

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИБГЕОПРОЕКТ»

Заказчик – ООО СП «Барзасское товарищество»

ИНВ. №
ЭКЗ. № Г.

**ОТРАБОТКА ЗАПАСОВ УГЛЯ ПЕРВОЙ ОЧЕРЕДИ
УЧАСТКА НЕДР «ЩЕРБИНОВСКИЙ»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1 «Пояснительная записка»
118-2015/П-Г-ПЗ**

Том 1

2018

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИБГЕОПРОЕКТ»

Заказчик – ООО СП «Барзасское товарищество»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО СП «Барзасское товарищество»

_____ **В.Р. Вегнер**

« _____ » _____ **20** _____ **г.**

**ОТРАБОТКА ЗАПАСОВ УГЛЯ ПЕРВОЙ ОЧЕРЕДИ
УЧАСТКА НЕДР «ЩЕРБИНОВСКИЙ»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1 «Пояснительная записка»
118-2015/П-Г-ПЗ**

Том 1

Генеральный директор

Д.Ю. Зайцев

Главный инженер проекта











А.Е. Воробьев

2018

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ РАБОТ

Компания успешно реализует проекты для целого ряда ключевых недропользователей Российской Федерации и является проектным институтом, специализирующимся на разработке и сопровождении проектно-технической документации для предприятий горнодобывающей и перерабатывающей промышленности.

УСЛУГИ:

	Анализ минерально-сырьевой базы
	Определение перспективных границ участков недр
	Сопровождение при лицензировании
	Геологоразведочные и камеральные работы
	Предпроектные проработки
	Проектно-изыскательские работы
	Подбор и поставка оборудования
	Строительство и ввод объектов в эксплуатацию
	Строительный контроль
	Авторский надзор

более **10**
лет на рынке

Квалифицированные
специалисты,
обеспечивающие
решение задач любого
уровня сложности

работы для
предприятий
23
в
регионах страны

В числе заказчиков:

АО «СУЭК», ООО «УГМК-Холдинг», ООО «Разрезуголь», АО «Русский уголь», ООО «Компания «ВостСибУголь», ООО «ЕвразХолдинг», АО «Тувинская Энергетическая Промышленная Корпорация», ЗАО «НефтеХимСервис» (Яйский НПЗ), АО «ИК «ЮКАС-Холдинг», АО ХК «СДС», ПАО «КТК», ЗАО «Стройсервис», ООО «Холдинг «Сибуглемет», АО «ХК «Сибирский цемент» и другие.

АДРЕС МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ:
115184, РОССИЯ, МОСКВА, ПЕРЕУЛОК НОВОКУЗНЕЦКИЙ 1-Й, ДОМ 10 А, ОФИС 24
АДРЕС ДЛЯ НАПРАВЛЕНИЯ КОРРЕСПОНДЕНЦИИ:
650066, РФ, Г. КЕМЕРОВО, ПР. ОКТЯБРЬСКИЙ, 28Б,
Т.: +7(3842) 45-11-11, 8-800-250-12-09
INFO@SGP.SU, WWW.SGP.SU

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Отдел открытых горных работ

Начальник отдела

Ю.В. Багринцев

Главный специалист

И.А. Агафонов

Инженер I категории

А.М. Матвеев

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	3
ВВЕДЕНИЕ	6
1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	8
2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	11
3 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	16
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	92
ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ	93

СПРАВКА

о соответствии проектной документации действующим нормам, правилам и требованиям органов Государственного надзора

Проектная документация «Отработка запасов угля первой очереди участка недр «Щербиновский» выполнена на основании технического задания в соответствии с действующими нормами, правилами и требованиями органов Государственного надзора.

Проектная документация соответствует требованиям законодательства РФ – Федеральным законам «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Об основах охраны труда в Российской Федерации», «О недрах» и другим.

Главный инженер проекта

А.Е. Воробьев

ВВЕДЕНИЕ

Проектная документация «Отработка запасов угля первой очереди участка недр «Щербиновский» выполнена ООО «СГП» на основании технического задания на проектирование (приложение А).

ООО «СГП» имеет следующие лицензии (приложение В):

- лицензия на производство маркшейдерских работ № 39-ПМ-000685 от 6 ноября 2008 г.;
- выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 04.06.2018 г. № ПНЦ 100086/78;
- лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0063696 от 04 июля 2014 г.

ООО СП «Барзасское товарищество» владеет лицензией на право пользования недрами КЕМ 01931 ТЭ от 14.12.2015 г. (приложение С) выданной Департаментом по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра), с целью разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанного с ним перерабатывающих производств на участке «Щербиновский». Лицензионный участок «Щербиновский» расположен в северной части Анжерского геолого-экономического района Кузбасса. В административном плане участок принадлежит Яйскому муниципальному району Кемеровской области.

Участок недр имеет статус горного отвода, границы которого в плане ограничены следующими угловыми точками: 1-12. Нижней границей является горизонт минус 120 м (абс.). Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Площадь лицензионного участка 9,36 км².

Запасы каменного угля утверждены в границах контура подсчета запасов протоколом ВКЗ № 3170 от 28.07.1944 г. (приложение D) и протоколом ТКЗ «Кузбасснедра» № 780 от 10.05.2001 г. (приложение E). По состоянию на 01.01.2017 г. запасы каменного угля в границах лицензии КЕМ 01931 ТЭ составляют:

- категории А – 2400 тыс. т;
- категории В – 12500 тыс. т;

- категории C_1 – 38500 тыс. т;
- категории C_2 – 1200 тыс. т.

Настоящей проектной документацией предусмотрен комплекс решений, обеспечивающих эффективное и безопасное строительство и эксплуатацию нового предприятия по добыче каменного угля открытым способом. Учтены опыт работы предприятий в аналогичных условиях и требования нормативных документов и законов, в том числе:

- Закона РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;
- Закона РФ «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1;
- Градостроительного кодекса РФ;
- Закона РФ «Об основах охраны труда в Российской Федерации» от 17.07.1999 г. № 181-ФЗ;
- «Правил безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом» (ПБ 05-619-03);
- ФНиП «Правила безопасности при взрывных работах»;
- «Правил охраны недр» (ПБ 07-601-03);
- Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87.

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Под размещение объектов проектируемого угледобывающего предприятия предусматривается задействовать 709,1 га земель.

На площадях под проектируемые объекты произведены все необходимые изыскательские работы, включающие в себя инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические изыскания. Комплекс изыскательских работ выполнен ООО «СГП» в 2015-2017 гг.

Параметры устойчивости бортов карьера и отвалов вскрышных пород разработаны на основании «Заключения по геомеханическому обоснованию параметров устойчивости откосов бортов, уступов и отвалов для отработки запасов угля первой очереди участка недр «Щербиновский» ООО СП «Барзасское товарищество», выполненным ООО «СГП» в 2017 году.

Доступ к объектам предприятия осуществляется по проектируемой автомобильной дороге, примыкающей к автомобильной дороге общего пользования Анжеро-Судженск – Назарово проходящей в границах первой очереди (проектные решения по переносу участка автодороги разработаны в отдельной проектной документации «Перенос автодороги Анжеро-Судженск – Щербиновка – Назаровка – Соболинка на участке от г. Анжеро-Судженск до д. Щербиновка», выполненной ООО «СИБДОРПРОЕКТ» в 2016 г.

Согласно техническим условиям на электроснабжение от 27.03.2017 г., выданным ООО СП «Барзасское товарищество», электроснабжение электроустановок участка «Щербиновский» осуществляется от ПС «Мазутная» 110/6 кВ.

Решения по восстановлению нарушенных земель приняты согласно техническим условиям на рекультивацию, выданным КУМИ Яйского муниципального района. Для нарушенных земель приняты лесохозяйственное и санитарно-гигиеническое направление рекультивации.

В ходе отработки запасов угля первой очереди участка недр «Щербиновский» предусматривается осуществить строительство следующих проектируемых объектов:

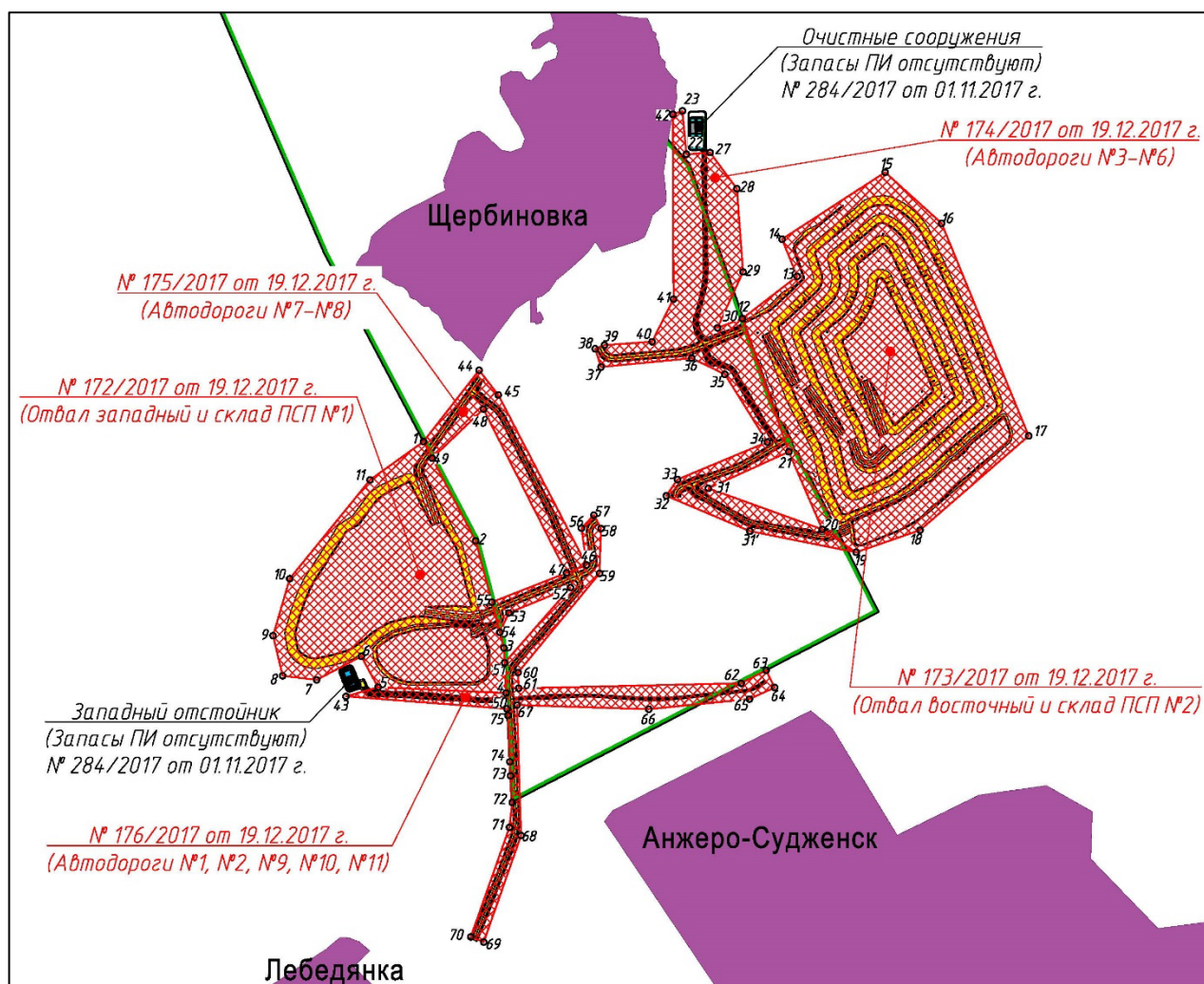
- карьерная выемка;

- отвал Западный;
- отвал Восточный;
- склад ПСП и ППСИ № 1;
- склад ПСП и ППСИ № 2;
- очистные сооружения;
- отстойник Западный;
- автомобильные дороги № 1-11.

