский Южный», Кыргайский Центральный» и «Кыргайский Центральный 1» АО «ШТК». Дополнение № 3» (АО «НЦ ВостНИИ», 2023) согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 25.07.2023 № 207/23-стп) на срок до 01.01.2048.



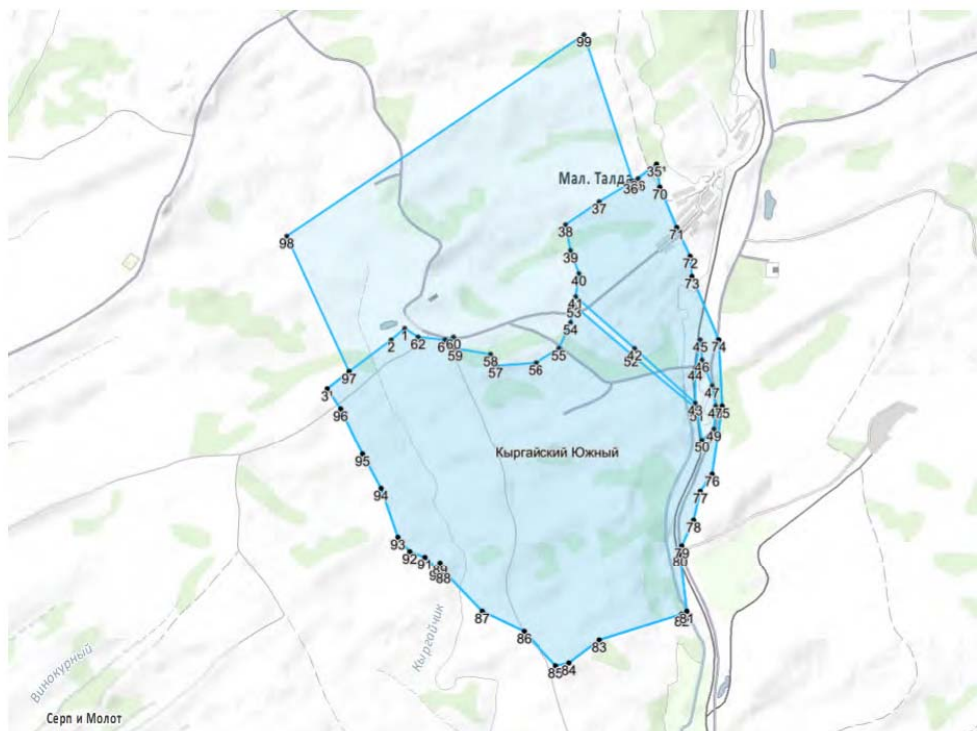
По состоянию на 01.01.2024 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Категории запасов		
			A+B+C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	Забалансовые
<b>Кыргайский Южный</b>	<b>уголь каменный</b>	<b>тыс. т</b>	<b>359320</b>	<b>0</b>	<b>1734</b>



Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО  
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**



Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
35 <sup>1</sup>	54	7	52,213	87	4	50,628
70	54	7	44,213	87	4	52,628
71	54	7	30,213	87	5	02,629
72	54	7	20,212	87	5	10,629
73	54	7	13,212	87	5	11,630

12





74	54	6	51,212	87	5	27,631
75	54	6	28,211	87	5	29,631
76	54	6	04,211	87	5	23,631
77	54	5	58,211	87	5	16,631
78	54	5	48,210	87	5	12,631
79	54	5	39,210	87	5	05,631
80	54	5	36,210	87	5	04,631
81	54	5	16,210	87	5	08,631
82	54	5	15,210	87	5	05,631
83	54	5	06,209	87	4	16,630
84	54	4	58,209	87	3	58,629
85	54	4	57,209	87	3	50,629
86	54	5	09,209	87	3	31,628
87	54	5	16,209	87	3	06,627
88	54	5	30,209	87	2	43,626
89	54	5	33,209	87	2	41,626
90	54	5	31,209	87	2	39,626
91	54	5	35,209	87	2	32,625
92	54	5	37,209	87	2	23,625
93	54	5	42,209	87	2	16,625
94	54	5	59,209	87	2	06,624

13



95	54	6	11,210	87	1	55,623
96	54	6	27,210	87	1	42,623
31	54	6	34,210	87	1	34,622
97	54	6	40,210	87	1	47,623
98	54	7	27,211	87	1	10,620
99	54	8	37,214	87	4	07,626
36 <sup>1</sup>	54	7	46,213	87	4	36,628

Пространственные границы и статус участка недр в СК-42:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
35 <sup>1</sup>	54	7	50,000	87	4	52,000
70	54	7	42,000	87	4	54,000
71	54	7	28,000	87	5	04,000
72	54	7	18,000	87	5	12,000
73	54	7	11,000	87	5	13,000
74	54	6	49,000	87	5	29,000
75	54	6	26,000	87	5	31,000
76	54	6	02,000	87	5	25,000
77	54	5	56,000	87	5	18,000
78	54	5	46,000	87	5	14,000
79	54	5	37,000	87	5	07,000



80	54	5	34,000	87	5	06,000
81	54	5	14,000	87	5	10,000
82	54	5	13,001	87	5	07,000
83	54	5	04,000	87	4	18,000
84	54	4	56,000	87	3	60,000
85	54	4	55,000	87	3	52,000
86	54	5	07,000	87	3	33,000
87	54	5	14,000	87	3	08,000
88	54	5	28,000	87	2	45,000
89	54	5	31,000	87	2	43,000
90	54	5	29,000	87	2	41,000
91	54	5	33,000	87	2	34,000
92	54	5	35,000	87	2	25,000
93	54	5	40,000	87	2	18,000
94	54	5	57,000	87	2	08,000
95	54	6	09,000	87	1	57,000
96	54	6	25,000	87	1	44,000
31	54	6	32,000	87	1	36,000
97	54	6	38,000	87	1	49,000
98	54	7	25,000	87	1	12,000
99	54	8	35,000	87	4	09,000





36 <sup>1</sup>	54	7	44,000	87	4	38,000
-----------------	----	---	--------	----	---	--------

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий.

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков, общая с горным отводом шахты «Кыргайская»: по почве пласта К-42 от выхода под наносы до 3 разведочной линии, далее – вертикальная плоскость по 3 разведочной линии, далее – горизонт  $\pm 0$  м (абс.); нижняя граница целика под главные стволы и погрузочную площадку шахты «Кыргайская».

Нижняя граница – почва пласта К-9 до его замыкания в ядре Кыргайской брахисинклинали – максимально до горизонта -600 м (абс.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 19.91 кв. км.

Граница участка недр общая с горным отводом шахты «Кыргайская» на дневной поверхности (ГСК-2011):

№	Северная широта	Восточная долгота
35 <sup>1</sup>	54° 7' 52,213"	87° 4' 50,628"
36	54° 7' 47,213"	87° 4' 39,628"
36 <sup>1</sup>	54° 7' 46,213"	87° 4' 36,628"
37	54° 7' 39,213"	87° 4' 16,627"
38	54° 7' 31,212"	87° 3' 56,627"
39	54° 7' 22,212"	87° 3' 59,627"
40	54° 7' 14,212"	87° 4' 4,627"
41	54° 7' 6,212"	87° 4' 2,627"
42	54° 6' 48,212"	87° 4' 37,629"
43	54° 6' 29,211"	87° 5' 13,63"



44	54° 6' 41,212"	87° 5' 13,63"
45	54° 6' 51,212"	87° 5' 16,63"
46	54° 6' 44,212"	87° 5' 17,63"
47	54° 6' 35,211"	87° 5' 23,631"
48	54° 6' 28,211"	87° 5' 25,631"
49	54° 6' 20,211"	87° 5' 24,631"
50	54° 6' 16,211"	87° 5' 17,631"
51	54° 6' 27,211"	87° 5' 14,63"
52	54° 6' 46,211"	87° 4' 35,629"
53	54° 7' 3,212"	87° 4' 1,627"
54	54° 6' 57,212"	87° 3' 59,627"
55	54° 6' 48,211"	87° 3' 52,627"
56	54° 6' 43,211"	87° 3' 38,627"
57	54° 6' 42,211"	87° 3' 14,626"
58	54° 6' 46,211"	87° 3' 11,626"
59	54° 6' 48,211"	87° 2' 50,625"
60	54° 6' 52,211"	87° 2' 49,625"
61	54° 6' 51,211"	87° 2' 44,625"
62	54° 6' 52,211"	87° 2' 28,624"
1	54° 6' 55,211"	87° 2' 20,624"
2	54° 6' 51,211"	87° 2' 12,623"



97	54° 6' 40,21"	87° 1' 47,623"
3 <sup>1</sup>	54° 6' 34,21"	87° 1' 34,622"

Участок недр ограничен:

- на северо-востоке-востоке - нарушением 13 и выходом пласта Кыргайский-9 (К-9) под наносы;
- на юго-востоке - нарушением 7 и IV разведочной линией (вертикальная плоскость);
- на юго-западе - 5 разведочной линией (вертикальная плоскость).

Иные графические приложения:

Название чертежа	Масштаб	Кол-во чертежей
Карта выходов пластов угля под наносы	1:10000	1
Геологические разрезы по I-II, III, IV, 5 разведочным линиям	1:2000	4





Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 01894 ТЭ

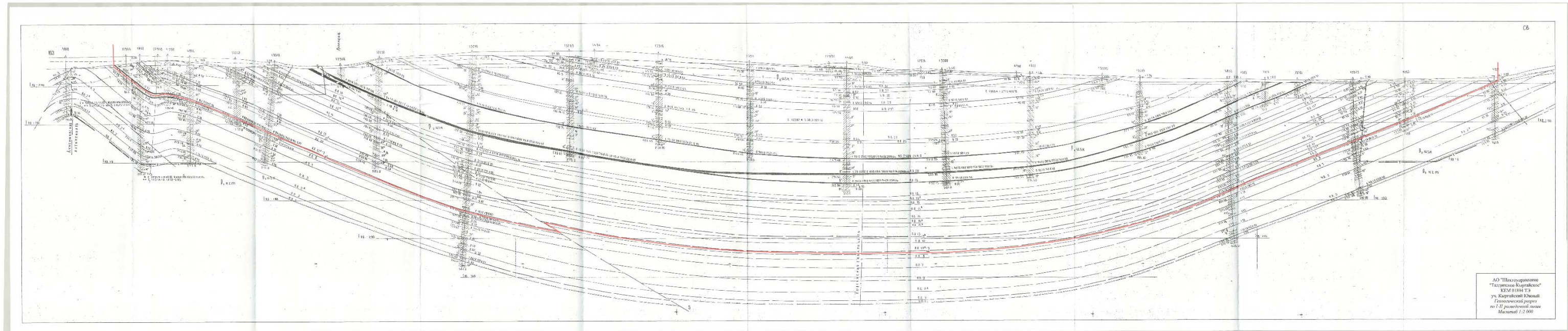
**СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР**

№	Пользователь недр	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата государственной регистрации лицензии	Основание предоставления права	Дата переоформления лицензии
1	ООО "Шахта Кыргайская"	КЕМ13290ТЭ	22.09.2005	По результатам аукциона	01.12.2010
2	ЗАО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"	КЕМ15047ТЭ	01.12.2010	В порядке переоформления (ст.17-1)	16.06.2015