Под очистными сооружениями и Западным отстойником отсутствуют запасы полезных ископаемых, что подтверждается заключением об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участками предстоящей застройки № 284/2017 от 01.11.2017(приложение F). Под все остальные объекты имеются разрешения на застройку (приложение G):

- № 172/2017 от 19.12.2017 – отвал Западный и склад ПСП и ППСИ № 1;
- № 173/2017 от 19.12.2017 – отвал Восточный и склад ПСП и ППСИ № 2;
- № 174/2017 от 19.12.2017 – автомобильные дороги № 3-6;
- № 175/2017 от 19.12.2017 – автомобильные дороги № 7-8;
- № 176/2017 от 19.12.2017 – автомобильные дороги № 1, 2, 9, 10, 11.

Пространственные границы разрешений на застройку представлены на рисунке 1.1.



2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Проектная документация выполнена с целью освоения первой очереди участка недр «Щербиновский». В настоящее время горные работы на участке не ведутся. Ранее в 2002-2004 гг. ОАО «Кузбасская горнопромышленная компания» (разрез «Судженский») производило отработку запасов угля пласта Десятого в пределах границ лицензии КЕМ 00675 ТЭ (аннулирована).

В 2017 году ООО «СГП» выполнило «Технический проект отработки запасов угля перовой очереди участка недр «Щербиновский», согласованный в ЦКР-ТПИ Роснедр протоколом № 128/17-стп от 17.07.2017 г (приложение J).

В соответствии с условиями лицензионного соглашения к лицензии КЕМ 01931 ТЭ (п. 4) в настоящее время на участке ведутся геологоразведочные работы, в дальнейшем планируется подготовка технико-экономического обоснования кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов в лицензионных границах.

В настоящей проектной документации рассмотрены следующие вопросы:

- развитие горных и отвальных работ;
- организация сбора и отвода вод с проектируемых объектов до очистных сооружений;
- организация электроснабжения проектируемых объектов;
- рекультивация земель, нарушаемых при разработке месторождения.
- Разделы «Система газоснабжения» и «Смета на строительство объектов капитального строительства» не разрабатываются ввиду отсутствия необходимости разработки в составе проектной документации данных решений.

Балансовые запасы угля участка «Щербиновский» утверждены протоколом ВКЗ СССР № 3170 от 28.07.1944 г. (приложение D) и протоколом ТКЗ «Кузбасснедра» № 780 от 10 мая 2001 г. (приложение E). Остаток балансовых запасов угля в лицензионных границах участка «Щербиновский» на 01.01.2017 г. составляет 54600 тыс. т, в том числе по категориям: $A+B+C_1$ – 53400 тыс. т, C_2 – 1200 тыс. т.

Подсчет запасов угля в технических границах первой очереди произведён по следующим параметрам кондиций:

- минимальная мощность пласта простого и сложного (с учётом породных прослоев) строения – 0,7 м;
- максимальная зольность угля с учетом 100 % засорения внутрипластовыми породными прослоями – 30 %.

Балансовые запасы угля в технических границах первой очереди участка «Щербиновский» составляют:

- по чистым угольным пачкам – 5448 тыс. т, в том числе по категориям: А – 519 тыс. т, В – 1669 тыс. т, С₁ – 3260 тыс. т;
- с учетом 100 % засорения 5818 тыс. т, в том числе по категориям: А – 553 тыс. т, В – 1759 тыс. т, С₁ – 3506 тыс. т.

Промышленные запасы угля с учетом эксплуатационных потерь (10,6%) и засорения (13,9 %) составляют 5661 тыс. т

Проектной документацией предусмотрена отработка пластов центральной толщи (Коксовый, Случайный, Петровский, Тонкий, Двойник, Андреевский, Десятый) и алчедатской толщи (Одиннадцатый и Алчедатский) Балахонской свиты. Пласты преимущественно простого строения, по выдержанности – невыдержанные и относительно выдержанные. Попутные полезные ископаемые отсутствуют. По марочному составу угли участка «Щербиновский» представлены марками ОС, КС и СС. Угольные пласты имеют преимущественно легкую и среднюю категорию обогатимости, лишь только пласт Случайный имеет трудную категорию обогатимости.

В соответствии с «Классификацией запасов и прогнозных ресурсов твёрдых полезных ископаемых» участок «Щербиновский» в границах лицензии КЕМ 01931 ТЭ по условиям геологического строения, мощности, степени выдержанности угольных пластов относится ко второй группе.

Проектная мощность разреза в границах первой очереди принята в соответствии с техническим заданием на проектирование (приложение А) с учетом затухания горных работ:

- 2019 год – 700 тыс. т рядового угля в год;
- с 2020 года – 1000 тыс. т рядового угля в год.

Режим работы на добычных, вскрышных и вспомогательных работах – 365 дней в году в две смены продолжительностью по 12 часов.

Проектная мощность по вскрышным породам для каждого года отработки принята на основании объемов, необходимых для обеспечения заданной проектной мощности по полезному ископаемому. Максимальное значение проектной мощности по вскрышным породам составляет 18800 тыс. м³/год. Коэффициент вскрыши по периодам отработки изменяется от 5,8 до 18,8 м³/т и в среднем по участку составляет 13,4 м³/т.

Основные горно-геологические и горнотехнические условия следующие:

- рельеф местности – равнинный, абсолютные отметки поверхности в границах первой очереди изменяются от +203 до +226 м (абс.);
- тип вмещающих пород – четвертичные отложения, коренные породы;
- залегание горных пород – падение слоев вмещающих пород в массив и в выработку под углом до 80°, с развитой дизъюнктивной тектоникой;
- крепость пород по шкале профессора М.М. Протодяконова – коренные породы от 2 до 7, уголь – до 2.

Отработка месторождения планируется открытым способом по углубочной продольной двухбортной системе разработки. В качестве комплекса оборудования принят экскаваторно-транспортно-отвальный комплекс. Выемка коренных пород осуществляется с предварительным рыхлением буровзрывным способом. Для транспортирования угля и вскрыши принят автомобильный транспорт. В качестве основного горнотранспортного оборудования предполагается использовать:

- экскаваторы типа «мехлопата»: ЭКГ-18, ЭКГ-10;
- гидравлические экскаваторы типа «прямая лопата»: Komatsu PC4000;
- гидравлические экскаваторы типа «обратная лопата»: Komatsu PC800, Komatsu PC1250, Volvo EC480;
- драглайн ЭШ 13/50;
- карьерные автосамосвалы: БелАЗ 7513, Komatsu HD785-7;
- бульдозеры: Komatsu D155, Komatsu D275, Komatsu D375, Liebherr PR-764, Liebherr PR-776, T-35.01, CAT D9R, Komatsu WD600, БелАЗ 78231;
- буровые станки: Atlas Copco DML.

Для вспомогательных работ используется следующее оборудование: автосамосвалы Тонар-45251 и КамАЗ-6520, автогрейдер ДЗ-98, поливооросительная

машина БелАЗ-7648А, дорожная комбинированная машина КО-829Б, топливо-заправщик АТЗ 56132, вахтовые автомобили КамАЗ 4211 и КамАЗ 4208, тягач-буксировщик БелАЗ 74131.

Уголь марок ОС, КС и СС, добываемый на участке открытых горных работ «Щербиновский», доставляется автосамосвалами Komatsu HD785-7 грузоподъемностью 91 т на площадку проектируемой железнодорожной станции (строительство предусматривается по отдельной проектной документации «Строительство Ж/Д путей необщего пользования ООО «ОНИКС-99» с примыканием к путям необщего пользования ОАО «Анжеро-Судженское ПТУ»), откуда погрузочным комплексом отгружается в ж.-д. полувагоны и отправляется для обогащения на существующий технологический комплекс. Технологический комплекс (ОФ) «Барзасская», производственной мощностью 1,5 млн т в год, предназначен для приемки рядового угля, переработки, обогащения, складирования и отправки товарной продукции потребителям в сортовом виде железнодорожным транспортом. В результате обогащения углей в качестве товарной продукции будет выпускаться концентрат на коксование марок ОС, КС (кл. 0-200 мм), энергетический концентрат марки СС (кл. 0-13 мм, 13-50 мм и 50-200 мм) и промпродукт (кл. 0-13 мм).

Складирование вскрышных пород предусматривается во внешних отвалах, способ отвалообразования – бульдозерный.

Административно-бытовое обслуживание трудящихся при эксплуатации разреза предусматривается в АБК, расположенном на территории проектируемой промплощадки. Строительство промплощадки с административно-бытовым комбинатом (АБК) и складами предусматривается отдельной проектной документацией, получившей положительное заключение государственной экспертизы № 42-1-4-0279-12 от 14.09.2012 г (приложение Н).

Для электроснабжения участка открытых горных работ предусматривается строительство ЛЭП от ПС «Мазутная» 110/6 кВ.

Централизованные и местные источники водоснабжения на проектируемых объектах отсутствуют. Вода на хозяйственно-питьевые нужды поставляется в закрытых сосудах, для технологических нужд используются очищенные поверхностные и карьерные воды.

Для осушения карьерного поля предусмотрено применение открытого водоотлива из дренажного зумпфа. Загрязненный поверхностный сток посредством канав собирается в водосборники. Карьерные воды отводятся на проектируемые очистные сооружения карьерных и ливневых вод. Технология очистки сточных вод предусматривает процессы очистки, отстаивания и фильтрование. Сброс очищенных вод осуществляется в приток реки Китат.

Площади земельных участков, задействованные под проектируемые объекты (на конец отработки), представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Баланс земельных участков по объектам

Наименование объекта	Площадь объектов, в плане	
	га	%
Карьерная выемка	119,40	16,8
Отвал Западный	62,30	8,8
Отвал Восточный	141,60	20,0
Склад ПСП и ППСП №1	16,80	2,4
Склад ПСП и ППСП №2	14,25	2,0
Очистные сооружения	1,80	0,3
Отстойник Западный	1,00	0,1
Автомобильные дороги	31,00	4,4
Система электроснабжения	5,60	0,8
Система водоотведения	5,50	0,8
Неиспользуемые земли	309,85	43,7
Итого	709,10	100,0

3 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Отработка запасов каменного угля на участке «Щербиновский» ООО СП «Барзасское товарищество» является экономически целесообразной и характеризуется следующими основными показателями:

- чистая прибыль – 8130,4 млн руб. при средней себестоимости товарной продукции на уровне 2752,1 руб/т и средней цене 4994,3 руб/т;
- чистый дисконтированный доход – 179 млн руб. при ставке дисконтирования 10,0 %;
- внутренняя норма доходности – 11,0 % в год.

Сводные технико-экономические показатели по проекту представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Техничко-экономические показатели

Показатели	Ед. изм.	Значение	
		всего	за год
1	2	3	4
Балансовые запасы в лицензионных границах участка:			
- категории А+В+С ₁	тыс. т	53400	-
- категории С ₂	тыс. т	1200	-
Балансовые запасы в технических границах первой очереди (А+В+С ₁)	тыс. т	5448	-
Проектные эксплуатационные потери при добыче	%	10,6	-
Засорение	%	13,9	-
Промышленные запасы:			
- по чистым угольным пачкам	тыс. т	4872	-
- горной массы	тыс. т	5661	-
Производственная мощность предприятия по добыче (по горной массе):	тыс. т	1000	-
Срок обеспеченности предприятия запасами	лет	6	-
Период расчета	лет	6	-
Период выхода предприятия на полную производственную мощность	лет	2	-
Объем (по горной массе):			
- добычи угля	тыс. т	5661,0	943,5
- обогащения	тыс. т	5661,0	943,5
Коэффициент вскрыши	м ³ /т	13,4	-
Зольность:			
- добытого угля	%	23,7	-
- товарной продукции	%	14,0	-

Продолжение таблицы 3.1

1	2	7	8
Выход концентрата	%	64,7	-
Объем товарной продукции	тыс. т	4659,6	776,6
Цена реализации единицы товарной продукции	руб/т	4994,3	832,4
Стоимость товарной продукции	млн руб.	23271,3	3878,5
Инвестиционные затраты	млн руб.	8347,9	-
Эксплуатационные затраты	млн руб.	12823,7	2137,3
Эксплуатационные затраты на 1 т горной массы	руб/т	2265,3	-
Себестоимость единицы товарной продукции	руб/т	2752,1	-
Прибыль валовая	млн руб.	10447,6	-
Налог на имущество и прочие платежи	млн руб.	284,5	-
Налогооблагаемая прибыль	млн руб.	10163,0	-
Налог на прибыль	млн руб.	2032,6	-
Чистая прибыль	млн руб.	8130,4	-
Ставка дисконтирования	%	0,0	-
Чистый дисконтированный доход	млн руб.	2451,9	-
Индекс доходности	доли ед.	1,3	-
Срок окупаемости инвестиций	лет	4,7	-
Бюджетная эффективность	млн руб.	3368,5	-
Ставка дисконтирования	%	10,0	-
Чистый дисконтированный доход	млн руб.	179,0	-
Индекс доходности	доли ед.	1,0	-
Срок окупаемости инвестиций	лет	5,8	-
Бюджетная эффективность	млн руб.	2638,4	-
Внутренняя норма доходности	%	11,0	-

Приложение А (обязательное) Техническое задание на проектирование

СОГЛАСОВАНО:

Директор дирекции по проектированию ОГР
ООО «СГП»

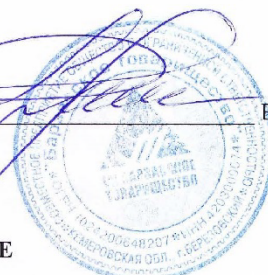
УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО СП «Барзасское товарищество»



П.Е. Щербин

МП



В.Р. Вегнер

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проектной документации

«Отработка запасов угля первой очереди участка недр «Щербиновский»

№ п/п	Наименование	Основные данные и требования
1	Организация Застройщика	ООО СП «Барзасское товарищество» Адрес: Российская Федерация, Кемеровская область, г. Березовский, ул. П. Барзас, 1В.
2	Проектная организация	ООО «СГП» Адрес: Российская Федерация, г. Москва, наб. Космодамианская, д. 4/22, кор. Б, пом. IX, ком. 1.
3	Основание для проектирования	Решение Застройщика. Лицензия на право пользования недрами КЕМ 01931 ТЭ.
4	Район, площадка строительства	Кемеровская область, Яйский муниципальный район.
5	Вид строительства	Новое строительство.
6	Стадийность проектирования	Проектная документация.
7	Финансирование проектных и строительных работ	Собственные средства Застройщика.
8	Способ строительства	Подрядные организации, хоз. способ.
9	Геологическая основа проектирования	- Геологическое строение и запасы Щербиновского участка Анжеро-Судженского каменноугольного бассейна, 1943ф. Протокол ВКЗ от 28.07.1944 г. № 3170; - Геологический отчет по доразведке участка Щербиновский под открытые работы в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса (Геологическое строение и подсчет запасов каменного угля по состоянию на 01.04.2001 г.), 2001ф. Протокол ТКЗ от 10.05.2001 г. № 780.
10	Сырьевая база	Каменный уголь марок ОС, СС, КС.
11	Режим работы	В соответствии с трудовым законодательством, две смены по 12 часов.
12	Проектная мощность	По годам эксплуатации: 2018 год – 700 тыс. т.; с 2019 года – 1 000 тыс. т.
13	Идентификационные признаки проектируемых объектов	Назначение. Карьерная выемка – добыча полезного ископаемого; отвалы – складирование вскрышных пород; технологические автодороги – перемещение горной массы и прочих грузов; капавы, водоводы, зумпфы, водосборники – организация и

		<p>отведение сточных вод.</p> <p>Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность. Карьерная выемка, отвалы, канавы, водоводы, зумпфы, водосборники – Разрез угольный (код классификатора ОКОФ 12 4521383); технологические автодороги – дорога автомобильная с усовершенствованным облегченным или переходным типом дорожного покрытия (код классификатора ОКОФ 12 4526372).</p> <p>Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории. Определить изысканиями.</p> <p>Принадлежность к опасным производственным объектам. Карьерная выемка относится к опасным производственным объектам согласно п.5 приложения 1 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ, остальные проектируемые объекты – нет.</p> <p>Пожарная и взрывопожарная опасность. Определить проектом.</p> <p>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей. Нет.</p> <p>Уровень ответственности. Карьерная выемка – I (повышенный), остальные проектируемые сооружения – II (нормальный).</p>
14	Особые условия строительства	Сейсмичность района строительства принять по карте ОСР-97А.
15	Источники энергоснабжения, водоснабжения предприятия	В соответствии с техническими условиями.
16	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий ГО ЧС, мероприятий по обеспечению пожарной безопасности	<p>Выполнить раздел ИТМ ГО и ЧС отдельной книгой.</p> <p>Выполнить раздел мероприятия по пожарной безопасности отдельной книгой.</p>
17	Требования по механизации и автоматизации производственных процессов	<p>Предусмотреть использование экскаваторов: ЭКГ-18, ЭКГ-10, Komatsu PC4000, Komatsu PC1250, Komatsu PC800, Volvo EC480, ЭШ 13/50;</p> <p>Предусмотреть использование автосамосвалов: БелАЗ 75131, Komatsu HD-785-7, Тонар-45251, КамАЗ-6520</p> <p>Предусмотреть использование буровых станков: Atlas Copco DML;</p> <p>Предусмотреть использование бульдозеров: Komatsu D155, Komatsu D275, Komatsu D375, Liebherr PR-764, Liebherr PR-776, T-35.01, CAT D9R, Komatsu WD600, БелАЗ 78231.</p> <p>Предусмотреть использование погрузчиков: Liebherr 586.</p>
18	Требования к качеству проектной документации	<p>Выполнить проектную документацию в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФЗ «О промышленной безопасности опасных промышленных объектов» №116-ФЗ; - ФЗ «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ; - Постановления правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»; - Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 июня 2010 г. N 218 г. «Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений твердых полезных ископаемых»; - Градостроительного кодекса РФ; - Других действующих законодательных и нормативных документов.
19	Выдача проектной документации	Выполненную проектную документацию институт передаст Заказчику в четырех экземплярах на бумажных носителях и один экземпляр в электронном виде (формат .pdf и .jpg).

20	Согласование и экспертиза проектной документации	Обеспечить сопровождение и непосредственное участие в процессе получения всех необходимых согласований получения положительных заключений: Государственной экологической экспертизы и ФАУ «Главгосэкспертиза России».
21	Исходные данные	Предоставляются Заказчиком по списку Исполнителя.
22	Особые требования заказчика	При выполнении проектной документации учесть решения проектных документов: - Перенос автодороги Анжеро-Судженск – Щербиновка – Назаровка – Соболинка на участке от г. Анжеро-Судженск до д. Щербиновка, выполненной ООО «СИБДОРПРОЕКТ» в 2016 г. - Три двухцепные ВЛ – 6 кВ для электроснабжения промплощадки и горного участка «Щербиновский» от ПС «Мазутная» ООО СП «Барзасское товарищество», выполненной ООО «ИЦ ЭИКА» в 2017 г.

Главный инженер
ООО СП «Барзасское товарищество»

В.Н. Данильченко

Приложение В
(обязательное)
Лицензии и допуски ООО «СГП»

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 39-ПМ-000685 от 6 ноября 2008 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
Общество с ограниченной ответственностью "Сибгеопроект"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
ООО "СГП"
(сокращенное наименование юридического лица)
(фирменное наименование юридического лица)
Общество с ограниченной ответственностью
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1034205059756

Идентификационный номер налогоплательщика 4205054533

Серия А В №. 330348

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 650066, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 28 б.

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 6 ноября 2008 г. № 1386

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 7 ноября 2013 г. № 01-21-01/1147

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 № 39-ПМ-000685 от 6 ноября 2008 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
[Кемеровская обл., г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 28б.]

Заместитель руководителя
Сибирского управления
Ростехнадзора
(должность уполномоченного лица)



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

Серия А-В № 340093


УФСБ России по Кемеровской области
(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

ГТ № 0063696

Регистрационный номер 1672 от „ 04 “ июля 20 14 г.

На осуществление работ с использованием сведений,
составляющих государственную тайну
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Степень секретности разрешенных к использованию сведений секретно

Виды работ (мероприятий, услуг) _____
(указываются в соответствии с перечнями работ,
утверждаемыми лицензирующими органами)

Лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью
«Сибгеопроект» (ООО «СГП»), ИНН 4205054533
(указываются полное и сокращенное наименование предприятия,
учреждения или организации, организационно-правовая форма и идентификационный номер налогоплательщика)

Место нахождения 115035, г. Москва, набережная Космодамианская,
дом 4/22, корпус Б, помещение IX, комната 1.
(указывается адрес места нахождения)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности 650051, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 125А

Условия осуществления данного вида деятельности Согласно приложению см. на обороте

Срок действия лицензии до „ 02 “ марта 20 15 г.

Подпись С.В. Зинчук
(ф.и.о.)

Лицензия продлена до „ 2 “ марта 20 20 г.

Подпись В.А. Догадов
(ф.и.о.)

Сведения о регистрации лицензии на территории субъектов Российской Федерации

Подпись _____
(ф.и.о.)

Гознак, МПФ, Москва, 2009, «Б».

Приложение

ООО «СГП» данной лицензией разрешается проведение работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при условии:

- соблюдения требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну;*
- получения услуг в области защиты государственной тайны в ОАО «Кузбассдорфондпроект».*

Заместитель начальника Управления



С.В. Зинчук



**Ассоциация «СРО
«Кузбасский проектно-научный центр»**
654007, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 35, офис 807/5
Тел./факс (3843) 45-87-65
E-mail: np_kpnc@mail.ru
ИНН 4217102622, КПП 421701001, ОГРН 1084200002391

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 16 февраля 2017 г. № 58

Форма

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«04» июня 2018г.

(дата)

№ ПНЦ 100086/78

(номер)

Ассоциация «Саморегулируемая организация «Кузбасский проектно-научный центр»
(полное наименование саморегулируемой организации)

654007, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 35, офис 807/5, www.kpnc.ru

(адрес места нахождения, адрес официального сайта в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет»)

СРО-П-062-20112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых
организаций)

№	Наименование	Сведения
1	2	3
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: 1) Идентификационный номер налогоплательщика. 2) Полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица. 3) Адрес места нахождения / Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности (почтовый адрес) / Регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов.	ИНН 4205054533 Общество с ограниченной ответственностью "Сибгеопроект" (ООО "СГП") Местонахождение: г. Москва, переулок Новокузнецкий 1-й, дом 10А, офис 24. Регистрационный номер: 86 Дата регистрации в реестре: 29.01.2010
2	Дата и номер решения о приеме в члены / Дата вступления в силу решения о приеме в члены	Протокол №18 от 22.01.2010 29.01.2010

Директор
(должность
уполномоченного лица)

(подпись)

С.К. Яковлев
(инициалы, фамилия)



Приложение С (обязательное)

Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Т	Э
---	---

Вид лицензии

Выдана Совместному предприятию общество с ограниченной
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
ответственностью **“Барзасское товарищество”**
данную лицензию)

в лице _____
генерального директора
 (ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Вегнера Владимира Райнольдовича

с целевым назначением и видами работ разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанного с ним перерабатывающих производств, на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения

Участок недр расположен на территории Яйского муниципального
(наименование населенного пункта,
района Кемеровской области Российской Федерации
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3 9

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии _____ **14 декабря 2035 года**
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
 2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 8 л.;
 3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
 4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
 5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
 6. Документ на 3 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
 7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
 8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
 9. Иные приложения материалы земельного отвода на 7 л.;
(название документов, количество страниц)
- выкопировка с плана выходов пластов угля под наносы масштаба 1:10000 - 1 черт.;**
геологический разрез по 9 разведочной линии масштаба 1:2000 - 1 черт.