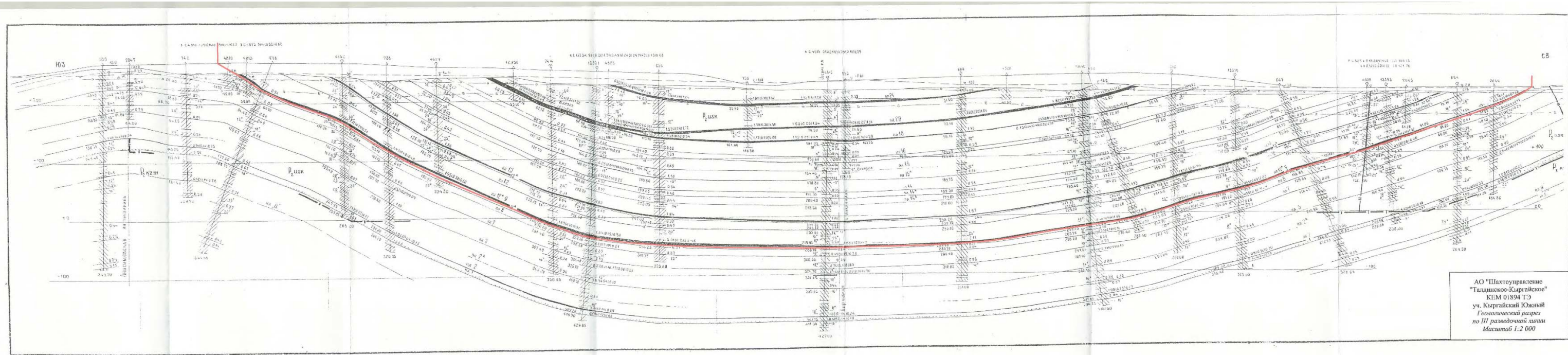




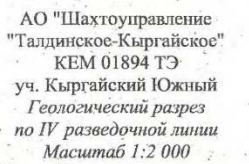






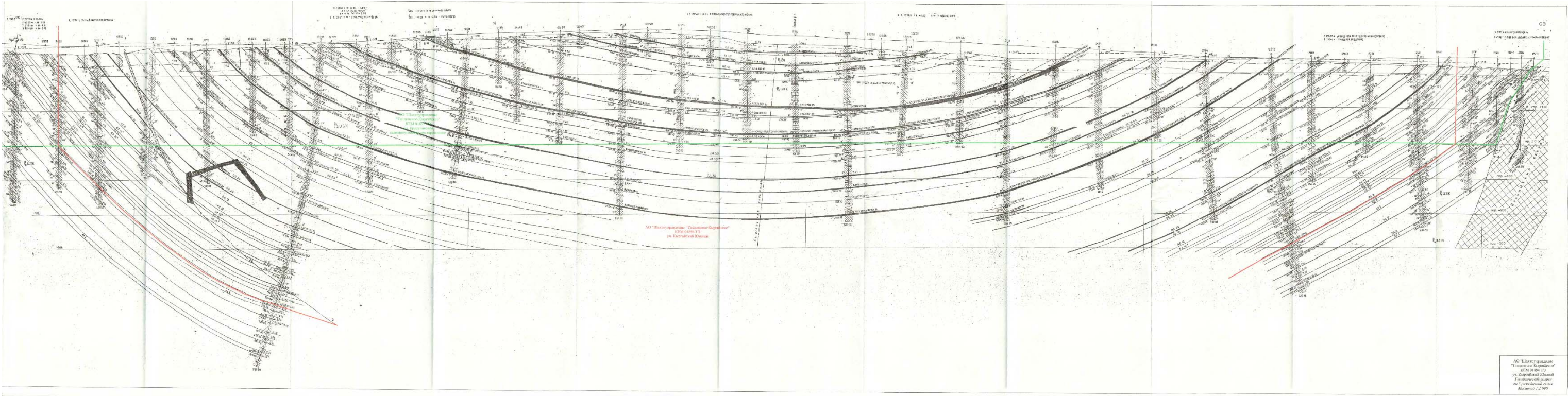








27075-НЦ-ПЗ1.3.1



### **Приложение №6.**

Лицензия на пользование недрами КЕМ 02016 ТЭ с приложениями





Приложение № 12 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР

**Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР**

На основании решения Департамента по недропользованию по Сибирскому ФО, оформленного протоколом Комиссии по принятию решений о внесении изменений в лицензии на пользование недрами от 02.03.2023 № СФО-30\_2023/КЕМ (И), внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами КЕМ 02016 ТР:

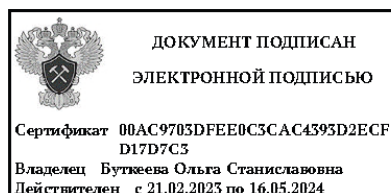
Привести содержание лицензии на пользование недрами в соответствие с требованиями Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Приложения ранее оформленные бланк, а также приложения, дополнения и изменения к лицензии КЕМ 02016 ТР, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 02016 ТР.

28.03.2023

*дата государственной  
регистрации*

Заместитель начальника  
департамента



Буткеева Ольга  
Станиславовна

(XML ID 53d32838-6744-4b4b-8e2d-295f4707df8a)





Департамент по недропользованию по  
Сибирскому федеральному округу  
(Сибнедра)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на пользование недрами**

КЕМ	02016	ТР
серия	номер	тип

Выдана	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ- КЫРГАЙСКОЕ", ИНН 4223713620
--------	--

Вид пользования недрами	геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых
-------------------------	--

Наименование участка недр	Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения
---------------------------	--

Расположение участка недр	Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса
---------------------------	---

Срок окончания пользования участком недр	20.03.2042
---	------------

20.03.2017 дата государственной регистрации
---

Заместитель начальника  
департамента-начальник  
отдела геологии и  
лицензирования по  
Кемеровской области

Гермаханов  
Асламбек  
Асхатович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»



Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**

**1. Общие сведения**

**1.1. Сведения о пользователе недр:**

**1.1.1. Наименование:** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ "ТАЛДИНСКОЕ-КЫРГАЙСКОЕ";

**1.1.2. ОГРН / ОГРНИП:** 1104223001960;

**1.1.3. ИНН:** 4223713620.

**1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами:**  
Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра).

**1.3. Вид пользования недрами:** геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых.

**Категория участка недр:** участок недр, не относящийся к участкам недр федерального значения и участкам недр местного значения.

**1.4. Основание предоставления права пользования участком недр:** По результатам аукциона.

**Целевое назначение:** для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**1.5. Иные сведения:** Виды полезных ископаемых на участке недр: уголь каменный.

**2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ**

**2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование:** Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения.

**2.2. Участок недр имеет статус:** геологический отвод и горный отвод.

**2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ** содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

**3. Срок действия лицензии на пользование недрами:** 20.03.2042.

**4. Обязательства по пользованию недрами**



**4.1.** Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

**4.1.1.** Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами;**

**4.1.2.** Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 60 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;**

**4.1.3.** Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.3.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный 1 – обязательство не установлено;

**4.1.3.2.** Для открываемых месторождений: **не позднее 9 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренной статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах», по материалам, предусмотренным для открываемых месторождений пунктом 4.1.2 настоящих Условий пользования недрами;**

**4.1.4.** Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.4.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный 1 – обязательство не установлено;

**4.1.4.2.** Для открываемых месторождений: **не позднее 12 месяцев после окончания срока завершения разведки в соответствии с проектной документацией на осуществление разведки месторождения полезных**





**ископаемых, предусмотренного для открываемых месторождений пунктом 4.1.3.2 настоящих Условий пользования недрами;**

**4.1.5.** Срок утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

**4.1.5.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный 1 – обязательство не установлено;

**4.1.5.2.** Для открываемых месторождений: **не позднее 24 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренной статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах», по материалам, предусмотренным для открываемых месторождений пунктом 4.1.4.2 настоящих Условий пользования недрами.**

**4.2.** Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

**4.2.1.** Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиск и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

**4.2.2.** Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

**4.2.2.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный 1 – обязательство не установлено;

**4.2.2.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

**4.2.3.** Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

**4.2.3.1.** Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

Кыргайский Центральный 1 – обязательство не установлено;

**4.2.3.2.** Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**

**5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

**5.1.** Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».



**5.2.** Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документации на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

**6. Условия, связанные с платежами при использовании недрами**

**6.1.** Пользователь недр уплатил разовый платеж за пользование недрами в размере 4 503 400 рублей по результатам аукциона на право пользования недрами.

**6.2.** Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

**6.2.1.** в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за км <sup>2</sup> в год
1-й год	119
2-й год	124
3-й год	130
4-й год и последующие	135

**6.2.2.** в целях разведки полезных ископаемых по следующим ставкам:

Год проведения работ	Ставка платежа, рублей за км <sup>2</sup> в год
1-й год	6 850
2-й год	7 480
3-й год	8 200
4-й год и последующие	10 000



**6.3.** Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

**7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр, и проекта рекультивации земель**

**7.1.** Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недр: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**7.2.** Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

**8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых**

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

**9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации**

**9.1.** Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

**9.2.** Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы





в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

**10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами**

**10.1.** Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

**10.2.** Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

**12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено**

**12.1.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

**12.1.1.** Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.2.** Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.3.** Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

**12.1.4.** Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

**12.1.5.** Обязательств, предусмотренных пунктом 13.1 настоящих Условий пользования недрами.

**12.2.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за



исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

**12.3.** Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

### **13. Иные условия**

**13.1.** Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку для открываемых месторождений: в соответствии с техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

**13.2.** Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

**13.3.** При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики).



Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр:** Прокопьевский муниципальный округ Кемеровской области - Кузбасса.

**Характеристика участка недр:**

Административно участок Кыргайский Центральный 1 расположен в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в 26 км к юго-западу от г. Киселевска и 30 км от г. Прокопьевска; ближайшие населенные пункты - пос. Большая и Малая Талда расположены в 1,5 км к северо-востоку и в 1 км к участку соответственно, пос. Терентьевское - в 3 км к юго-западу. Административно участок расположен на территории Прокопьевского муниципального округа Кемеровской области. В 5 км к юго-западу от участка проходит железнодорожная линия Артышта-Томусинская ОАО «РЖД», вдоль восточной границы участка недр (по пойме р. Кыргай) - железная и автомобильная дороги до погрузочной станции шахты «Кыргайская». Северо-западную часть участка пересекает асфальтированная автодорога с. Терентьевское - с. Б. Талда.

Поле шахты расположено в границах лицензии КЕМ 01893 ТЭ (Красулинское месторождение, АО "ШТК"), в границах участка Кыргайский Центральный 1 расположена лицензия КЕМ 01892 ТЭ (уч. Кыргайский Центральный, АО "ШТК"), а на юго-востоке граничит с лицензией КЕМ 01894 ТЭ (уч. Кыргайский Южный).

Участок недр расположен в юго-западной части Ерунаковского геолого-экономического района Кузнецкого бассейна на Красулинском каменноугольном месторождении в границах геологического участка «Поле шахты Кыргайская».

Геологическое строение и угленосность геологического участка «Поле шахты Кыргайская» изучены неравномерно. Запасы угля до горизонта  $\pm 0$  м(абс.) детально разведаны и прошли государственную экспертизу в ГКЗ РФ (протокол от 04.11.1992 № 99); запасы от горизонта  $\pm 0$  м(абс.) до горизонта -300 м(абс.) разведаны предварительно и подсчитаны без проведения государственной экспертизы. Ниже горизонта -300 м(абс.) запасы угля не оценивались, угленосные отложения здесь охарактеризованы единичными скважинами и по степени разведанности соответствуют прогнозным ресурсам категории  $P_1$ . Подсчёт запасов угля геологического участка произведён согласно кондициям, утверждённым ГКЗ СССР (протокол № 2394-к от 28.12.1989).

В геолого-структурном плане участок недр приурочен к Кыргайской брахисинклинали. Угленосные отложения относятся к кольчугинской серии, ерунаковской и ильинской подсерии верхней перми и подразделяются на свиты (сверху вниз): ленинскую, ускатскую и казанково-маркинскую.

10





В соответствии с «Классификацией запасов и прогнозных ресурсов твёрдых полезных ископаемых» (МПР РФ, 2006 г.) участок недр в принятых границах прогнозно может быть отнесён ко 2 группе сложности по геологическому строению.

Горно-геологические и гидрогеологические условия отработки участка недр являются типичными для Кузбасса и удовлетворительными для подземной разработки угольных пластов.

Угли пластов участка недр по ГОСТ 25543-2013 относятся к технологической марке «Г». Направления использования углей участка недр - энергетическое.

Запасы каменного угля участка недр отнесены Кузбасской секцией НТС Сибнедра к прогнозным ресурсам категории  $P_1$  (протокол от 14.09.2016 № 5274).

Количество прогнозных ресурсов каменного угля в пределах участка недр по категории  $P_1$  составляли 27 591 тыс. т.

Геологический участок «Поле шахты Кыргайская» детально разведан Левобережной ГРП Южно-Кузбасской ГРЭ в период 1984-1988 гг. По результатам работ составлен геологический отчёт с подсчётом запасов «Поле шахты «Кыргайская» в Ерунаковском районе Кузбасса. Геологическое строение, качество и запасы каменного угля по состоянию на 01.09.1991».

Запасы участка недр Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения утверждены Секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области (протокол от 09.12.2019 № 1460).

Участок недр отрабатывается подземным способом. Проектная документация «Разработка Красулинского каменноугольного месторождения. Отработка запасов пластов 38, 37 и 34 в границах участков недр «Красулинское каменноугольное месторождения», «Кыргайский Южный», «Кыргайский Центральный» и «Кыргайский Центральный 1» АО «ШТК». Дополнение № 2», подготовленного ООО «Научно-проектный центр ВостНИИ» в 2022 г.) согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 17.03.2022 № 021/22-стп), на срок реализации проектных решений до 01.01.2048.

Сведения о добытых полезных ископаемых за период с 01.01.2021 по 31.12.2021: добыча на участке не велась.