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Заместитель начальника департамента - начальник отдела

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Гермаханов Асламбек Асхатович

Подпись

М. п., дата

07 декабря 2015 г.



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Пользователь недр: **ООО СП «Барзасское товарищество».**

1.2. Наименование участка недр, предоставленный в пользование: **участок Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения.** Участок недр расположен на территории: **Кемеровская область.**

1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.**

1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **уголь каменный, 1010.**

1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу.**

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением участков недр федерального значения.**

1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 21.10.2015 № 422 (приложение № 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с пользованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу

3

Приложение № 1 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев после завершения срока проведения геологоразведочных работ, предусмотренного утвержденным в установленном порядке проектом работ по разведке месторождения (с учетом изменений и дополнений к нему);**

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев после представления результатов разведочных работ.**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

4.2. Сроки начала работ:

4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательства по геологическому изучению не установлены.**

4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: обязательства по разведке: **не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых.**

4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».**

4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 194 040 000 (сто девяносто четыре миллиона сорок тысяч) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере суммы 176 400 000 (сто семьдесят шесть миллионов четыреста тысяч) рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии.

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

6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **ставки не установлены.**

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за 1 км ² в год
1-й год	5 050
2-й год	5 680
3-й год	6 400
4-й год	10 000
Далее при необходимости	10 000

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

Приложение № 1 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керны, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом

Приложение № 1 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами;

12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

12.4.1. срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено.

13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела


А.А. Гермаханов
« 07 » 2015 г.
М.П.



7
Приложение № 2 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. Новосибирск

21.10.2015

422

Григоренков Е.В.
21.10.15. 2/2

Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

В соответствии со статьей 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», на основании Протокола заседания Аукционной комиссии от 20.10.2015 по проведению аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения, объявленного приказом Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра) от 21.08.2015 № 358, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить результаты аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области согласно Протоколу заседания Аукционной комиссии от 20.10.2015.

2. Победителем аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области признать Совместное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Барзасское товарищество» (ООО СП «Барзасское товарищество»), участвовавшее в аукционе под регистрационным номером 1 и заявившее в процессе аукциона готовность уплатить разовый платеж за пользование недрами в сумме 194 040 000 (Сто девяносто четыре миллиона сорок тысяч) рублей.

3. Отделу геологии и лицензирования по Кемеровской области (А.А. Гермаханов):

3.1. Обеспечить публикацию информации о результатах проведения аукциона на официальном сайте Российской Федерации www.torgi.gov.ru, в общероссийском бюллетене «Недропользование в России» и в средстве массовой информации, издаваемом на территории Кемеровской области.

3.2. Обеспечить в установленном порядке оформление (включая подписание), государственную регистрацию и выдачу ООО СП «Барзасское товарищество» лицензии на пользование недрами с целью разведки и добычи

8

каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения, в соответствии с Административным регламентом Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензию на пользование участками недр, а также переоформления лицензий, и принятия, в том числе по предоставлению федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр», утвержденным приказом Минприроды России от 19.09.2009 № 315.

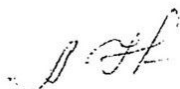
4. Финансово-экономическому отделу Сибнедра (Л.В. Молчанова):

4.1. Вернуть задаток в объеме стартового размера разового платежа, уплаченный участником аукциона ООО «УК «Сибкоул», в установленные сроки.

4.2. Перечислить в доход федерального бюджета задаток в объеме стартового размера разового платежа, уплаченный победителем аукциона ООО СП «Барзасское товарищество», в установленные сроки.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Начальник



А.И. Неволько

**Протокол заседания Аукционной комиссии
по проведению аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи
каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного
месторождения в Кемеровской области**

г. Кемерово

20 октября 2015 г. 10-00

Присутствовали:

Председатель комиссии:

Гермаханов А.А. - заместитель начальника департамента – начальник отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Заместитель председателя комиссии:

Пах И.Э. – заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Секретарь комиссии:

Гладченко О.Б. – консультант отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Члены комиссии:

Аксенов С.Н. – ведущий специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области;

Балаганская А.Б. - главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Вашлаева Н.Ю. – заместитель Губернатора Кемеровской области по природным ресурсам и экологии (по согласованию);

Головина Н.А. – консультант отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Гуков С.В. - заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Новиков В.В. – главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу;

Прядкин Ю.Б. – заместитель начальника департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области (по согласованию).

Отсутствовали:

Зулькарнаев А.С. – главный специалист-эксперт отдела лицензирования Управления геологии твердых полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию.

**Заседание Аукционной комиссии открыл председатель комиссии
Гермаханов А.А.**

Аукцион на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области объявлен на основании приказа Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (далее – Сибнедра) от 21.08.2015 № 358.

Этим же приказом утвержден Порядок и условия проведения аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области (далее - Порядок и условия проведения аукциона).

2 10

Аукционная комиссия утверждена в составе 11 человек, на заседании комиссии присутствует 10 человек. В соответствии с пунктом 18.2 утвержденного Порядка и условий проведения аукциона комиссия правомочна принимать решения.

Предлагается к утверждению следующая Повестка дня:

1. О результатах регистрации Участников аукциона.
2. О назначении Аукциониста.
3. О выявлении победителя аукциона.

Голосовали: за - 10, против - 0, воздержавшиеся - 0.

Повестка дня утверждается.

Аукционная комиссия приступила к работе в соответствии с утвержденной повесткой дня.

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ слушали Гладченко О.Б.

Извещение о проведении аукциона размещено на официальном сайте Российской Федерации www.torgi.gov.ru 21.08.2015, опубликовано в бюллетене «Недропользование в России» выпуск № 16 (часть 2) от 25.08.2015 и газете «Кузбасс» № 141 (26317) от 01.09.2015.

В соответствии с пунктом 16.4. Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области Заявителям необходимо в срок до 16:00 (местное время) 28 сентября 2015 года подать заявки на участие в аукционе в отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу.

В установленный для подачи заявок на участие в аукционе срок в отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу поданы 2 заявки, зарегистрированные в установленном порядке:

1. Совместное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Барзасское товарищество» (ООО СП «Барзасское товарищество») (вх. № 2659-з от 22.09.2015, 16-25 ч).

2. Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Сибкоул» (ООО «УК «Сибкоул») (вх. № 2680-з от 24.09.2015, 15-00 ч).

Установленный срок внесения задатка – не позднее 25.09.2015 в сумме 176 400 000 (Сто семьдесят шесть миллионов четыреста тысяч) рублей.

Каждым заявителем внесен задаток в установленном размере и уплачен сбор за участие в аукционе в размере 16 000 (Шестнадцать тысяч) рублей. Поступление денежных средств подтверждено выписками со счета Сибнедра, открытого в Управлении Федерального казначейства по Новосибирской области.

Рабочая группа, созданная приказом Сибнедра от 21.08.2015 № 358, в соответствии с пунктом 16.7 раздела 16 Порядка и условий проведения аукциона, осуществила рассмотрение зарегистрированных заявок на участие в аукционе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области с целью проверки финансовой и технической компетентности Заявителей, а также соответствия поданных заявок утвержденному и официально опубликованному порядку и условиям проведения аукциона на право пользования участком недр.

Рабочая группа приняла решение принять заявки ООО СП «Барзасское товарищество», ООО «УК «Сибкоул» на участие в аукционе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области (протокол заседания Рабочей группы от 14.10.2015).

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу письмами от 23.09.2015 № СФО-01-09-06/1847, от 28.09.2015 № СФО-01-09-06/1901 и от 14.10.2015 №№ СФО-01-09-06/2005, СФО-01-09-06/2006 известил заявителей (далее - Участников аукциона): ООО СП «Барзасское товарищество» и ООО «УК «Сибкоул» о регистрации и приеме их заявок к участию в аукционе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.

Для участия в аукционе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области в день проведения аукциона зарегистрировались представители следующих Участников аукциона:

1. ООО СП «Барзасское товарищество»:

Проскурнин Андрей Владимирович (Доверенность ООО СП «Барзасское товарищество» от 17.09.2015 № 3-2609 на имя Проскурнина Андрея Владимировича);

Вегнер Владимир Райнольдович (Протокол № 1 Совета Директоров ООО СП «Барзасское товарищество» от 13.01.2012).

2. ООО «УК «Сибкоул»:

Руденко Алексей Валерьевич (Протокол внеочередного собрания участников ООО «УК «Сибкоул» от 18.05.2015);

Заев Борис Николаевич (Доверенность ООО «УК «Сибкоул» от 15.09.2015 № 1Д-408 на имя Заева Бориса Николаевича).

Зарегистрировавшиеся Участники аукциона предоставили необходимые документы согласно пункту 17.1. Порядка и условий проведения аукциона и могут быть допущены к участию в аукционе.

В ходе регистрации им присвоены следующие номера:

1 – ООО СП «Барзасское товарищество».

2 – ООО «УК «Сибкоул».

РЕШИЛИ:

1. Допустить ООО СП «Барзасское товарищество» и ООО «УК «Сибкоул» к участию в аукционе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.

2. Приобщить к настоящему Протоколу, в качестве приложений к нему, регистрационный лист участников аукциона, а также предоставленные Участниками аукциона документы, подтверждающие их полномочия участвовать в аукционе.

Голосовали: за - 10, против - 0, воздержавшиеся - 0.

ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ слушали Головину Н.А.

Предложено поручить непосредственное проведение аукциона Буткеевой Ольге Станиславовне – ведущему инженеру Кемеровского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу».

РЕШИЛИ:

Поручить провести аукцион на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области аукционисту Буткеевой Ольге Станиславовне.

Голосовали: за - 10, против - 0, воздержавшиеся - 0.

ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ слушали Гукова С.В., Гладченко О.Б., Буткееву О.С.

Участникам аукциона оглашены: наименование участка недр, его основные характеристики, основные требования к условиям пользования недрами, порядок проведения аукциона и утверждения его результатов, стартовый размер разового платежа за право пользования недрами и шаг аукциона.

Стартовый размер разового платежа за право пользования недрами – 176 400 000 (Сто семьдесят шесть миллионов четыреста тысяч) рублей. Величина шага аукциона – 17 640 000 (Семнадцать миллионов шестьсот сорок тысяч) рублей в размере 10 % от стартового размера разового платежа за право пользования недрами.

Аукционист приступил к проведению аукциона, результаты фиксировались в Ведомости прохождения шагов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.

В процессе проведения аукциона пройдено 2 шага. Наибольший размер разового платежа за право пользования недрами предложен Участником аукциона под регистрационным номером 1, ООО СП «Барзасское товарищество», после объявления Аукционистом на 1-ом шаге разового платежа за право пользования недрами в размере **194 040 000 (Сто девяносто четыре миллиона сорок тысяч) рублей**. При трехкратном объявлении на 2-ом шаге следующего значения разового платежа за право пользования недрами в размере **211 680 000 (Двести одиннадцать миллионов шестьсот восемьдесят тысяч) рублей** ни один из Участников аукциона табличку не поднял, после чего аукционист объявил о прекращении аукциона.