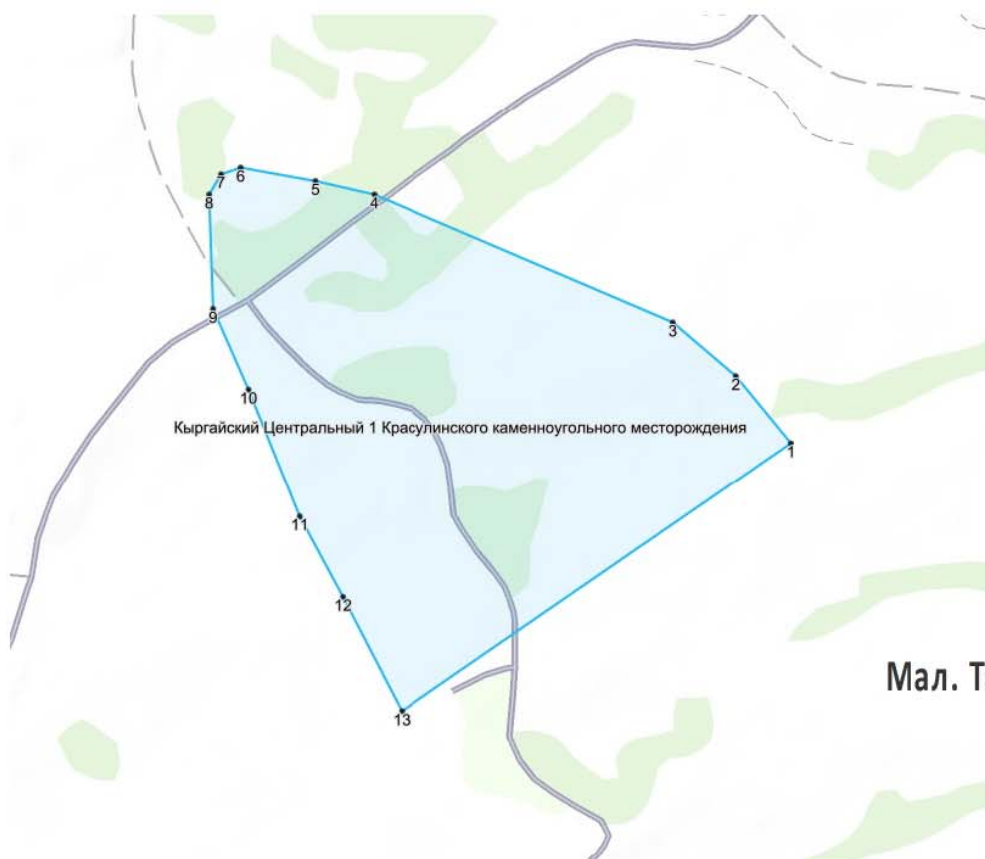
По состоянию на 01.01.2022 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Категории запасов		
			A+B+C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	Забалансовые
<b>Кыргайский Центральный 1</b>	<b>уголь каменный</b>	<b>тыс. т</b>	<b>26516</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО  
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**



Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	54	8	22,213	87	3	28,625
2	54	8	32,213	87	3	14,624
3	54	8	40,214	87	2	58,623

12



4	54	8	59,214	87	1	42,620
5	54	9	01,213	87	1	27,620
6	54	9	03,213	87	1	08,619
7	54	9	02,213	87	1	03,619
8	54	8	59,213	87	1	00,619
9	54	8	42,213	87	1	01,619
10	54	8	30,213	87	1	10,619
11	54	8	11,212	87	1	23,620
12	54	7	59,212	87	1	34,621
13	54	7	42,212	87	1	49,622

Пространственные границы и статус участка недр в СК-42:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	54	8	20,000	87	3	30,000
2	54	8	30,000	87	3	16,000
3	54	8	38,000	87	3	00,000
4	54	8	57,000	87	1	44,000
5	54	8	59,000	87	1	29,000
6	54	9	01,000	87	1	10,000
7	54	9	00,000	87	1	05,000
8	54	8	57,000	87	1	02,000





9	54	8	40,000	87	1	03,000
10	54	8	28,000	87	1	12,000
11	54	8	09,000	87	1	25,000
12	54	7	57,000	87	1	36,000
13	54	7	40,000	87	1	51,000

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий.

Верхняя граница – ограничена горизонтом  $\pm 0$  м(абс.) (нижняя граница лицензии КЕМ 01893 ТЭ) и почвой пласта Кыргайский-38 (нижняя граница лицензии КЕМ 01892 ТЭ).

Нижняя граница – почва пласта Кыргайский-34.

Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,63 кв. км.

Участок недр не имеет выхода на дневную поверхность и располагается непосредственно под участками недр Кыргайский Центральный (лицензия КЕМ 01892 ТЭ) и Красулинское каменноугольное месторождение (лицензия КЕМ 01893 ТЭ) - недропользователь АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское».

По 5 р.л. участок недр имеет общую границу с лицензией КЕМ 01894 ТЭ (участок Кыргайский Южный, АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»).

Границы горного отвода участка недр будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки участка и получения необходимых согласований и экспертиз. Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Иные графические приложения: карта выходов пластов угля под наносы М 1:10000 - 1 чертёж; геологические разрезы по 5 и 6 р.л. М 1 :2000 -2 чертежа.

Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами  
КЕМ 02016 ТР

**СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР**

Участок недр предоставлен в пользование впервые.





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ (РОСТЕХНАДЗОР)  
СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

**ГОРНООТВОДНЫЙ АКТ  
К ЛИЦЕНЗИИ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ  
КЕМ 02016 ТР от 20 марта 2017 года**

Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для разведки и добычи каменного угля, в т.ч. использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств на участке Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения, предоставлен

**АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»**

Горный отвод расположен: Прокопьевский муниципальный район, Кемеровская область, Российская Федерация, и обозначен на прилагаемом плане угловыми точками:

По почве пласта Кыргайский 34: **1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-1;**

По почве пласта Кыргайский 38: **100-101-102-103-104-105-106-107-108-109-100.**

а также на вертикальных разрезах, плане границ горного отвода.

Верхняя граница – горизонт  $\pm 0$  (абс.) (нижняя граница лицензии КЕМ 01893 ТЭ), почва пласта Кыргайский 38 (нижняя граница лицензии КЕМ 01892 ТЭ).

Нижняя граница – почва пласта Кыргайский 34.

Площадь проекции горного отвода на дневную поверхность составляет: 363.0 га (Триста шестьдесят три целых, ноль десятых) га.

Срок действия горноотводного акта до 20 марта 2042 года.

Горноотводный акт выдан 31 января 2022 года.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах, внесен в реестр Сибирского управления Ростехнадзора

за идентифицирующим № **42-6800-03515.**





Пользователь недр, на предоставленном в уточненных границах горном отводе, несет ответственность за соблюдение требований законодательства о недрах, а также:

1. Обеспечивает определение параметров перехода между системами координат предприятия, включая координаты точек горного отвода, в систему координат и высот, устанавливаемых в соответствии со статьей 7 Федерального закона от 30 декабря 2015 года № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Обеспечивает исправление технических ошибок и несоответствий в лицензии на пользование недрами в соответствии с решениями и сроками, определяемыми федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом.
3. Горноотводная документация подлежит переоформлению при необходимости внесения изменений в уточненные границы горного отвода в следующих случаях:
  - а) при необходимости внесения изменений в уточненные границы горного отвода в случаях изменения геологической информации о недрах, наличия технологических потребностей, условий и факторов, влияющих на безопасное состояние недр, земной поверхности и расположенных на ней объектов, в том числе при изменении технического проекта выполнения работ, связанных с использованием недрами;
  - б) в случаях изменения срока пользования участком недр, установленного в лицензии на пользование недрами, переоформления лицензии на пользование недрами, выявления технических ошибок в лицензии на пользование недрами и (или) в документации.



Координаты угловых точек горного отвода  
(прямоугольная система координат)

Система координат СК-42 (с ключом пересчета)

Номера точек	X, м	Y, м	Z(H), м	Z(h), м (при наличии)	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	11473,883	3819,308	+/-0,0	-	почва пл. К 34
2	11791,054	3558,163	+/-0,0	-	почва пл. К 34
3	12038,194	3267,525	+/-0,0	-	почва пл. К 34
4	12624,892	1887,664	+/-0,0	-	почва пл. К 34
5	12686,627	1615,383	+/-0,0	-	почва пл. К 34
6	12748,358	1270,509	+/-0,0	-	почва пл. К 34
7	12717,415	1179,766	+/-0,0	-	почва пл. К 34
8	12624,643	1125,338	+/-0,0	-	почва пл. К 34
9	12099,019	1143,619	+/-0,0	-	почва пл. К 34
10	11728,030	1307,098	+/-0,0	-	почва пл. К 34
11	11140,636	1543,298	+/-0,0	-	почва пл. К 34
12	10769,676	1743,158	+/-0,0	-	почва пл. К 34
13	10254,137	2010,580	+/-0,0	-	почва пл. К 34
100	11311,900	3579,100	+/-0,0	-114,5	почва пл. К 38, почва пл. К 34
101	10470,700	2331,700	+/-0,0	-118,0	почва пл. К 38, почва пл. К 34
102	10831,691	2160,761	+/-0,0	-	почва пл. К 38
103	11233,576	2015,325	+/-0,0	-	почва пл. К 38
104	11666,415	1942,518	+/-0,0	-	почва пл. К 38
105	11821,019	1960,607	+/-0,0	-	почва пл. К 38
106	11944,736	2051,321	+/-0,0	-	почва пл. К 38
107	11913,928	2287,329	+/-0,0	-	почва пл. К 38
108	11821,494	2868,296	+/-0,0	-	почва пл. К 38
109	11605,337	3285,986	+/-0,0	-	почва пл. К 38

Система координат прямоугольная с параметрами пересчета в СК-42, введена постановлением Совета Министров СССР № 760 от 07.04.1946 г. Система высот Балтийская 1977 г.



Координаты угловых точек горного отвода  
(географическая система координат)

Система координат СК-42 (Пулково-42)

Номера точек	Северная широта			Восточная долгота			Примечание
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	54	08	20	87	03	30	
2	54	08	30	87	03	16	
3	54	08	38	87	03	00	
4	54	08	57	87	01	44	
5	54	08	59	87	01	29	
6	54	09	01	87	01	10	
7	54	09	00	87	01	05	
8	54	08	57	87	01	02	
9	54	08	40	87	01	03	
10	54	08	28	87	01	12	
11	54	08	09	87	01	25	
12	54	07	57	87	01	36	
13	54	07	40	87	01	51	
100	54	08	14	87	03	16	
101	54	07	48	87	02	09	
102	54	07	59	87	01	59	
103	54	08	12	87	01	51	
104	54	08	26	87	01	47	
105	54	08	31	87	01	48	
106	54	08	35	87	01	53	
107	54	08	34	87	02	06	
108	54	08	31	87	02	38	
109	54	08	24	87	03	01	

Система координат географическая СК-42 (Пулково-42), введена постановлением Совета Министров СССР № 760 от 07.04.1946 г. Система высот Балтийская 1977 г.





Координаты угловых точек горного отвода на дневной поверхности  
(геодезическая система координат)

Система координат ГСК-2011 (ПЗ-90.11)

Номера точек	Северная широта			Восточная долгота			Примечание
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	54	08	22,21	87	03	28,62	
2	54	08	32,21	87	03	14,62	
3	54	08	40,21	87	02	58,62	
4	54	08	59,21	87	01	42,62	
5	54	09	01,21	87	01	27,62	
6	54	09	03,21	87	01	08,62	
7	54	09	02,21	87	01	03,62	
8	54	08	59,21	87	01	0,62	
9	54	08	42,21	87	01	01,62	
10	54	08	30,21	87	01	10,62	
11	54	08	11,21	87	01	23,62	
12	54	07	59,21	87	01	34,62	
13	54	07	42,21	87	01	49,62	
100	54	08	16,21	87	03	14,62	
101	54	07	50,21	87	02	07,62	
102	54	08	01,21	87	01	57,62	
103	54	08	14,21	87	01	49,62	
104	54	08	28,21	87	01	45,62	
105	54	08	33,21	87	01	46,62	
106	54	08	37,21	87	01	51,62	
107	54	08	36,21	87	02	04,62	
108	54	08	33,21	87	02	36,62	
109	54	08	26,21	87	02	59,62	

Геодезическая система координат 2011 года (ГСК-2011) введена с 01.01.2021 в соответствии с постановлением Правительства от 24 ноября 2016 г. № 1240 «Об установлении государственных систем координат, государственной системы высот и государственной гравиметрической системы».

Для перехода из системы координат 1942 года (СК-42) в геодезическую систему координат 2011 года (ГСК-2011) использовались параметры пересчета, принятые ГОСТом 32453-2017 с использованием лицензионного ПО Кредо Трансвор Версия 3.1.

Несоответствия данных в координатах связаны с необходимостью пересчета координат из географической системы в прямоугольную, а также точностью представления данных; в лицензии в табличных данных (приложение 3) координаты представлены с округлением до одной целой секунды; в координатах горного отвода до 0,01 секунды. При отображении на графике данная погрешность отсутствует. При пересчете координат и округлении до целых

42-6800-03515





Страница 6 из 6

секунд в зависимости от алгоритма округления погрешность может составить до одной секунды в географических координатах или 30 м в прямоугольных координатах.

Указанное значение не является отклонением от границ лицензии и является закономерным при переходе от точности в целых единицах к дробным (соответственно 1" и 0,01") и пересчете в прямоугольные координаты.

Приложения:

План горного отвода

Масштаб 1:5 000

Гологические разрезы по: 5 р. л., 6 р. л., Осевой р. л.