На вопрос председателя аукционной комиссии о соблюдении установленной процедуры проведения аукциона ни один из Участников аукциона не высказал претензий к процедуре проведения аукциона.

РЕШИЛИ:

Признать победителем аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области Совместное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Барзасское товарищество», участвовавшее в аукционе под регистрационным номером 1 и подтвердившее готовность уплатить разовый платеж за право пользования недрами в сумме **194 040 000 (Сто девяносто четыре миллиона сорок тысяч) рублей**, и предоставить право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области ООО СП «Барзасское товарищество» (Россия, 652421, Кемеровская обл., г. Березовский, ул. Нижний Барзас, 1в, ИНН 4203000074, КПП 424950001, ОГРН 1024200648207).

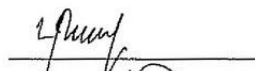
Голосовали: за - 10, против - 0, воздержавшиеся - 0.

К настоящему Протоколу прилагаются:

1. Регистрационный лист участников аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области на 1 л.
2. Доверенность ООО СП «Барзасское товарищество» от 17.09.2015 № 3-2609 на Проскурнина Андрея Владимировича на 1 л.
3. Протокол № 1 Совета Директоров ООО СП «Барзасское товарищество» от 13.01.2012 на 1 л.
4. Протокол внеочередного собрания участников ООО «УК «Сибкоул» от 18.05.2015 на 3 л.
5. Доверенность ООО «УК «Сибкоул» от 15.09.2015 № 1Д-408 на имя Заева Бориса Николаевича на 1 л.
6. Ведомость прохождения шагов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения в Кемеровской области на 1 л.

Подписи:

Председатель комиссии:



А.А. Гермаханов

Заместитель Председателя
комиссии



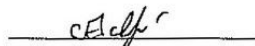
И.Э. Пах

Секретарь комиссии



О.Б. Гладченко

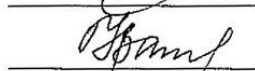
Члены комиссии:



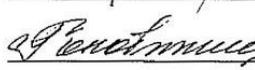
С.Н. Аксенов



А.Б. Балаганская



Н.Ю. Вашлаева



Н.А. Головина



С.В. Гуков



В.В. Новиков



Ю.Б. Прядкин

14

Приложение 6
к протоколу аукционной комиссии от 20.10.2015

**Ведомость прохождения шагов аукциона на право пользования недрами с целью
целью разведки и добычи каменного угля на участке Щербиновский Анжерского
каменноугольного месторождения в Кемеровской области**

**Стартовый размер разового платежа за пользование недрами -
176 400 000 рублей**

Шаг аукциона - 17 640 000 рублей

Номер шага аукциона	Размер разового платежа, руб.	Регистрационный номер участника, первым поднявшего табличку
1	194 040 000	1
2	211 680 000	нет
2	211 680 000	нет
2	211 680 000	нет

Председатель аукционной комиссии



А.А. Гермаханов

Аукционист



О.С. Буткеева

15

Приложение №3 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

Схема расположения участка недр



Приложение № 3 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ 16

Пространственные границы и статус участка недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	11	50	85	56	26
2	56	12	07	85	57	23
3	56	11	51	85	57	56
4	56	11	38	85	58	10
5	56	10	49	85	59	30
6	56	10	09	85	59	56
7	56	09	34	86	00	29
8	56	09	01	85	58	39
9	56	09	27	85	58	36
10	56	09	45	85	58	27
11	56	10	33	85	57	40
12	56	11	19	85	57	03

Границы участка недр ограничены следующими линиями:

- на северо-западе – наклонная плоскость, отстроенная по линии между точками 1 и 2, от водоохранной зоны реки Каргана до гор. –120 м (абс.) под углом 35°;

- на северо-востоке – наклонные плоскости, отстроенные по линиям между точками 2 и 3, 3 и 4, 4 и 5, 5 и 6, 6 и 7 от дневной поверхности до гор. –120 м (абс.) под углом 34°;

- на юго-востоке – наклонная плоскость, отстроенная по линии между точками 7 и 8 от охранной зоны нефтепровода до гор. –120 м (абс.) под углом 35°;

- на юго-западе – наклонные плоскости, отстроенные по линиям между точками 8 и 9, 9 и 10, 10 и 11, 11 и 12, 12 и 1 от дневной поверхности до гор. –120 м (абс.) под углом 34°.

В южной части участка имеется выемка ранее эксплуатируемого участка «Щербиновский» по лицензии ОАО «Кузбасская горнопромышленная компания» КЕМ 00675 ТЭ, в настоящее время аннулированной.

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

Нижняя граница – горизонт –120 м. (абс.).

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь участка недр составляет 9,36 км².

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела


А.А. Гермаханов
« 07 » декабря 2015 г.
М.П.

Приложение № 4 к лицензии КЕМ 01931 ТЗ¹⁷

Форма № Р 5 7 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Совместное предприятие общество с ограниченной ответственностью "Барзасское товарищество"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО СП "Барзасское товарищество"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

зарегистрировано ДЕПАРТАМЕНТ ВНЕШНИХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ
АДМИНИСТРАЦИИ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

(наименование регистрирующего органа)

6 мая 1996 № 61

(дата) (месяц прописью) (год)

на основном государственным регистрационным номером

1	0	2	4	2	0	0	6	4	8	2	0	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи 27 декабря 2002

(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Березовскому Кемеровской области

(Наименование регистрирующего органа)

Главный специалист

Е.И. Демина

(подпись) 00639602

42 140

18

Приложение № 5 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ
Форма № 09-Г-2
Экз. единственный

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на учет юридического лица в налоговом органе
по месту нахождения на территории Российской Федерации

Настоящее свидетельство выдано в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации

юридическому лицу СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БАРЗАСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1024200648207

местонахождения 652421, РОССИЯ, Кемеровская обл., Березовский г., Нижний Барзас ул. 1в, -

(адрес места нахождения в соответствии с учредительными документами)

реквизиты свидетельства о государственной регистрации 27.12.2002, 42 №00639602

(дата внесения записи в ЕГРЮЛ, серия и номер свидетельства)

наименование органа, выдавшего свидетельство о государственной регистрации юридического лица _____

и подтверждает постановку юридического лица на учет 23 ноября 1993 г.

(число, месяц, год постановки на учет)

по месту нахождения в Межрайонной инспекции ФНС № 12 по Кемеровской области

(наименование налогового органа и его код)


и присвоение ему

ИНН/КПП 4203000074 / 425001001

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи оригинала.

руководитель инспекции _____

Подвигина Светлана
Владимировна



серия 42 № 002424888

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр в административно-территориальном отношении расположен:

Район (районы): Яйский муниципальный район.

Субъект Российской Федерации: Кемеровская область

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Участок Щербиновский расположен на территории Яйского муниципального района Кемеровской области Российской Федерации. В центре участка находится п. Щербиновка, северо-западная граница участка проведена по окраине п. Подсобный. Село Лебеяднка расположено в 1,5 км юго-западнее. Расстояние от юго-восточной границы участка до г. Анжеро-Судженска составляет 2 км.

Участок расположен в районе с развитой транспортной инфраструктурой. Непосредственно через участок проходит автодорога с асфальтовым покрытием, а через город Анжеро-Судженск проходит транссибирская железнодорожная магистраль. Вблизи юго-восточной границы участка проходит нефтепровод.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

Участок Щербиновский расположен в северной оконечности Анжерского геолого-экономического района Кузбасса и занимает часть геологического участка Щербиновского Анжерского каменноугольного месторождения.

В структурно-тектоническом плане участок расположен на восточном крыле Анжерской синклинали, для которого характерно крутое залегание иногда до 90° на выходе пластов угля под наносы и выполаживание в замковой части синклинали до 30°. Почти на всей площади выдерживается юго-восточное простирание пород (150–160°). В пределах рассматриваемой площади широко развита дизъюнктивная тектоника. Типичными для восточного крыла Анжерской синклинали являются согласные взбросы.

В геологическом строении участка принимают участие осадочные породы карбона и нижней перми. Угленосные отложения представлены мазуровской и алыкаевской свитами нижнебалахонской подсерии, а также нижней частью промежуточной свиты верхнебалахонской подсерии.

По рабочей угленосности выделяются челинская, центральная и алчедатская толщи. Промышленная угленосность участка почти целиком связана с центральной толщей, которая содержит 8 рабочих пластов угля мощностью 1,5–5,0 м. Снизу вверх: Коксовый, Случайный, Тонкий, Петровский, Двойной, Андреевский, Десятый и Наддесятый. Эти пласты отрабатывались всеми шахтами Анжерского района. В нижней, челинской толще, содержится до 15 пластов угля, снизу вверх: Дуритовый, Неожиданный, Румянцевский, Неназванный, Шалашный, Подконгломератовый IV-I, Надконгломератовый и Челинский VII-I. Из них не более 5 рабочих пластов угля мощностью 0,7 – 2,5 м. Алчедатская толща содержит пласты угля невыдержанной мощности — Одинадцатый и с Алчедатского I по Алчедатский VII.

Приложение № 6 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

20

В северо-западном направлении угленосность резко снижается, вплоть до полного выклинивания отдельных пластов угля. На юго-западе угленосная толща срезается Томским надвигом.

Угленосные отложения повсеместно перекрываются рыхлыми четвертичными отложениями мощностью от 4 до 20 м.

По качественным показателям угли центральной толщи обладают двумя характерными особенностями – высокой степенью метаморфизма (IV-V стадия) и большим содержанием отошающих микрокомпонентов групп семивитринита и интертинита, составляющих в сумме 52%.

Определения марочного состава в сводном отчете 1962 года производилось в соответствии с ГОСТ 8162-59 по основным маркирующим показателям: выходу летучих веществ и толщине пластического слоя, по которым основные запасы участка были отнесены к маркам ОС и Т. По данным геологоразведочных работ установлено увеличение степени метаморфизма в северном направлении.

Геологоразведочными работами 2000-2001 гг. уголь пласта Десятого по комплексу показателей отнесен в соответствии с ГОСТ 25543-88 к марке КС. К этой же марке были отнесены угли закрытой шахты «Судженская».

По данным геологоразведочных работ зона негодного угля в зоне выветривания распространяется на глубину 15–20 м, по данным эксплуатации — 3–5 м. Граница окисленного угля распространяется на глубину до 45–60 м.

Гидрогеологические условия отработки участка изучались для подземного способа отработки и отработки открытым способом до глубины 60 м.

Рыхлые четвертичные отложения характеризуются незначительной обводненностью и на водопритоки существенного влияния не оказывают. Коренные породы имеют невысокую обводненность. Удельные дебиты скважин составляют 0,0001-0,6 л/сек. Воды относятся к гидрокарбонатно-кальциевому типу, имеют щелочной характер и повышенную минерализацию.

Водопритоки для карьера глубиной 60 м максимально оцениваются в 130 м³/час.

Горно-геологические условия освоения участка для целей открытой отработки до глубины 300 м не изучались, но прогнозируются как обычные. Изучение газоносности на участке не проводилось. По данным работ шахты «Судженская» газоносность угольных пластов до гор. +100 м относительно низкая. Угли относятся к склонным к самовозгоранию и к взрывоопасным по пыли. Вмещающие породы являются силикозоопасными.

По сложности геологического строения участок соответствует III группе по «Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых».

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC1	C2
участок «Щербиновский (гор.-120)»	уголь каменный	тыс. т	53400,0	1200,0

Приложение № 6 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

21

Подсчет запасов каменного угля на участке Щербиновский приводится в составе 3-х геологических отчетов:

1. «Геологическое строение и запасы Щербиновского участка Анжеро-Судженского каменноугольного бассейна», 1943ф. Запасы подсчитаны по минимальной мощности пласта 0,7 м. до гор. -120 м. по категориям $A_2+B+C_1+C_2$ в количестве 89723 тыс. т. (A_2+B+C_1 – 87907 тыс. т. и C_2 – 1816 тыс. т.) и поставлены на баланс протоколом ВКЗ от 28.07.1944 № 3170.

2. «Север Анжерского района в Кузбассе. (Результаты поисковой разведки 1960-1961 гг. с подсчетом запасов по состоянию на 01.01.1962», 1962ф. Общие запасы угля на площади «Север Анжерского района» до гор. -300 м, по «бассейновым кондициям» оценены по категориям $A+B+C_1+C_2$ в количестве 371620 тыс. т, включая без изменения, запасы утвержденные в 1944 г. (протокол геолого-технического совета треста Кузбассуглегеология от 26.06.1962 № 683). Подсчет запасов на экспертизу не представлялся, запасы балансом не учитываются.

3. «Геологический отчет по доразведке участка Щербиновский под открытые работы в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса (Геологическое строение и подсчет запасов каменного угля по состоянию на 01.04.2001)», 2001ф. По результатам работ подсчитаны и утверждены в границах лицензии КЕМ 00675 ТЭ только запасы пласта «Десятый» по категориям C_1+C_2 в количестве 912 тыс. т (протокол ТКЗ от 10.05.2001 № 780).

В границах участка Щербиновский запасы каменного угля составляют 104,8 млн т по категориям $A+B+C_1+C_2$ (A – 2,4 млн т, B – 12,5 млн т, C_1 – 38,5 млн т, C_2 – 51,4 млн т) технологических марок КС, ОС, СС, Т, в т. ч. учтенные Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по геологическому участку «Щербиновский (гор. -120)» в количестве 53,4 млн т по категориям $A+B+C_1$ и 1,2 млн т по категории C_2 .

Сведения о действующих технических проектах и иной проектной документации по состоянию на 07.12.2015

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
Разведка месторождений	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
Разработка месторождений и иное	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2015:

За период с 01.01.2014 по 01.01.2015 добыча не осуществлялась.

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

Указывается, если ранее участок недр находился в пользовании с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии)

Участок недр предоставлен в пользование впервые.

Приложение № 8 к лицензии КЕМ 01931 ТЭ

23

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Совместное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Барзасское товарищество»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО СП «Барзасское товарищество»
Адрес местонахождения	652421, Кемеровская область, г. Березовский, ул. Нижний Барзас, 1в
ОГРН	1024200648207
ИНН	4203000074
КПП	424950001
Телефон	(384-45) 3-64-59
Электронный адрес (e-mail)	barzas@stroysevis.com
Представитель, должность	генеральный директор
Представитель, ФИО	Вегнер Владимир Райнольдович



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
телетайп 112242 СФЕН

14.04.2012 № 12-46/5869
на № _____ от _____

Приложение № 9 к лицензии КЕМ 01931 ДЭ

Итого 11.7. 2А
03.05.2012
г. Кемер.

Кузбасснедра

650036, г. Кемерово,
ул. Мирная, д. 5

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды и экологической безопасности Минприроды России рассмотрел обращение Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.03.2012 № 13-1/891 о предоставлении сведений о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения в границах участка недр и сообщает.

Согласно представленным картографическим материалам, в границах участка недр Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения, расположенного на территории муниципального образования «Яйский муниципальный район» Кемеровской области, с нижеприведенными географическими координатами угловых точек, особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

Географические координаты угловых точек участка Щербиновский:

Номера угловых точек	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	11	50	85	56	26
2	56	12	07	85	57	23
3	56	11	51	85	57	56
4	56	11	38	85	58	10
5	56	10	49	85	59	30
6	56	10	09	85	59	56
7	56	9	34	85	00	29
8	56	9	01	85	58	39
9	56	9	27	85	58	36
10	56	9	45	85	58	27
11	56	10	33	85	57	40
12	56	11	19	85	57	03

Директор Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды
и экологической безопасности

С.В. Юрманова
КУЗБАССНЕДРА
дата 02.05.12
№ 13-1/891-58



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

650064, г. Кемерово, Советский пр-т, 62
т.36-34-09, факс 58-31-56
E-mail: postmaster@ako.ru
Официальный Web-сайт: www.ako.ru

От 06.09.2012 № 14-48/4432

на № 13-3/883 от 21.03.2012

Начальнику Управления
по недропользованию
по Кемеровской области
(Кузбасснедра)

Л.П. Кечкину

650036, г. Кемерово,
ул. Мирная, 5
тел/факс (3842) 31-22-74

11.08.09.25
28.09.2012

Уважаемый Леонид Петрович!

Департаментом по охране объектов животного мира Кемеровской области рассмотрены информационные материалы на получение права пользования недрами для целей разведки и добычи каменного угля участка Щербиновский Анжерского каменноугольного месторождения. Участок недр Щербиновский расположен на территории муниципального образований «Яйский муниципальный район» Кемеровской области Российской Федерации.

Сообщаю, что в границах испрашиваемого участка недр находится особо охраняемая природная территория регионального значения госзаказник «Китатский», предназначенная для сохранения и восстановления биоразнообразия популяций животных.

Заместитель Губернатора
Кемеровской области

Н.Ю. Вашлаева

28.09/12
13-3/3791

26

И. Рогов
11.04.2012



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)

Управление
Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии
по Кемеровской области

Октябрьский пр.3Г, г. Кемерово, 650991
тел.: 72-48-00, факс: 72-49-32
e-mail: 42_upr@rosreestr.ru

03.04.2012 № 17/02496

на № 13-4/890 от 21.03.2012

Управление по
недропользованию
по Кемеровской области
(Кузбасснедра)

Л.П. Кечкину

Уважаемый Леонид Петрович!

На Ваше письмо от 21.03.2012 №13-4/890 «О собственниках земли, землепользователях и землевладельцах в границах участка недр «Щербиновский», прилагаем список собственников, землепользователей, землевладельцев в границах участка недр (Приложения №1, №2) и схему расположения участка недр 1:25000 (Приложение №3), расположенного на территории муниципальных образований «Яйский муниципальный район» в границах бывшего совхоза «Анжерский» и «Анжеро-Судженский городской округ».

Меститель руководителя



Т.Г. Лапина

лпч Т.М.
82

09.04.12
13-4/1635

27

КНИЖКА ОТ С.О.С. № 17/02.496

СПИСОК

собственников, землепользователей, землевладельцев, расположенных в границах участка недр «Щербиновский» на территории МО «Яйский муниципальный район» и МО «Анжеро-Судженский городской округ»

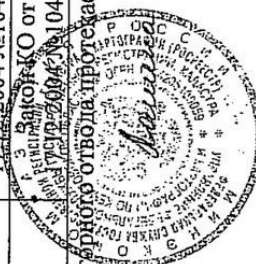
№ на плане	ФИО, наименование предприятия	Кадастровый номер	Распоряжение, правоудостоверяющий документ	Площадь, (га)	Вид права, категория земель	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Гафуров Р.	42:18:0120001:4	Пост. админ. Яйского района от 17.10.2006 №1427	0,39	Аренда, земли населенных пунктов	п. Подсобный, ул. Лесная, 18
2	Участок аннулирован	42:18:0120001:7		0,35	Земли населенных пунктов	п. Подсобный, ул. Лесная, 15
3	Сведения отсутствуют	42:18:0114010:151		0,14	Земли населенных пунктов	п. Щербиновка, пер. Строительный, 4
4	Прянишников В.И.	42:18:0114010:213	госрегистрация права от 14.12.2011 42-42-19/013/2011-044	0,2	Собственность, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Лесная, 15
5	Щербиновский психоневрологический интернат	42:18:0114010:201	госрегистрация права от 20.12.2009 42-42-10/037/2009-272	6,8	Постоянное (бесспорное) пользование, земли населенных пунктов	п. Щербиновка
6	Кузнецов А.И.	42:18:0114010:220	сведения отсутствуют	0,2	Земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Лесная, 11
7	Бугайчук А.В.	42:18:0114010:149	госрегистрация права от 20.09.2010. 42-42-19/002/2010-228	0,2	Собственность, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Овражная, 3а
8	Лемешев С.В.	42:18:0114010:6	госрегистрация права от 09.10.2003 42-01/01-18/2003-175	0,14	Собственность, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, пер. Щербиновский, 3
9	Ларионова Л. В.	42:18:0114010:5	Расп. Админ. Яйского района от 15.07.2003 №887-р	0,14	Аренда, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, пер. Щербиновский, 3
10	Шилов В.А.	42:18:0114010:202	госрегистрация права от 06.04.2010 42-42-10/012/2010-169	0,5	Собственность, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Пролетарская, 2-а

12	Ефремова О.С.	42:18:0114010:215	госрегистрация права от 28.02.2012 42-42-19/001/2012-153	0,20	населенных пунктов Собственность, земли населенных пунктов	Овражная, 7 п. Щербиновка, ул. Овражная, 12
13	Козий Г.И.	42:18:0114010:10	госрегистрация права от 14.10.2005 42-42-10/016/2005-727	0,31	Собственность, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Ветеранов труда, 5
14	Зыков А.Н.	42:18:0114010:10	Расп. Админ. Яйского района от 12.11.2004 №1490-р	0,58	Аренда, земли населенных пунктов	п. Щербиновка, ул. Центральная, 1
15	Шилов В.А.	42:18:0114004:414	Пост. Админ. Яйского района от 15.04.2010 №508	101,73	Аренда, земли сельскохозяйственного назначения	
16	Фонд перераспределения	42:18:0114004:289	госрегистрация права от 29.11.2007 42-42-10/017/2007-604	5,98	Собственность Кемеровской области, земли сельскохозяйственного назначения	
17	Анжерский лесхоз ГЛД Лебедянская	42:18:0120001:3	-	774	Федеральная собственность, земли лесного фонда	
18	ДФГУП «Анжерское»	-	-	3294	Государственная собственность, земли сельскохозяйственного назначения	
19	МО «Анжеро-Судженский городской округ» - Безлесное сельское поселение	42:20	Закон КО от 17.12.2004 №104-ОЗ	-	Земли населенных пунктов	
20			Закон КО от 17.12.2004 №104-ОЗ			

Примечание: в границах проектируемого горного отвода протекает река Китат.