Масштаб 1:5 000

План границ горного отвода

б/м

Заместитель руководителя

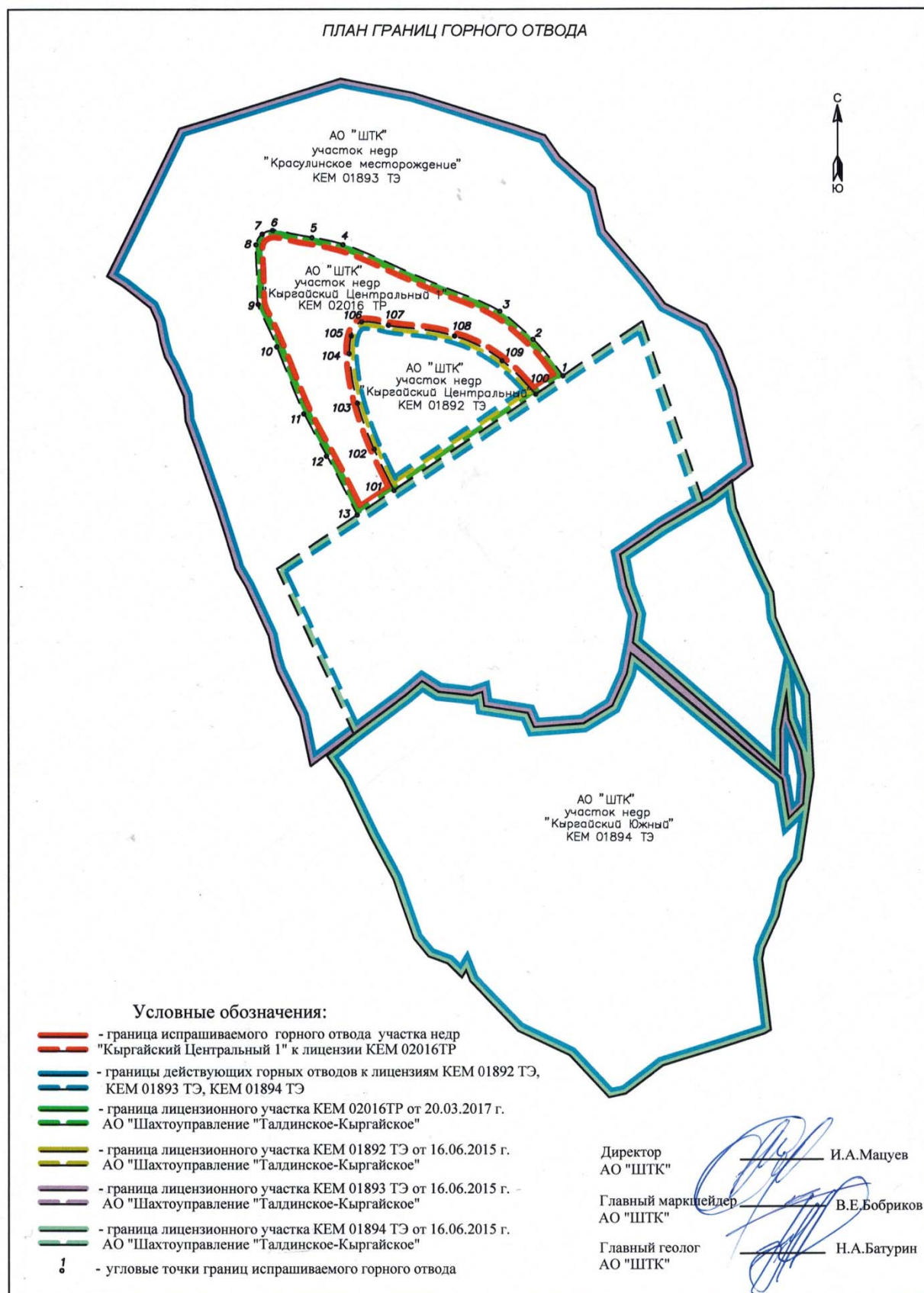
Сибирского управления Ростехнадзора



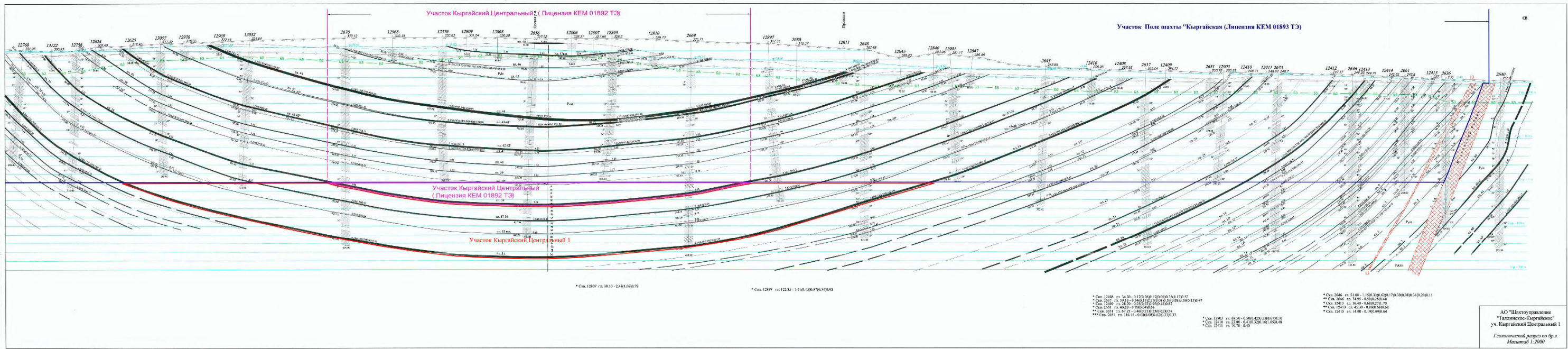
И.Ю. Тихонов

42-6800-03515

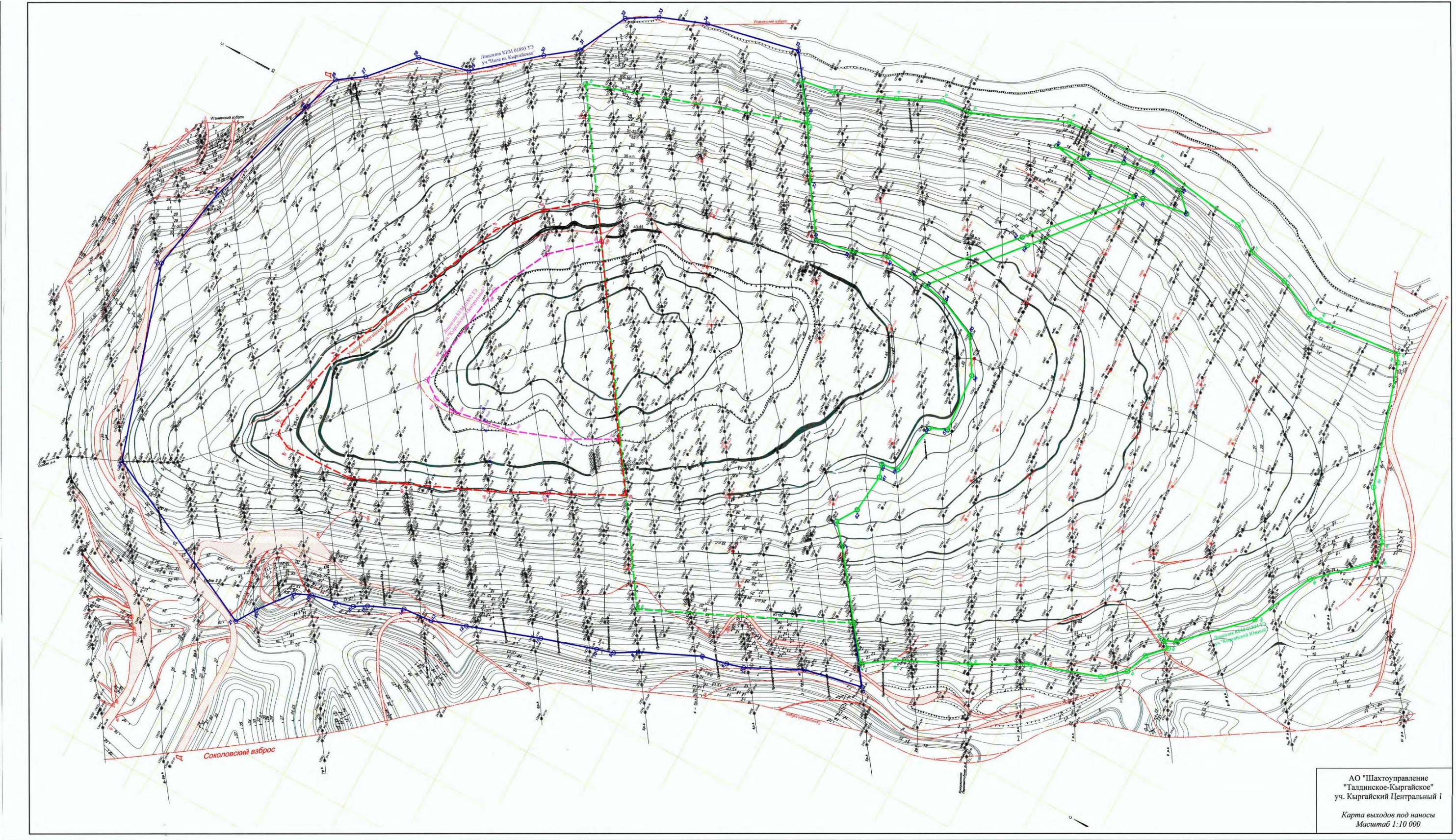




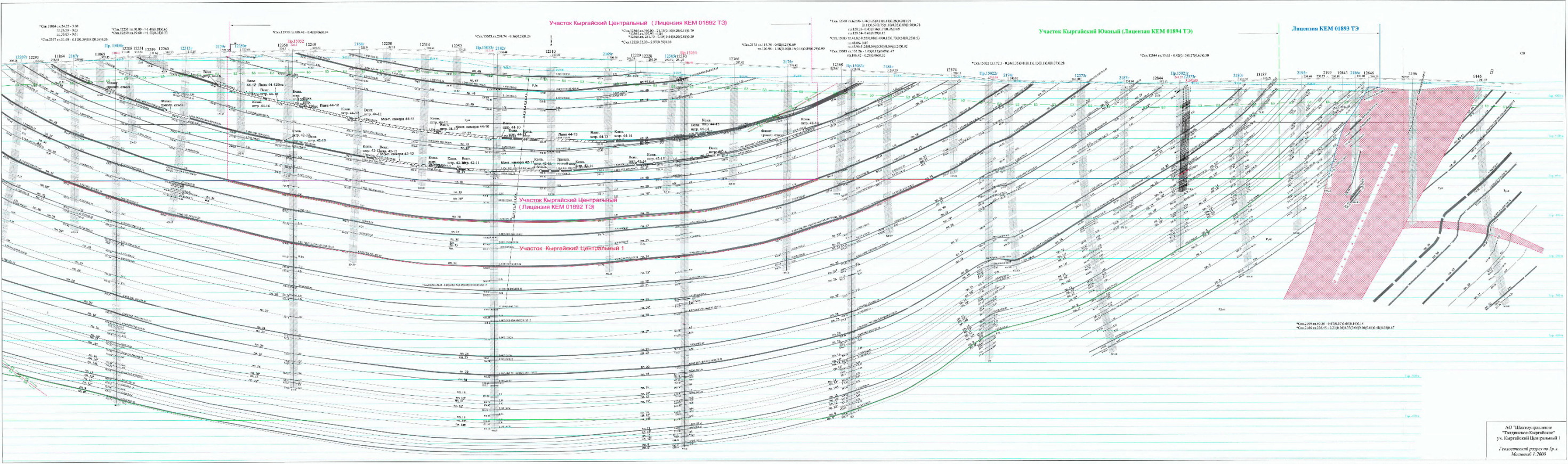












**Приложение №7.**

Горноотводные акты №2353 от 10.08.2015 г.; №2551 от 26.07.2016 г.; №2379 от 16.10.2015г.; №42-6800-03515 от 31.01.2022 г.





**Федеральная служба  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
(Ростехнадзор)**

**Сибирское управление  
Ростехнадзора**

**Горноотводный акт  
к лицензии на право пользования недрами  
КЕМ 01892 ТЭ от 16 июня 2015 г.**

**г. Кемерово**



Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для разведки и добычи подземным способом каменного угля на участке Кыргайский Центральный Красулинского каменноугольного месторождения предоставлен

**АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»**

Горный отвод расположен на территории Прокопьевского муниципального района Кемеровской области Российской Федерации и обозначен на прилагаемом топографическом плане поверхности масштаба 1: 5000 угловыми точками

**100-101-102-103-104-105-106-107-108-109-100**

а также на геологических разрезах масштаба 1: 2 000

по 5, 6 и Осевой разведочным линиям

Горный отвод ограничен по глубине почвой пласта К38.

Верхняя граница горного отвода -горизонт  $\pm 0$ м (абс.) – нижняя граница шахты «Кыргайская» лицензия КЕМ 15046 ТЭ.

Общая площадь проекции горного отвода составляет сто сорок гектаров (140,0 га).

Срок действия горноотводного акта до 31 июля 2033 года.

Акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода, выдан **10 августа 2015 года** Сибирским управлением Ростехнадзора .

Настоящий акт составлен в трех экземплярах, внесен в реестр

Сибирского управления Ростехнадзора за **№ 2353**

*EP*





Пользователь недр на предоставленном в уточненных границах горном отводе для разработки месторождения полезных ископаемых в соответствии с требованиями ст. 22 Федерального закона «О внесении изменений и дополнений в Закон Российской Федерации «О недрах» от 03.03.95г. №27-ФЗ обязан обеспечить:

1. Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, и при первичной переработке минерального сырья.
  2. Соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых.
  3. Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность.
  4. Представление геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации.
  5. Предоставление достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики.
  6. Безопасное ведение работ, связанное с пользованием недрами.
  7. Соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами.
  8. Приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.
  9. Сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях, ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.
  10. Выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами.
- Горноотводный акт в 30-дневный срок после оформления акта о консервации, либо ликвидации организации передается органу Ростехнадзора.

**Заместитель руководителя**

М.В. Сербинович М.П.

(подпись)

« 10 » августа 2 0 1 5 г. № 2353







**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ (РОСТЕХНАДЗОР)  
СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

**ГОРНООТВОДНОЙ АКТ  
к лицензии на право пользования недрами**

**КЕМ 01893 ТЭ от 16 июня 2015 года**

Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для добычи каменного угля на Красулинском каменноугольном месторождении

**АО «Шахтоуправление «Талдинское –Кыргайское»**

Горный отвод расположен на территории Прокопьевского муниципального района Кемеровской области Российской Федерации и обозначен на прилагаемом плане угловыми точками:

**1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-14-15-16-17-18-19-20-21-22-23-24-25-26-27-28-29-  
30-31-32-33-34-35-36-37-38-39-40-41-42-43-44-45-46-47-48-48-50-51-52-53-54-  
55-56-57-58-58-60-61-62-1**

а также на вертикальных разрезах по разведочным линиям -  
Осевой, 3, 5, Больше-Талдинской

Общая площадь проекции горного отвода составляет 2 178,4 га (две тысячи сто семьдесят восемь и четыре десятых гектаров).

Срок действия горноотводного акта до 31 декабря 2039 года.

Горноотводной акт выдан **26 июля 2016 года**

Настоящий акт составлен в трех/четыре<sup>х</sup> экземплярах, внесен в реестр Сибирского управления Ростехнадзора

за № 2551



Пользователь недр на предоставленном в уточненных границах горном отводе для разработки месторождения полезных ископаемых в соответствии с требованиями ст. 22 Федерального закона «О внесении изменений и дополнений в Закон Российской Федерации «О недрах» от 03.03.95г. №27-ФЗ обязан обеспечить:

1. Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, и при первичной переработке минерального сырья.
2. Соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых.
3. Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность.
4. Представление геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации.
5. Предоставление достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики.
6. Безопасное ведение работ, связанное с пользованием недрами.
7. Соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами.
8. Приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.
9. Сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях, ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.
10. Выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами.

Горноотводный акт в 30-дневный срок после оформления акта о консервации, либо ликвидации организации передается органу Ростехнадзора.

**Заместитель руководителя Сибирского управления Ростехнадзора**



**М.В. Сербинович**

МП

Продлен \_\_\_\_\_

до \_\_\_\_\_  
(число, год)

\_\_\_\_\_  
(должность уполномоченного лица)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(год)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О./подпись)

МП



**Федеральная служба  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
(Ростехнадзор)**

**Сибирское управление  
Ростехнадзора**

**Горноотводный акт  
к лицензии на право пользования недрами  
КЕМ 01894 ТЭ от 16 июня 2015 г.**

**г. Кемерово**





Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для добычи подземным способом каменного угля на участке Кыргызский Южный Красулинского каменноугольного месторождения предоставлен

**АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»**

Горный отвод, расположен в 30 км северо-восточнее г. Прокопьевска Кемеровской области Российской Федерации и обозначен на прилагаемом топографическом плане поверхности масштаба 1:5000 с учетом проекции на земную поверхность угловыми точками

**110-111-112-113-113'-114-115-116-117-118-119-120-1-121-122-123-124-125-126-127-128-129-130-131-132-38-110**

а также на геологических разрезах масштаба 1: 2000 по разведочным линиям Осевой, 2, 3, 5.

Верхняя граница горного отвода - земная поверхность и граница лицензии КЕМ 01893 ТЭ.

Нижняя граница проходит в 5 м ниже почвы пласта Кыргызский- 38.

Площадь горного отвода, обозначенная на прилагаемом плане угловыми точками, составляет пятьсот двенадцать гектаров (512,0 га).

Срок действия горноотводного акта до **20 сентября 2025 года**

Акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода, выдан 16 октября 2015года Сибирским управлением Ростехнадзора .

Настоящий акт составлен в трех экземплярах, внесен в реестр Сибирского управления Ростехнадзора за **№ 2379.**



Пользователь недр на предоставленном в уточненных границах горном отводе для разработки месторождения полезных ископаемых в соответствии с требованиями ст. 22 Федерального закона «О внесении изменений и дополнений в Закон Российской Федерации «О недрах» от 03.03.95г. №27-ФЗ обязан обеспечить:

1. Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, и при первичной переработке минерального сырья.
2. Соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых.
3. Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность.
4. Представление геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации.
5. Предоставление достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики.
6. Безопасное ведение работ, связанное с пользованием недрами.
7. Соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами.
8. Приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.
9. Сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях, ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.
10. Выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами.

Горноотводный акт в 30-дневный срок после оформления акта о консервации, либо ликвидации организации передается органу Ростехнадзора.

заместитель руководителя

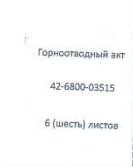
М.В. Сербинович М.П.

(подпись)

« 16 » октября 2015 г. № 2379







ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ (РОСТЕХНАДЗОР)  
СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

**ГОРНООТВОДНЫЙ АКТ  
К ЛИЦЕНЗИИ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ  
КЕМ 02016 ТР от 20 марта 2017 года**

Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для разведки и добычи каменного угля, в т.ч. использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств на участке Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения, предоставлен

**АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское»**

Горный отвод расположен: Прокопьевский муниципальный район, Кемеровская область, Российская Федерация, и обозначен на прилагаемом плане угловыми точками:

По почве пласта Кыргайский 34: **1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-1;**

По почве пласта Кыргайский 38: **100-101-102-103-104-105-106-107-108-109-100.**

а также на вертикальных разрезах, плане границ горного отвода.

Верхняя граница – горизонт  $\pm 0$  (абс.) (нижняя граница лицензии КЕМ 01893 ТЭ), почва пласта Кыргайский 38 (нижняя граница лицензии КЕМ 01892 ТЭ).

Нижняя граница – почва пласта Кыргайский 34.

Площадь проекции горного отвода на дневную поверхность составляет: 363.0 га (Триста шестьдесят три целых, ноль десятых) га.

Срок действия горноотводного акта до 20 марта 2042 года.

Горноотводный акт выдан 31 января 2022 года.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах, внесен в реестр Сибирского управления Ростехнадзора

за идентифицирующим № 42-6800-03515.





Пользователь недр, на предоставленном в уточненных границах горном отводе, несет ответственность за соблюдение требований законодательства о недрах, а также:

1. Обеспечивает определение параметров перехода между системами координат предприятия, включая координаты точек горного отвода, в систему координат и высот, устанавливаемых в соответствии со статьей 7 Федерального закона от 30 декабря 2015 года № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Обеспечивает исправление технических ошибок и несоответствий в лицензии на пользование недрами в соответствии с решениями и сроками, определяемыми федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом.
3. Горноотводная документация подлежит переоформлению при необходимости внесения изменений в уточненные границы горного отвода в следующих случаях:

- а) при необходимости внесения изменений в уточненные границы горного отвода в случаях изменения геологической информации о недрах, наличия технологических потребностей, условий и факторов, влияющих на безопасное состояние недр, земной поверхности и расположенных на ней объектов, в том числе при изменении технического проекта выполнения работ, связанных с использованием недрами;
- б) в случаях изменения срока пользования участком недр, установленного в лицензии на пользование недрами, переоформления лицензии на пользование недрами, выявления технических ошибок в лицензии на пользование недрами и (или) в документации.



Страница 3 из 6

Координаты угловых точек горного отвода  
(прямоугольная система координат)

Система координат СК-42 (с ключом пересчета)

Номера точек	X, м	Y, м	Z(H), м	Z(h), м (при наличии)	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	11473,883	3819,308	+/-0,0	-	почва пл. К 34
2	11791,054	3558,163	+/-0,0	-	почва пл. К 34
3	12038,194	3267,525	+/-0,0	-	почва пл. К 34
4	12624,892	1887,664	+/-0,0	-	почва пл. К 34
5	12686,627	1615,383	+/-0,0	-	почва пл. К 34
6	12748,358	1270,509	+/-0,0	-	почва пл. К 34
7	12717,415	1179,766	+/-0,0	-	почва пл. К 34
8	12624,643	1125,338	+/-0,0	-	почва пл. К 34
9	12099,019	1143,619	+/-0,0	-	почва пл. К 34
10	11728,030	1307,098	+/-0,0	-	почва пл. К 34
11	11140,636	1543,298	+/-0,0	-	почва пл. К 34
12	10769,676	1743,158	+/-0,0	-	почва пл. К 34
13	10254,137	2010,580	+/-0,0	-	почва пл. К 34
100	11311,900	3579,100	+/-0,0	-114,5	почва пл. К 38, почва пл. К 34
101	10470,700	2331,700	+/-0,0	-118,0	почва пл. К 38, почва пл. К 34
102	10831,691	2160,761	+/-0,0	-	почва пл. К 38
103	11233,576	2015,325	+/-0,0	-	почва пл. К 38
104	11666,415	1942,518	+/-0,0	-	почва пл. К 38
105	11821,019	1960,607	+/-0,0	-	почва пл. К 38
106	11944,736	2051,321	+/-0,0	-	почва пл. К 38
107	11913,928	2287,329	+/-0,0	-	почва пл. К 38
108	11821,494	2868,296	+/-0,0	-	почва пл. К 38
109	11605,337	3285,986	+/-0,0	-	почва пл. К 38

Система координат прямоугольная с параметрами пересчета в СК-42, введена постановлением Совета Министров СССР № 760 от 07.04.1946 г. Система высот Балтийская 1977 г.

42-6800-03515



Координаты угловых точек горного отвода  
(географическая система координат)

Система координат СК-42 (Пулково-42)

Номера точек	Северная широта			Восточная долгота			Примечание
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	54	08	20	87	03	30	
2	54	08	30	87	03	16	
3	54	08	38	87	03	00	
4	54	08	57	87	01	44	
5	54	08	59	87	01	29	
6	54	09	01	87	01	10	
7	54	09	00	87	01	05	
8	54	08	57	87	01	02	
9	54	08	40	87	01	03	
10	54	08	28	87	01	12	
11	54	08	09	87	01	25	
12	54	07	57	87	01	36	
13	54	07	40	87	01	51	
100	54	08	14	87	03	16	
101	54	07	48	87	02	09	
102	54	07	59	87	01	59	
103	54	08	12	87	01	51	
104	54	08	26	87	01	47	
105	54	08	31	87	01	48	
106	54	08	35	87	01	53	
107	54	08	34	87	02	06	
108	54	08	31	87	02	38	
109	54	08	24	87	03	01	

Система координат географическая СК-42 (Пулково-42), введена постановлением Совета Министров СССР № 760 от 07.04.1946 г. Система высот Балтийская 1977 г.





Координаты угловых точек горного отвода на дневной поверхности  
(геодезическая система координат)

Система координат ГСК-2011 (ПЗ-90.11)

Номера точек	Северная широта			Восточная долгота			Примечание
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	54	08	22,21	87	03	28,62	
2	54	08	32,21	87	03	14,62	
3	54	08	40,21	87	02	58,62	
4	54	08	59,21	87	01	42,62	
5	54	09	01,21	87	01	27,62	
6	54	09	03,21	87	01	08,62	
7	54	09	02,21	87	01	03,62	
8	54	08	59,21	87	01	0,62	
9	54	08	42,21	87	01	01,62	
10	54	08	30,21	87	01	10,62	
11	54	08	11,21	87	01	23,62	
12	54	07	59,21	87	01	34,62	
13	54	07	42,21	87	01	49,62	
100	54	08	16,21	87	03	14,62	
101	54	07	50,21	87	02	07,62	
102	54	08	01,21	87	01	57,62	
103	54	08	14,21	87	01	49,62	
104	54	08	28,21	87	01	45,62	
105	54	08	33,21	87	01	46,62	
106	54	08	37,21	87	01	51,62	
107	54	08	36,21	87	02	04,62	
108	54	08	33,21	87	02	36,62	
109	54	08	26,21	87	02	59,62	

Геодезическая система координат 2011 года (ГСК-2011) введена с 01.01.2021 в соответствии с постановлением Правительства от 24 ноября 2016 г. № 1240 «Об установлении государственных систем координат, государственной системы высот и государственной гравиметрической системы».