Заместитель руководителя

Т.Г. Лапина



29

Приложение №2
к письму от 03.04.2012
№17/02496

СПИСОК

собственников земельных участков, согласно книг
учета выдачи свидетельств на право собственности на землю

№ п/п	ФИО	Адрес	Серия, № Св-ва	Площадь (кв.м.)
1	Чуверов Л.П.	п. Щербиновка, ул. Ветеранов труда, 12	КЕО-18/167-2 № 603481	3034
2	Архипов А.А.	п. Щербиновка, пер 1-ый Щербиновский, 5а	КЕО-18/167-2 №603493	2212,6
3	Синяков В.М.	п. Щербиновка, ул Центральная, 20-2	КЕО-18/167-2 №580117	1027
4	Семяцкая Т.А.	п. Щербиновка, ул Весенняя, 7-2	КЕО-18/167-2 №580158	1260
5	Симонов И.А.	п. Щербиновка, ул Центральная, 9-2	КЕО-18/167-2 №580220	4866
6	Котляров В.Н.	п. Щербиновка, ул Весенняя, 7-1	КЕО-18/167-2 №580283	2025
7	Котляров С.В.	п. Щербиновка, ул Центральная, 4	КЕО-18/167-2 №580284	1940
8	Мясникова М.П.	п. Щербиновка, ул Центральная, 18-2	КЕО-18/167-2 №580285	924
9	Желудков В.Ф.	п. Щербиновка ул. Весенняя, 5	КЕО-18/167-2 №580417	2772
10	Антоненко А.Г.	п. Щербиновка, ул Весенняя, 9-2	КЕО-18/167-2 №580473	814
11	Леонова Л.П.	п. Щербиновка, пер Щербиновский, 3	КЕО-18/167-2 №305061	1400
12	Киров Н.И.	п. Щербиновка, ул Овражная, 9	КЕО-18/167-2 №305062	1500
13	Рыженьких А.Н.	п. Щербиновка, ул Лесная, 12	КЕО-18/89-6 №305199	1500
14	Савенков В.П.	п. Щербиновка, ул Центральная, 30	КЕО-18/89-6 №305203	1740
15	Немова В.Н.	п. Щербиновка, ул Центральная, 4	КЕО-18/89-6 №305215	1940
16	Колчина В.С.	п. Щербиновка, ул Щербиновская, 3	КЕО-18/109(1) №305234	2772
17	Леньшина А.И.	п. Щербиновка, ул Пролетарская, 3-1	42:18:02:0500:00 №336505	1048.43

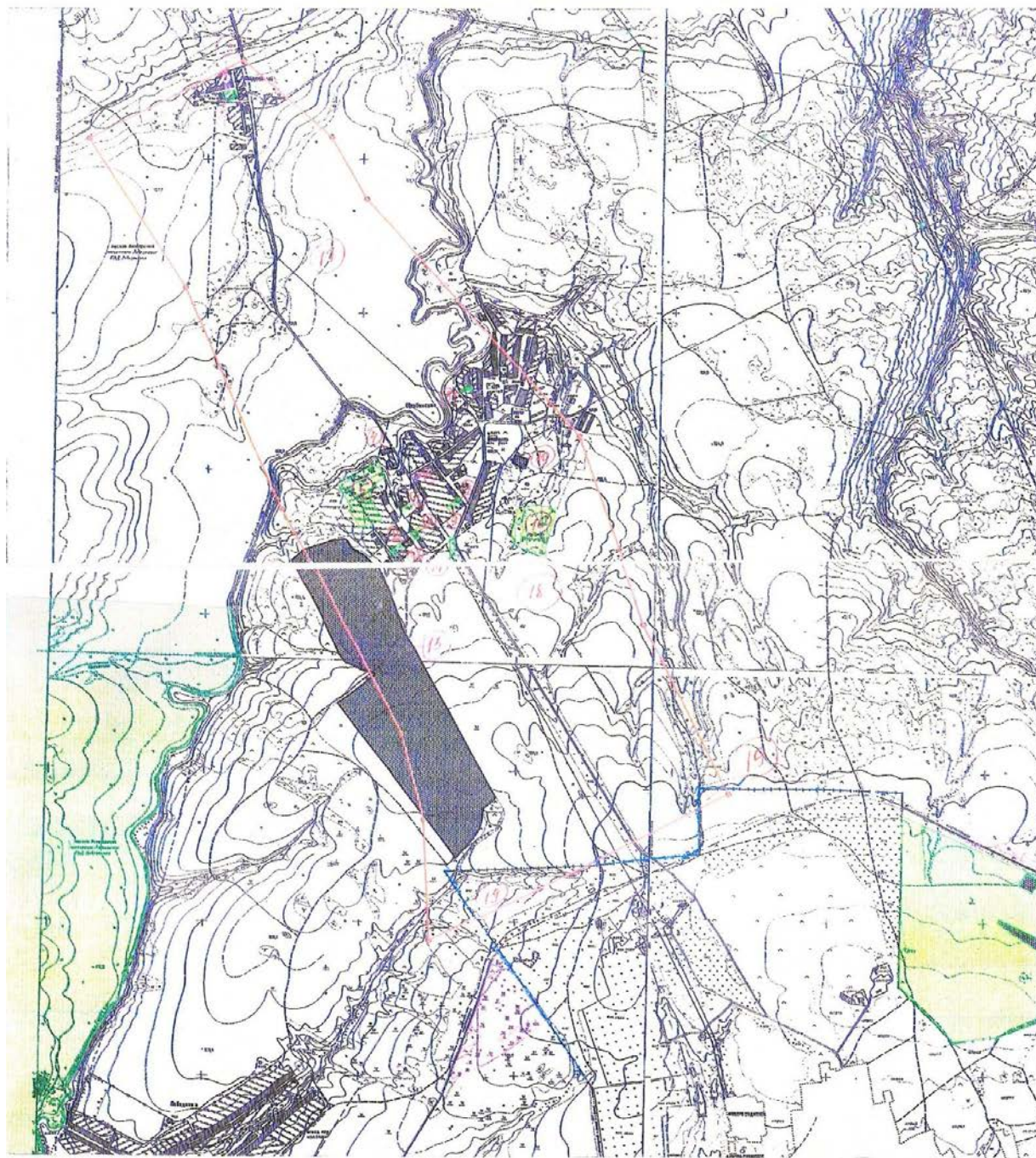
Заместитель руководителя



Т.Г. Лапина

Приложение №3
к письму от

Схема расположения участка недр "Щербиновский" на территории МО "Яйский муниципальный район"
и МО "Анжеро-Судженский городской округ"



М 1:25000

Условные обозначения:

- граница проектируемого горного отвода

Заместитель руководителя

Т.Г. Лапина

30

Приложение D
(обязательное)
Протокол ВКЗ № 3170 от 28 июля 1944 г.

17
44

~~1-138/~~ ПРОТОКОЛ № 3170

ЗАСЕДАНИЯ ВСЕСОЮЗНОЙ КОМИССИИ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ
ИСКОПАЕМЫХ КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ ГЕОЛОГИИ при СНК СССР

от 28/УП 1944 г.

40

НОПИЯ

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

ЗАМ. ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ВКЗ	-	В.П. НОВИКОВ
Член ВКЗ, Начальник Топливо- энергетического Отдела	-	В.С. ФЕДОРОВ
Ст. геолог ТЭО	-	Р.С. КАГАН
Эксперт, кандидат геолого-мине- ралогических наук	-	И.И. АМЬОСОВ
Эксперт, инженер-геолог	-	В.Е. НЕКИПЕЛОВ
Эксперт, кандидат геолого-мине- ралогических наук, гидрогеолог	-	Б.В. ТРОЯНСКИЙ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ - В.П. НОВИКОВ.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение материалов и утверждение запасов
угля Щербиновского участка, Анжеро-Судженского района
Кемеровской области Кузбасса.

СЛУШАЛИ: 1. Доклад эксперта И.И. АМЬОСОВА по
материалам отчета А.Я. УБИНСКОГО и Н.В. ОЛЕНКО.

Щербиновский участок расположен в северной
части Анжеро-Судженского м-ния. Он расположен к се-
веру от поля шахты 5/7 в пределах $56^{\circ}09' - 56^{\circ}10'50''$
с.ш. и $85^{\circ}57'30'' - 86^{\circ}00''$ в.д.

Угленосные отложения нижнепермского возраста
относятся к Балаханской свите. Последняя разделена

11
1950 г.
1717-4934
Инв. №
N1056

- 2 -

на три толщи - Челюскинскую, Центральную и Алчедатскую. Каждая из этих толщ является угленосной. Все угленосные отложения с суммарной мощностью в 1100 м. макроскопически имеют монотонный литологический состав без маркирующих горизонтов.

Тектоника месторождения отличается сложностью. Угленосная толща представляет восточное крыло Анжеро-Судженской синклинали. Западное крыло этой синклинали уничтожено или перекрыто крупным Томским надвигом, определившим и все основные элементы тектоники участка. Так, угленосная толща разбита серией крупных и мелких согласных взбросов, придавших участку ⁷чешуйчатый характер. При этом простирание пластов угля и основных тектонических элементов соответствует простиранию фронта Томского надвига. Пласты угля имеют крутое падение 60-80°, а местами они поставлены на голову или даже опрокинуты. Изгибание разорванных частей пластов, как в вертикальной, так и в горизонтальной плоскости, а также наличие внутрипластовых перемещений, сопровождающихся растяжением угля и изменением мощности пластов, еще осложняет тектонику месторождения.

Наличие мощной коры древнего выветривания местами опускающейся до глубины свыше 100 м., а также значительная толща молодых отложений исключает возможность применения при разведке мелких выработок.

- 3 -

Угленосные отложения на разведанном участке содержат 35 пластов угля. Однако, вследствие неравномерной разведанности участка к подсчету запасов приняты только 8 пластов залегающих в средней части толщи и отличающихся большей мощностью. 2-10 м., в то время как пласты выше, а особенно нижезалегающие преимущественно имеют мощность около 10 м.

В настоящее время действующих эксплуатационных выработок на разведанном участке нет. Однако, в разное время, начиная с 1901 г. здесь было заложено и работало 3 шахты и до 14 штолен. Эти выработки были небольшими и прекратили свое существование, главным образом, из-за дороговизны транспортировки угля, а частично из-за сложной тектоники. С юга к разведочному участку примыкает горные работы крупной действующей шахты Анжеро-Судженского района № 5/7.

Гидрогеологические условия участка подобны условиям соседней шахты 5/7, где средний приток воды в выработки по данным ряда лет характеризуется 48-51 литрами в секунду. Разработка пластов иногда сопровождается выплыванием в выработки угольной мелочи из нарушенных зон, вызывающее временное прекращение эксплуатации вновь начинающейся после постепенного обезвоживания тектонических трещин в течение 3-4 месяцев. Новым моментом для разведанного участка является река

- 4 -

Мазаловский Китат, проходящая по северной границе участка, требующая оставления предохранительных целиков.

По данным анализов проб углей из буровых скважин угли относятся к тощим и стощенным слабо-спекающимся с выходом летучих в 14-15 % с невысокой зольностью в 5-12% и высокой теплотворной способностью 8300 - 8600 кал. Эти данные ориентируют на использование углей участка, как энергетических, что находится в соответствии с качеством и использованием углей соседней шахты 5/7.

Границами площади по простиранию на севере служит целик по реке Мазаловский Китат, на юге граница поля шахты 5/7 проходящая по разведочной линии № 6-7. Восточной границей является выход пласта коксового под намоном, а западной - проекция изогипсов 10 м. пласта Десятого. Подсчет запасов производится до горизонта - 120 м. или на глубину 300-350 м. от дневной поверхности.

При подсчете за рабочую мощность пласта принято 0.7 м., по зольности пласты угля лежат значительно ниже предельных кондиций. Запасы представляются на утверждение как энергетические угли.

Участок неоднократно подвергался разведке. Основные данные для утверждения запасов получены в результате разведки, проведенной после 1940 г. Данные прежних лет

- 5 -

только частично использованы в данном отчете. Неполное использование их объясняется недостаточными по точности данными прежних работ.

На утверждение ВКЗ предлагаются следующие запасы /в тысячах тонн/:

	A ₂	B	C ₁
Для пластов центральной толщи.....	9794	14557	32818
Амударьской толщи..	-	362	32490
Приросты в поле шахты 5/7.....	721	1576	4951
ИТОГО:	10.515	16.495	70.159

ЛУШАЛИ: 2. Экспертизы геологов И.И.Аммосова, В.Е.Некипелова и гидрогеолога С.В.Троянского /текст экспертиз и протоколу прилагается,
После ознакомления с представленными материалами
ВКЗ КОНСТАТИРУЕТ:

а/ Рассматриваемый участок отличается сложными условиями его разведки вследствие значительной нарушенности угленосной толщи и наличия мощного покрыва наносов.