Для перехода из системы координат 1942 года (СК-42) в геодезическую систему координат 2011 года (ГСК-2011) использовались параметры пересчета, принятые ГОСТом 32453-2017 с использованием лицензионного ПО Кредо ТрансКор Версия 3.1.

Несоответствия данных в координатах связаны с необходимостью пересчета координат из географической системы в прямоугольную, а также точностью представления данных; в лицензии в табличных данных (приложение 3) координаты представлены с округлением до одной целой секунды; в координатах горного отвода до 0,01 секунды. При отображении на графике данная погрешность отсутствует. При пересчете координат и округлении до целых

42-6800-03515



Страница 6 из 6

секунд в зависимости от алгоритма округления погрешность может составить до одной секунды в географических координатах или 30 м в прямоугольных координатах.

Указанное значение не является отклонением от границ лицензии и является закономерным при переходе от точности в целых единицах к дробным (соответственно 1" и 0,01") и пересчете в прямоугольные координаты.

Приложения:

План горного отвода

Масштаб 1:5 000

Гологические разрезы по: 5 р. л., 6 р. л., Осевой р. л.

Масштаб 1:5 000

План границ горного отвода

б/м

Заместитель руководителя

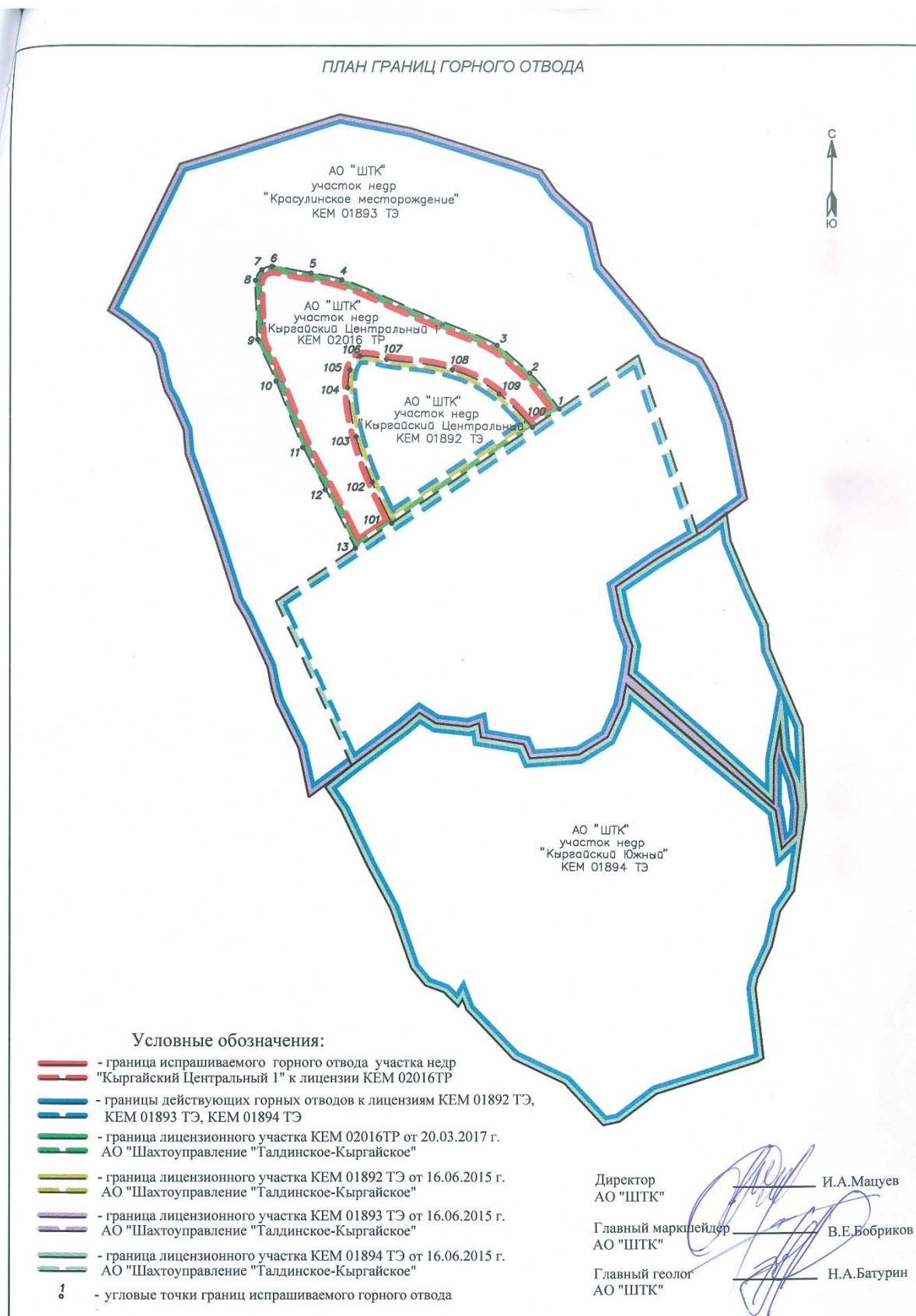
Сибирского управления Ростехнадзора



И.Ю. Тихонов

42-6800-03515







### **Приложение №8.**

Свидетельство о регистрации опасного производственного объекта





**КОПИЯ**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР  
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ**

**A68-02449**

**Эксплуатирующая организация:**  
Закрытое акционерное общество "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское",  
653208 Кемеровская область, Прокопьевский р-он, с. Большая Талда,  
строение АБК "Шахта "Кыргайская",  
ИНН 4223713620

**Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":**

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Шахта угольная	A68-02449-0001	05.03.2011	I класс
2) Хвостохранилище (шламоохранилище)	A68-02449-0003	05.03.2011	IV класс

**Дата выдачи:** "30" августа 2013 г.

Заместитель  
руководителя управления

  
М.В. Сербинович  
А В 230342







**КАРТА УЧЕТА №1**

опасного производственного объекта в государственном  
реестре опасных производственных объектов

КОПИЯ

**1. Опасный производственный объект**

1.1 Полное наименование опасного производственного объекта	Шахта угольная (1)
1.2 Местонахождение (адрес) опасного производственного объекта	Кемеровская область, Прокопьевский район, в 1,5 км на юго-запад от пос. Большая Талда и в 1 км к западу от пос. Малая Талда.
1.3 Код местонахождения опасного производственного объекта по ОКАТО	32222804001

**2. Признаки опасности опасного производственного объекта и их числовые обозначения**

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	2.1.
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля.	2.2.
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров.	2.3.
2.4. Получение, транспортирование, использование раплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих металлов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более.	2.4.
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых.	2.5. V
2.6. Осуществление хранения и переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию.	2.6.

**3. Класс опасности опасного производственного объекта и его числовое обозначение**

3.1 Опасный производственный объект чрезвычайно высокой опасности	I класс V
3.2 Опасный производственный объект высокой опасности	II класс
3.3 Опасный производственный объект средней опасности	III класс
3.4 Опасный производственный объект низкой опасности	IV класс





#### 4. Дополнительные факторы, влияющие на установление класса опасности

4.1. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 3 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.2. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.3. Опасные производственные объекты, предусмотренные подпунктом 1 пункта 5 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.4. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	

#### 5. Виды деятельности, на осуществление которых требуются лицензии при эксплуатации объекта

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, и III классов опасности	
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	
5.3. Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	V
5.4. Эксплуатация химически опасных производственных объектов	

#### 6. Эксплуатирующая организация

6.1 Коды и номера организации (юридического лица/индивидуального предпринимателя)	ОКПО ОКОГУ ОГРН/ОГРНИП ИНН	67685355 49013 110422301960 4223713620
6.2 Сведения об организации	6.2.1. Юридическое лицо/индивидуальный предприниматель	6.2.2. Подразделение юридического лица по месту нахождения объекта
6.3. Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"	
6.4. Адрес местонахождения, почтовый индекс	653208, Кемеровская область, прокопьевский район с. Большая Талда, строение АБК "Шахта "Кыргайская"	
6.5. Телефон	65-41-11	
6.6. Факс, электронный адрес	65-41-45	
6.7. Должность руководителя	Директор	
6.8. Ф.И.О. руководителя	Шептун Владимир Борисович	
Подпись руководителя		
Дата подписания руководителем		

#### 7. Сведения о регистрации объекта в государственном реестре

7.1. Регистрационный номер	168-02749-0001
7.2. Дата регистрации	05.03.2014
7.3. Дата перерегистрации	
7.4. Сведения о регистрирующем органе	7.4.1. По месту нахождения юридического лица технологический объект (ведомственной собственности)
7.5. Полное наименование	ЗАМЕСТИТЕЛЬ
7.6. Должность руководителя	РУКОВОДИТЕЛЬ
7.7. Ф.И.О. руководителя	Сергеев Сергей Сергеевич
Подпись руководителя	
Дата подписания руководителем	



**КАРТА УЧЕТА №2**

опасного производственного объекта в государственном  
реестре опасных производственных объектов

**КОПИЯ**

**1. Опасный производственный объект**

1.1 Полное наименование опасного производственного объекта	Хвостохранилище (шламоохранилище) (2)
1.2 Местонахождение (адрес) опасного производственного объекта	Кемеровская область, Прокопьевский район, в 1,7 км на юго-запад от пос. Большая Талда и в 1 км к западу от пос. Малая Талда.
1.3 Код местонахождения опасного производственного объекта по ОКАТО	32222804001

**2. Признаки опасности опасного производственного объекта и их числовые обозначения**

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	2.1.
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля.	2.2.
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров.	2.3.
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих металлов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более.	2.4.
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых.	2.5. V
2.6. Осуществление хранения и переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию.	2.6.

**3. Класс опасности опасного производственного объекта и его числовое обозначение**

3.1 Опасный производственный объект чрезвычайно высокой опасности	I класс
3.2 Опасный производственный объект высокой опасности	II класс
3.3 Опасный производственный объект средней опасности	III класс
3.4 Опасный производственный объект низкой опасности	IV класс V





#### 4. Дополнительные факторы, влияющие на установление класса опасности

4.1. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 3 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.2. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.3. Опасные производственные объекты, предусмотренные подпунктом 1 пункта 5 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	
4.4. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".	

#### 5. Виды деятельности, на осуществление которых требуются лицензии при эксплуатации объекта

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	
5.3. Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	
5.4. Эксплуатация химически опасных производственных объектов	

#### 6. Эксплуатирующая организация

6.1 Коды и номера организации (юридического лица/индивидуального предпринимателя)	ОКПО ОКОГУ ОГРН/ОГРНИП ИНН	67685355 49013 110422301960 4223713620
6.2 Сведения об организации	6.2.1. Юридическое лицо/индивидуальный предприниматель	6.2.2. Подразделение юридического лица по месту нахождения объекта
6.3. Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"	
6.4. Адрес местонахождения, почтовый индекс	653208, Кемеровская область, прокопьевский район с. Большая Талда, строение АБК "Шахта "Кыргайская"	
6.5. Телефон	65-41-11	
6.6. Факс, электронный адрес	65-41-45	
6.7. Должность руководителя	Директор	
6.8. Ф.И.О. руководителя	Шептун Владимир Борисович	
Подпись руководителя		
Дата подписания руководителем		

М.П.

#### 7. Сведения о регистрации объекта в государственном реестре

7.1. Регистрационный номер	А68-02440-0005 «26» мая 2013 г.
7.2. Дата регистрации	05.03.2013
7.3. Дата перерегистрации	30 АРГ 2012
7.4. Сведения о регистрирующем органе	7.4.1. По месту нахождения юридического лица 7.4.2. По месту нахождения объекта (ведомостной)
7.5. Полное наименование	ЗАМЕСТИТЕЛЬ
7.6. Должность руководителя	РУКОВОДИТЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ
7.7. Ф.И.О. руководителя	С.С.Родина
Подпись руководителя	
Дата подписания руководителем	

М.П.

М.П.





### **Приложение №9.**

Отчетный баланс запасов каменного угля за 2024 год. (по состоянию на 01.01.2025 г.)



27075-НЦ-ПЗ1.3.1

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Непредставление или нарушение сроков представления информации, а также её искажение влечёт ответственность, установленную Законом Российской Федерации "Об ответственности за нарушение порядка предоставления государственной статистической отчетности" от 13.05.82 г. №2761-1

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ  
за 2024 г.  
каменный уголь

Представляют:

I. Юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие разведку и разработку месторождений, - по объектам недропользования, по нераспределенному фонду месторождений:  
-органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей отрасли экономики  
-территориальному органу Госгортехнадзора России  
-территориальному геологическому фонду  
-Российскому федеральному геологическому фонду МПР России  
II. МПР России - Госкомстату России (по согласованной программе)

Сроки представления:  
  
15 февраля

Наименование отчитывающейся организации: АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"

Почтовый адрес: Строение АБК п. Большая Талда 653208

Код формы по ОКУД	Код (проставляет отчитывающаяся организация)						
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКТМО	министерства (ведомства), органа управления по ОКФС	организационно-правовой формы по ОКФС	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6	7	8
0600019	67665355	05.10.16	11312	32622404	4210014	67	16

Форма 5-гп

Утверждена  
Постановлением  
Госкомстата России  
от 13.11.2000 № 110

Годовая

Единица измерения запасов: тыс. тонн

Код по ОКЕИ: тыс.т - 169; тыс.куб.м - 114

№п.п.	Субъект Федерации, организация, предприятие.  Распределённый, нераспределённый фонд.  Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт.  Номер лицензии и дата регистрации. Местоположение.	а) Степень освоения, год.  б) годовая проектная (по уголю, горючим сланцам и торфу) производственная мощность предприятия, шахты, разреза; в) глубина подбоя запасов, м;  г) максимальная глубина разработки (фактическая), м; д) глубина залегания горизонта, пласта, м; е) мощность полезной толщ (песков), м; ж) коэффициент вскрыши; з) мощность и объём торфов, м и тыс. м³	а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого);  в) влажность;  г) низшая теплота сгорания, Мдж/кг; д) выход смолы	Категория запасов  А В А+В С <sub>1</sub> А+В+С <sub>1</sub> С <sub>2</sub>	Запасы на 01.01.2024 г.		Движение балансовых запасов за 2024 год в результате:							Запасы на 01.01.2025 г.		Утвержденные балансовые запасы		1) Проектные потери при добыче, %;  2) разубоживание, %;  3) промышленные запасы угля и горючих сланцев кат. А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза) б) действующих горизонтов	Обеспеченность в годах балансовыми запасами кат. А+В+С <sub>1</sub>  А) всеми запасами; Б) промышленными запасами кат. А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза) б) действующих горизонтов
					Балансовые	Забалансовые	добычи	потери при добыче	разведки (+или-)	переоценки (+или-)	списания неподтвердившихся запасов	изменения техн. границ и по другим причинам	балансовые	забалансовые	а) всего А+В+С <sub>1</sub> ;  б) дата утверждения и № протокола  в) группа сложности;  г) орган утвердивший запасы	остаток запасов кат. А+В+С <sub>1</sub> по разраб. месторожд.	18		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Российская Федерация Кемеровская область АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" Распределённый фонд.  Кузнецкий угольный бассейн Красулинское месторождение АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" КЕМ 01892 ТЗ от 16.06.2015г. участок "Кыргайский Центральный" Изменения к лицензии на пользование недрами КЕМ 01892 ТЗ №318 от 28.03.2016г.	а) эксплуатируется с 2015г. б) 0 тыс. т. в) 430м (гор. -105м) г) 420м д) 430м м = 3,74м	а) каменный уголь, Марка Г	А	340									340		а) всего: 4241	340	1) 0,0%	а)	
				В		384							384	384	2800			Б):	
				А+В	340	384						340	384	7041	340	а)	а)		
				С <sub>1</sub>		162							162		б)	б)			
				А+В+С <sub>1</sub>	340	546						340	546	7041	340				
				С <sub>2</sub>															
				А+В+С <sub>2</sub>															
				С <sub>1</sub>		162							162						
				А+В+С <sub>1</sub>	340	546						340	546	7041	340				
				С <sub>2</sub>															
в том числе по маркам:																			
Г, энерг.	А	340											340		4241	340			
	В		384										384	2800					
	А+В	340	384										340	384	7041	340			
	С <sub>1</sub>		162											162					
	А+В+С <sub>1</sub>	340	546										340	546	7041	340			
	С <sub>2</sub>																		

б) ГКЗ № 5076 от 30.06.2017г.  
в) II группа сложности  
г) ГКЗ Роснедра, РФ г. Москва

Главный геолог  
АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"  
М.О. Гайсин

Директор  
АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"  
И.А. Мацуев







27075-НЦ-ПЗ1.3.1

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Непредставление или нарушение сроков представления информации, а также её искажение влечёт ответственность, установленную Законом Российской Федерации "Об ответственности за нарушение порядка предоставления государственной статистической отчётности" от 13.05.92 г. №2761-1

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ за 2024 г. каменный уголь

Представитель:  
I. Юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие разведку и разработку месторождений, - по объектам недропользования, по нераспределённому фонду месторождений:  
- органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей отрасли экономики  
- территориальному органу Госгортехнадзора России  
- территориальному геологическому фонду  
- Российскому федеральному геологическому фонду МПР России  
II. МПР России - Госкомстату России (по согласованной программе)

Сроки представления:  
15 февраля

Наименование отчитывающейся организации: АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"

Почтовый адрес: Стрелка АБК п. Большая Талда 653208

Код формы по ОКУД	Код (проставляет отчитывающаяся организация)						
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКТМО	министерства (ведомства), органа управления по ОКФУ	организационно-правовой формы по ОКФС	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6	7	8
0609019	67685355	05.10.16	11312	32622404	4210014	67	16

Единица измерения запасов: тыс. тонн  
Код по ОКЕИ: тыс. т - 169; тыс. куб. м - 114

Наим. л.	Субъект Федерации, организация, предприятие. Распределённый, нераспределённый фонд. Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт. Номер лицензии и дата регистрации. Местоположение.	а) Степень освоения, год; б) годовая проектная (по углегорючим сланцам и торфу) производственная мощность предприятия, шахты, разреза; в) глубина подсчёта запасов, м; г) максимальная глубина разработки (фактическая), м; д) глубина залегания горизонта, пласта, м; е) мощность полезной толщ (песков), м; ж) коэффициент вскрыши; з) мощность и объём торфов, и тыс. м3	а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); в) влажность; г) низшая теплота сгорания, МДж/кг; д) выход смолы	Категория запасов А В А+В С <sub>1</sub> А+В+С <sub>1</sub> С <sub>2</sub>	Запасы на 01.01.2024 г.		Движение балансовых запасов за 2024 год в результате:							Запасы на 01.01.2025 г.		Утверждённые балансовые запасы		1) Проектные потери при добыче, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев кат. А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза); б) действующих горизонтов	Обеспеченность в годах балансовыми запасами кат. А+В+С <sub>1</sub> ; А) всеми запасами; Б) промышленными запасами кат. А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза); б) действующих горизонтов
					Балансовые	Забалансовые	добычи	потери при добыче	разведки (+или-)	переоценки (+или-)	списания неподтвердившихся запасов	изменения техн. границ и по другим причинам	балансовые	забалансовые	а) всего А+В+С <sub>1</sub> ; б) дата утверждения и № протокола; в) группа сложности; г) орган утвердивший запасы	остаток запасов кат. А+В+С <sub>1</sub> по разраб. месторожд.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Российская Федерация Кемеровская область АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" Распределённый фонд Кузнецкий угольный бассейн Красулинское месторождение АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" КЕМ 01894 ТЗ от 16.06.2015г. Изменения к лицензии на на пользование недрами КЕМ 01894 ТЗ №320 от 28.03.2016г. участок "Кыргайский Южный"	а) эксплуатируется 2008г. б) 3300 тыс. т в) 950 (гор. -600м) г) 420м д) 950м е) m=3,74м	а) каменный уголь, Марка Г, ГЖО, ГЖ б) A <sup>г</sup> = 4,8-14,8% c <sub>1</sub> <sup>г</sup> = 0,2-0,5% в) W = 5,0-8,3% г) Q=32-35 МДж/кг	А В А+В С <sub>1</sub> А+В+С <sub>1</sub> С <sub>2</sub>	А	57391		716	95					56580		59635	56580	1) 17,4%	А) 108	
				В	139875	220	273	44			139558	220	142356	139558	а) 42454	Б) 13			
				А+В	197266	220	989	139			196138	220	201991	196138					
				С <sub>1</sub>	162054	1514				162054	1514	162054	162054	б) 10030	б) 3				
				А+В+С <sub>1</sub>	359320	1734	989	139			358192	1734	364045	358192					
				С <sub>2</sub>															
				Г, энерг.	А	45307		716	95			44496		47551	44496				
				В	65535	220	273	44			65218	220	68016	65218					
				А+В	110842	220	989	139			109714	220	115567	109714					
				С <sub>1</sub>	35623	1514					35623	1514	35623	35623					
А+В+С <sub>1</sub>	146465	1734	989	139			145337	1734	151190	145337									
С <sub>2</sub>																			
в том числе по маркам:																			
ГЖ, кокс																			
			А	12029									12029		12029	12029			
			В	73802									73802		73802	73802			
			А+В	85831									85831		85831	85831			
			С <sub>1</sub>	124645									124645		124645	124645			
			А+В+С <sub>1</sub>	210476									210476		210476	210476			
			С <sub>2</sub>																
ГЖО, кокс																			
			А	55									55		55	55			
			В	538									538		538	538			
			А+В	593									593		593	593			
			С <sub>1</sub>	1786									1786		1786	1786			
			А+В+С <sub>1</sub>	2379									2379		2379	2379			
			С <sub>2</sub>																

Главный геолог  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"

М.О. Гайсин

Директор  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"

И.А. Мацуев

б) ГКЗ № 5076 от 30.06.2017г.  
в) II группа сложности  
г) ГКЗ Роснедра, РФ г. Москва

27075-НЦ-ПЗ1.3.1

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Непредставление или нарушение сроков представления информации, а также её искажение влечёт ответственность, установленную Законом Российской Федерации "Об ответственности за нарушение порядка предоставления государственной статистической отчётности" от 13.05.92 г. №2751-1

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ  
за 2024 г.  
каменный уголь

Представляют:

Сроки представления:

I. Юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие разведку и разработку месторождений, - по объектам недропользования, по нераспределённому фонду месторождений:  
-органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей отрасли экономики  
-территориальному органу Госгортехнадзора России  
-территориальному геологическому фонду  
-Российскому федеральному геологическому фонду МПР России  
II. МПР России - Госкомстату России (по согласованной программе)

15 февраля

Наименование отчитывающейся организации: АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское"

Почтовый адрес: Строение АБК п. Большая Талда 653208

Код формы по ОКУД	Код ( проставляет отчитывающаяся организация)						
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКТМО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОВУ	организационно- правовой формы по ОКОВФ	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6	7	8
0609019	67885355	05.10.16	11312	32622404	4210014	67	16

Единица измерения запасов: тыс. тонн

Код по ОКЕИ: тыс.т - 169; тыс.куб.м - 114

Нап.п.	Субъект Федерации, организация, предприятие.  Распределённый, нераспределённый фонд.  Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт.  Номер лицензии и дата регистрации. Местоположение.	а) Степень освоения, год;  б) годовая проектная (по уголю, горючим сланцам и торфугу) производственная мощность предприятия, шахты, разреза; в) глубина подсчёта запасов,м;  г) максимальная глубина разработки (фактическая),м; д) глубина залегания горизонта, пласта,м; е) мощность полезной толщи (песков),м; ж) коэффициент вскрыши; з) мощность и объём торфов,м и тыс.м3	а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); в) влажность г) низшая теплота сгорания, Мдж/кг; д) выход смолы	Категория запасов  А В А+В С <sub>1</sub> А+В+С <sub>1</sub> С <sub>2</sub>	Запасы на 01.01.2024 г.		Движение балансовых запасов за 2024 год в результате:						Запасы на 01.01.2025 г.		Утверждённые балансовые запасы		1) Проектные потери при добыче, %;  2) разубоживание, %;  3) промышленные запасы угля и горючих сланцев кат.А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза); б) действующих горизонтов	Обеспеченность в годах балансовыми запасами кат. А+В+С <sub>1</sub>  А) всеми запасами Б) промышленными запасами кат.А+В+С <sub>1</sub> ; а) всей шахты (разреза) б) действующих горизонтов.	
					Балансовые	Забалансовые	добычи	потерь при добыче	разведки (+или-)	пере-оценки (+или-)	списания неподтвердившихся запасов	изменения техн. границ и по другим причинам	балансо-вые	забалансо-вые	а) всего А+В+С <sub>1</sub> ;  б) дата утверждения и № протокола  в) группа сложности;  г) орган утвердивший запасы	остаток запасов кат. А+В+С <sub>1</sub> по разраб. месторож.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Российская Федерация Кемеровская область АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" Распределённый фонд  Кузнецкий угольный бассейн Красулинское месторождение АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское" КЕМ 02016 ТР от 20.03.2017г участок "Кыргайский Центральный 1"	а) разведка с 2017г. б) 0 тыс. т. в) 540м (гор. -220м) г) 540м д) 540м m = 4,42м	а) каменный уголь, Марка Г  б) A <sup>в</sup> = 6,5-16,76% S <sup>в</sup> = 0,28-1,23%  в) W = 2,2-4,3%  г) Q=33-34 Мдж/кг	А В А+В С <sub>1</sub> А+В+С <sub>1</sub> С <sub>2</sub>	1234									1234		1234	1234	1) 0%	А)	
				18767								18767		18767	18767	а) 19 910	Б)		
				20001							20001		20001	20001					
				6515						6515		6515	6515	б)	б)				
				26516						26516		26516	26516						

б)Секция ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области № 1460 от 17.12.2019г.  
в) I группа сложности  
а) Секция ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области, Кузбасснедра, г. Кемерово

Главный геолог  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"  
М.О. Гайсин

Директор  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"  
И.А. Мацуев



Главный инженер  
АО "Шахтоуправление" Талдынское-Жыргайское"

H. H. Koudryashov

Главный геолог  
АО "Шатунуправление" Тазовское-Кыргайское"

M.O. Folstein



Диплом КЕМ 01893 ТЭ

Главный инженер  
АО "Шахтоуправление"Талдыкорган-Кыргайское"

Н. Н. Бондаренко

Главный геолог  
АО "Шахтуправление"Талдынское-Кыргайское"

M.O. Faloutsos



Лицензия КЕМ 01892 ТЭ

[illegible]

Главный инженер  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"

И. Н. Бендаренко

Главный геолог  
АО "Шахтоуправление"Талдынское-Кыргайское"

М.О. Гайсин

Таблица движения балансовых запасов угля АО "Шахтоуправление "Талдинское-Кыргайское" за 2024г  
Лицензия КЕМ 02016 ТР

[illegible]

Главный инженер  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"

*Н. Н. Бондаренко*

Главный геолог  
АО "Шахтоуправление"Талдинское-Кыргайское"

М.О. Гейсман

**Приложение №10.**

Протокол ГКЗ№5076 от 30.06.2017 г.





Экз. № 1  
«УТВЕРЖДАЮ»  
Заместитель Руководителя Федерального  
агентства по недропользованию  
С.А. Аксенов  
«18» 07 2017 г.

## ПРОТОКОЛ № 5076

### з а с е д а н и я

Государственной комиссии по утверждению заключения государственной экспертизы  
запасов твердых полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию

«30» июня 2017 г.

г. Москва

Утверждение заключения государственной экспертизы по подсчету запасов камен-  
ного угля в границах участков Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение  
и Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения в Кемеровской  
области

#### ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместители Председателя комиссии:

- В.И. ВОРОПАЕВ  
- В.В. ШКИЛЬ

Члены Комиссии:

- О.В. КЕШИШЕВА  
- А.Б. ЛАЗАРЕВ  
- Т.П. ЛИНДЕ  
- А.В. НЕКРАСОВ

Члены экспертной комиссии:

- А.Н. АНИКИН  
- О.В. ИЛЬИН  
- В.В. ОРИДОРОВА  
- Б.В. ТРУШИН

Руководитель экспертной комиссии:

- О.В. КЕШИШЕВА

Секретарь экспертной комиссии:

- А.В. КОЗЛОВА

Представители недропользователя:

от ООО УК «Талдинская»:  
технический директор  
главный специалист по недропользованию

- А.В. ПОЛТОРАНИН  
- В.Е. ЗАХАРОВ

Автор отчета:

от ООО «Недра Кузбасса»  
ведущий геолог

- В.Н. ИВАНОВ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

- В.В. ШКИЛЬ



### 1. Рассмотрено заключение государственной экспертизы:

По материалам «Геологического отчета с подсчетом запасов каменных углей по участкам Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение, Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения» (в границах лицензий КЕМ 01893 ТЭ, КЕМ 01892 ТЭ, КЕМ 01894 ТЭ), представленным ООО УК «Талдинская».

### 2. Комиссия отмечает:

В ходе проведения государственной экспертизы подсчета запасов каменных углей по участкам Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение, Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения в представленный ООО УК «Талдинская» авторский вариант подсчета запасов внесено изменение: откорректированы контура блоков по 7 и 40 пластам.

### 3. Решение комиссии:

3.1. Утвердить заключение государственной экспертизы по подсчету запасов каменного угля в границах участков Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение и Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения.

3.2. Утвердить запасы угля лицензионных участков Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение и Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения (КЕМ 01892 ТЭ, КЕМ 01893 ТЭ, КЕМ 01894 ТЭ) для условий подземной разработки в количестве согласно таблице 1 (по категориям, маркам в тыс. т).

Таблица 1

Марка угля	Балансовые				Забалансовые
	A	B	C <sub>1</sub>	A+B+C <sub>1</sub>	A+B+C <sub>1</sub>
Участок Кыргайский Центральный (лицензия КЕМ 01892 ТЭ)					
Всего, Г	4 241	2 800	-	7 041	546
Участок Красулинское месторождение (лицензия КЕМ 01893 ТЭ)					
Всего	62 455	64 037	54 012	180 504	16 860
ДГ	3 290	2429	5084	10803	-
Г	57409	57123	40160	154692	8 154
ГЖО	1 665	2 445	5 710	9 820	2060
ГЖ	91	2 040	3 058	5 189	6646
Участок Кыргайский Южный (лицензия КЕМ 01894 ТЭ)					
Всего	59635	142356	162054	364 045	1 734
Г	47551	68016	35623	151190	1 734
ГЖО	55	538	1786	2379	-
ГЖ	12029	73802	124645	210476	-

Распределение запасов по пластам приведено в приложении 1 к заключению экспертной комиссии.

3.3. Отнести участки Кыргайский Центральный, Красулинское месторождение и Кыргайский Южный Красулинского каменноугольного месторождения в соответствии с «Классифика-



ней запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых» ко 2 группе по сложности геологического строения и по степени изученности к разведанным.

3.4. Утвердить балансовые запасы дренажных вод для технологических нужд в лицензионных границах участков Красулинского месторождения (КЕМ 01892 ТЭ, КЕМ 01893 ТЭ, КЕМ 01894 ТЭ) водоносной зоны верхнепермских угленосно-терригенных пород ильинской подсерии в количестве 1175 м<sup>3</sup>/сут по категории C<sub>1</sub> в соответствии с величиной потребности предприятия.

3.5. Считать утратившими силу решения ГКЗ (протокол от 04.11.1992 № 99), ТКЗ (протоколы от 08.05.2005 № 867, от 09.12.2014 № 1252, от 11.12.2008 № 953-оп) в части утверждения запасов угля в количестве согласно таблице 2 (по категориям, маркам в тыс. т):

Таблица 2

		A	B	C <sub>1</sub>	A+B+C <sub>1</sub>
Участок Красулинское месторождение АО «ШТК», КЕМ 01893 ТЭ	всего	75829	76222	67261	219312
	в т.ч. по маркам:				
	Д	1 763	510	159	2 432
	ДГ	6 857	8 320	6 305	21 482
	Г	65 383	60 409	48 205	173 997
	ГЖО	-	397	3 346	3 743
	ГЖ	1 826	6 586	9 246	17 658
	нераспределенный фонд - группа «резерв подгруппы «а» для шахт» участок «Поле шахты Кыргайская (гор. 0)», ГКЗ от 04.11.1992 № 99				
	всего	22164	6761	8748	37673
	в т.ч. по маркам:				
	Д	1193	172	179	1544
	ДГ	12482	3872	6408	22762
	Г	8489	2717	2161	13367
Участок Кыргайский Центральный АО «ШТК», КЕМ 01892 ТЭ	всего, Г	579	650	6626	7855
Участок Кыргайский Южный АО «ШТК», КЕМ 01894 ТЭ	всего, Г	9567	3755	7889	21211
	нераспределенный фонд - группа «резерв подгруппы «а» для шахт» участок «Поле шахты Кыргайская (гор. 0)», ГКЗ от 04.11.1992 № 99				
	всего	22766	61062	29479	113307
	в т.ч. по маркам:				
	Г	19943	47792	23482	91217
	ГЖО	0	5287	2121	7408
	ГЖ	2823	7983	3876	14682

Неотъемлемой частью протокола Комиссии является заключение государственной экспертизы.

Дата подписания протокола

14.07.2017

Заместитель Председателя комиссии:


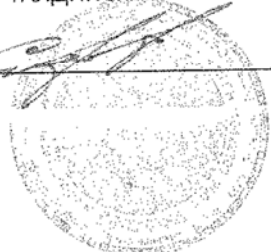
В.В. Шкиль

Секретарь Комиссии:

Г.Б. Андросова





Копия верна	
Всего пронумеровано и прошнуровано	3
т.п. (прописью)	лист(ов)
Генеральный директор ООО "УК "ТАЛДИНСКАЯ"	
	Ф.Н. Стрижко
	



**Приложение №11.**

Протокол ГКЗ №1460 от 17.12.2019 г.



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)**  
**Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу**  
**(Сибнедра)**

**Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу**  
**(Кузбасснедра)**

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Департамента  
по недропользованию по Сибирскому  
федеральному округу (Сибнедра)

А.Е. Партолин

2019 г.

**ПРОТОКОЛ № 1460**

заседания Секции Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых Сибнедра  
по Кемеровской области  
(Секция ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области)

17 декабря 2019 г.

г. Кемерово

**Присутствовали:**

Председатель Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области

В.М. Людвиг

Заместитель председателя Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области

С.В. Гуков

Секретарь Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области

Н.А. Головина

Члены Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области:

В.М. Гребёнкин

В.В. Ляльков

В.В. Новиков

В.Ю. Сушков

**Приглашённые:**

Руководитель экспертной комиссии  
Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ»

В.О. Ярков

Секретарь экспертной комиссии Новосибирского филиала  
ФБУ «ГКЗ»

А.А. Коломеец

Главный геолог АО «Шахтоуправление «Талдинское-  
Кыргайское»

А.А. Кирьяков

Ведущий геолог ООО «Недра Кузбасса»

В.Н. Иванов





*Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 17.12.2019 № 1460*

**Повестка заседания:**

Рассмотрение Заключения государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 09.12.2019 № 23/1040 по материалам «Геологический отчет по разведке участка «Кыргайский Центральный 1» Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района (обобщение материалов эксплуатационных и геологоразведочных работ по состоянию на 01.01.2019)» (АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское», лицензия КЕМ 02016 ТР).

**Секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области рассмотрены:**

1. Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 09.12.2019 № 23/1040 по материалам «Геологический отчет по разведке участка «Кыргайский Центральный 1» Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района (обобщение материалов эксплуатационных и геологоразведочных работ по состоянию на 01.01.2019)» (АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское», лицензия КЕМ 02016 ТР) (приложение № 1);
2. Экспертное заключение Н.В. Гинтовой (приложение № 2);
3. Экспертное заключение Е.Г. Пискуновой (приложение № 3).

**Секция ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области постановляет:**

1. Утвердить Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 09.12.2019 № 23/1040 по материалам «Геологический отчет по разведке участка «Кыргайский Центральный 1» Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района (обобщение материалов эксплуатационных и геологоразведочных работ по состоянию на 01.01.2019)» (АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское», лицензия КЕМ 02016 ТР).
2. Считать обоснованным применение параметров кондиций, утвержденных протоколом ГКЗ Роснедра от 15.10.2018 № 5552 для подсчета запасов угля участка недр Кыргайский Центральный 1.
3. По результатам разведки утвердить на участке недр Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское» (КЕМ 02016 ТР) балансовые запасы угля для подземного способа добычи в количестве по маркам и категориям согласно таблице 1.

стр. 2 из 4



Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 17.12.2019 № 1460

Таблица 1.

Балансовые запасы каменного угля

Марка угля (Г)	Запасы угля, предлагаемые к утверждению, тыс. т			
	A	B	C <sub>1</sub>	A+B+C <sub>1</sub>
<b>Всего:</b>	<b>1234</b>	<b>18767</b>	<b>6515</b>	<b>26516</b>

4. В связи с принятием данного решения списать с государственного баланса по участку Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское» (КЕМ 02016 ТР) запасы каменного угля согласно таблице 2.

Таблица 2.

Балансовые запасы каменного угля \*

Марка угля (Г)	Запасы угля, предлагаемые к списанию, тыс. т			
	A	B	C <sub>1</sub>	A+B+C <sub>1</sub>
<b>Всего:</b>	-	-	<b>26692</b>	<b>26692</b>

\*- в том числе как не подтвердившиеся по категории C<sub>1</sub> в количестве 176 тыс.т.

5. По сложности геологического строения отнести участок недр Кыргайский Центральный 1 Красулинского каменноугольного месторождения к 1-й группе согласно «Классификации запасов и прогнозных ресурсов твёрдых полезных ископаемых», утверждённых приказом МПР России от 11.12.2006 № 278, а по степени изученности — к разведанным.

6. Считать утратившим силу решение ГКЗ Роснедра, (протокол от 15.10.2018 № 5552) в части утверждения запасов угля на площади перекрытия настоящим подсчетом.

Результаты голосования:

«за»	В.М. Людвиг, Н.А. Головина, В.В. Ляльков, В.В. Новиков, В.Ю. Сушков;
«против»	нет;
«воздержались»	С.В. Гуков, В.М. Гребёнкин.

Неотъемлемой частью настоящего протокола Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области является Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 09.12.2019 № 23/1040 по материалам



Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 17.12.2019 № 1460

«Геологический отчет по разведке участка «Кыргайский Центральный 1» Красулинского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района (обобщение материалов эксплуатационных и геологоразведочных работ по состоянию на 01.01.2019)» (АО «Шахтоуправление «Талдинское-Кыргайское», лицензия КЕМ 02016 ТР) (приложение № 1).

Председатель Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области



В.М. Людвиг

Заместитель председателя Секции  
ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области



С.В. Гуков

Секретарь Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области



Н.А. Головина

Члены Секции ТКЗ Сибнедра  
по Кемеровской области:




В.М. Гребёнкин



В.В. Ляльков



В.В. Новиков



В.Ю. Сушков