Поэтому при буровой разведке участка, даже при значительной густоте сетки выработок, некоторые детали

- 6 -

структуры и-ния могли остаться невыявленными. Это обстоятельство указывает на необходимость проведения в процессе разработки участка эксплуатационной разведки и проходки подготовительных выработок со значительным опережением для своевременного уточнения условий залегания пластов на вновь вскрываемых участках.

б/ Ввиду применения Щербиновского участка к разрабатываемому полю ш. 5/7, где мощность пластов и условия их залегания изучены в горных работах, данные буровой разведки приобретают большую обоснованность.

в/ Гидрогеологические условия участка освещены в отчете достаточно и не представляют серьезных препятствий для разработки. Однако недостаточно изученными остаются гидрогеологические условия части площади прилегающей к долине р.Мазадовский Китат.

Заслушав заключения экспертов и предложения рабочей комиссии ВКЗ ПОСТАНОВИЛА:

1. Отметить, что ввиду недостаточной выясненности глубины распространения зоны окисления углей, она должна уточняться в процессе проведения горных работ.

Обратить внимание Кузбассуглеразведки и Главуглеразведки на необходимость разработки для углей Кузбасса более точных методов определения глубины зоны окисления, особенно для районов с технологическими углями.

- 7 -

2. Отметить, что хотя разведка центральной толщи на рассматриваемом участке в основном выявила ее структуру и угленосность, но ввиду сложного строения участка необходимо в дальнейшем предусмотреть проходку на нем дополнительных скважин с целью уточнения мощностей пластов и тектоники. Например, следует провести доразведку между разв. линиями II-12, 10-11 и 7-8. Кроме того заслуживает постановки разведочных работ Челябинский и Алчевский горизонты Балахонской свиты, содержащие значительное число пластов угля рабочей мощности.

3. Отметить в качестве положительного факта установившуюся практику проверки данных бурения электрокаротажем. Указать на целесообразность более широкого применения этого метода контроля во всех случаях разведки бурением месторождений этого типа / сложная тектоника, трудность получения керна / и на обязательность представления вместе с отчетом первичной документации работ.

4. Отметить целесообразность проведения специальных гидрогеологических работ в зоне целика у реки Назаровский Кытат в целях уточнения возможных притоков воды в шахту при разработке и правильного определения размеров предохранительного целика.

5. Представленный отчет считать заслуживающим особого внимания.

6. Распределение запасов по категориям принять

- 8 -

согласно отчету со следующими изменениями:

ПЛАСТ АЛЧЕВЯТСКИЙ

Запасы блока II отнести к кат.С^I.

ПЛАСТ ОДИННАЦАТЫЙ

Запасы блоков 3, 12, 19, 4, 5, 13, 20 отнести к кат.С².

ПЛАСТ ДВОУТЫЙ

Запасы категории А автора отнести к кат. В. Отметить, что перевод этих запасов в кат. А целесообразно произвести в процессе эксплуатационной разведки.

ПЛАСТ АНДРЕЕВСКИЙ

Запасы блоков 18, 48, 48^I, 49, 49^I, 20, 20^I и части блоков 21 и 21^I ниже линии скв. № 676, 684 отнести к кат. В.

Верхнюю половину блока 22 отнести к кат. В. Запасы блоков 28 и 28^I отнести к кат. В ниже линии скв. 497-808:

ПЛАСТ ТРОИЧ

Запасы блоков 14, 16, 19, 56, 59, 30, 33, 35, 68 и 69 отнести к кат. В.

Запасы блока 53 отнести к кат.С^I.

- 9 -

ПЛАСТ ПЕТРОВСКИЙ И ТОНКИЙ

Запасы блоков I и 2I отнести к кат.В.

ПЛАСТ СЛУЧАЙНЫЙ

Запасы южной половины блоков 5 и 24, а также блоков 11, 32, 18 и 41 и части блока 17 выше линии скв. 305-306 отнести к кат.В. Запасы блока 22 отнести к кат. С.

I

ПЛАСТ КОКСОВЫЙ.

Запасы части блоков 3 и 19 выше линии скв. 664-666 отнести к кат.В.

ПЛАСТЕ АМЧАТСКОЙ ТОЛЩИ ОТ ПЛАСТА КРАДНЕ О

ДО ПЛАСТА МАЛОМУШНОГО.

Запасы этих пластов подсчитанные по суммарной мощности отнести к кат.С₂.

7. В результате пересчета А.А.Бай-Балаевой/пересчет прилагается/ запасов угля Щербиновского участка утвердить в следующем количестве в тысячах тонн:

/см.стр. 10/

к протоколу № 34

- 10 -

Название участков		Запасы по состоянию разведанности на 1/1 1944 г. по категориям (м.н.т.)			
		A	B	C	C
		2		1	2
ЩЕРБИНОВСКИЙ					
до горизонта + 80м.		2.175	10.173	6.521	-
" "	- 20м.	1.798	8.786	8.973	-
" "	- 120м.	38	1.142	17.301	-
ИТОГО:		4.006	20.071	32.795	-
Привозка к полю шахты 5/7					
до горизонта +80 м.		-	342	10.258	561
" "	- 20 м.	-	-	10.334	589
" "	- 120 м.	-	-	10.101	566
ИТОГО:		-	342	30.693	1.716
ЩЕРБИНОВСКИЙ					
АЛЧЕЛАТСКИЙ					
до горизонта +80 м.		407	1.634	902	-
" "	- 20 м.	42	342	1.631	-
" "	- 120 м.	-	-	2.250	-
ИТОГО:		450	1.966	4.783	-
ВСЕГО:		4.456	22.379	68.271	1.816

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ: /В.Е.НОЗДРОВ/
НАЧ.ТОО: /В.С.ДЕ ОРОВ/
СТ.ГЕОЛОГ: /Р.С.КОГАН/
С ПОДПИСАНИЕМ ГЕОЛОГА: *Копышова*

Приложение Е
(обязательное)

Протокол ТКЗ «Кузбасснедра» № 780 от 10 мая 2001 г.

инв. № 22408

**Министерство природных ресурсов РФ
Комитет природных ресурсов по Кемеровской области
Территориальная комиссия по запасам полезных ископаемых**

Протокол № 780

(г. Щербиновский)

«10» мая 2001г.

г. Кемерово

Присутствовали:

Члены ТКЗ: С.М. Борисов, А.В. Зябкин, В.М. Людвиг, В.Н. Михайлов

Секретарь ТКЗ

А.П. Авдеев

Эксперт:

Н.М. Яркова

От ОАО «Кузбасская
горно-промышленная компания»

Зам. генерального директора

А.Ф. Кошкарёв

И.А. Крысанов

От ГГП «Кузбассуглеразведка»
Главный геолог

С.Г. Двуреченский

Ответственный исполнитель отчета:

А.И. Плешивцева

Авторы:

Л.П. Шитова

Т.А. Лунева

Председательствовал

С.М. Борисов

Повестка дня: Рассмотрение геологического отчета с подсчетом запасов угля участка Щербиновский, расположенного в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса на территории Яйского административного района Кемеровской области России. Ответственный исполнитель отчета Плешивцева А.И.

ТКЗ рассмотрены:

1. Геологический отчет с подсчетом запасов угля по состоянию на 01.04.2001 г. – ответственный исполнитель Плешивцева А.И.
2. Экспертное заключение: (приложение 2).

ТКЗ отмечает:

1. Представленные материалы по полноте и содержанию достаточны для оценки подготовленности месторождения для промышленного освоения, проверки достоверности подсчета запасов и составления проекта на отработку участка.
2. Подсчет балансовых запасов каменного угля выполнен по следующим параметрам кондиций:
 - минимальная мощность пласта угля простого и сложного строения (по сумме угольных пачек и внутрипластовых породных прослоев) – 2,0 м;
 - максимальная зольность по пластопересечению или принятой к подсчету его части – с учетом 100% засорения внутрипластовыми породными прослоями – 30%;
3. По условиям геологического строения, угленосности, выдержанности угольных пластов, участок относится к 3 группе месторождений по сложности геологического строения Классификации месторождений твердых полезных ископаемых.
4. Административно участок Щербиновский расположен в Яйском районе Кемеровской области в 2 км севернее г. Анжеро-Судженск. Контур участка ограничен на северо-западе целиком под поселок Щербиновский, на юго-востоке – целиком под нефтепровод, на северо-востоке и юго-западе – контуром разноса бортов будущего разреза.
5. Стратиграфически, угленосные отложения участка относятся к алыкаевской свите балахонской серии среднего и верхнего карбона. Толща представлена чередованием песчано-глинистых пород и угольных пластов. Рабочим является пласт Десятый. В контуре подсчета запасов он отнесен к невыдержанным.
6. В структурно-тектоническом отношении участок Щербиновский расположен на восточном крыле Андреевской синклинали. По простираанию с севера на юг падение крыла выполаживается. В южной части участка средние углы падения составляют 40-50°, на севере – 60-70°. Участок разбит

многочисленными нарушениями типа согласных взбросов с амплитудами от 8 до 25 м. По сложности геологического строения месторождение верно отнесено к 3 группе.

7. По качественным показателям пласт Десятый отнесен к марке КС, до глубины 45-50 м уголь окисленный. Зольность угля 9,2-18%, выход летучих веществ 18,7-28,9%, теплота сгорания 25,136-34,214 Мдж/кг, содержание гуминовых кислот от следов до 45-47%, влага гигроскопическая 4,98%, количество выветрелой массы угля (ОКп) 31-100%, толщина пластического слоя 0 мм. Угли характеризуются высокой степенью метаморфизма (IV – V), средне- легкообогатимые.

8. Качество углей изучалось ЦХЛ треста «Кузбассуглеразведка», объем выполненных работ позволяет отнести уголь пласта Десятого ниже глубины 50 м к коксующимся согласно ГОСТ 25543 – 88.

9. Гидрогеологические условия участка изучены в процессе геологоразведочных работ с детальностью, достаточной для оценки предполагаемых масштабов водопритоков при отработке участка.

10. Подсчет запасов угля выполнен на вертикальной проекции масштаба 1:2000. Запасы отнесены к категориям С₁ и С₂. Значение объемного веса угля определялись по графику зависимости плотности угля от его зольности. Методика подсчета запасов и его результаты существенных замечаний не вызывают.

ТКЗ постановляет:

1. Участок Щербиновский подготовлен для промышленного освоения. По сложности геологического строения участок относится к 3 группе.

2. Кондиции подсчета запасов углей принятые в отчете считать обоснованными.

3. Вне зоны окисления угли участка отвечают марке КС и пригодны для коксования.

4. Утвердить запасы углей по пласту Десятому в границах участка по категории С₁ в количестве 561 тыс.т., в том числе 214 тыс.т. в I группе, 192 тыс.т. во II группе углей по степени окисленности и 155 тыс.т. марочных, по категории С₂ в количестве 351 тыс.т., в том числе 156 тыс.т. в I группе, 141 тыс.т.-во II группе углей по степени окисленности и 54 тыс.т. марочных.



Председатель ТКЗ

С.М.Борисов

Приложение F
(обязательное)

Заключение № 284/2017 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участками предстоящей застройки



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

ОТДЕЛ
ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(КУЗБАССНЕДРА)

Мирная ул., д. 5, г. Кемерово,
650036, т/ф. (3842) 312 274
E-mail: kemerovo@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО СП «Барзасское товарищество»
В.Р. Вегнер

ул. Н. Барзас, дом 1В, г. Берёзовский,
Кемеровская область, 652421

от	01.11.2017		
на №	619273	от	27.09.2017
вх. №	3778	от	28.09.2017

Заключение №284/2017
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участками предстоящей застройки

Под участками предстоящей застройки объектами «Очистные сооружения» (площадка №3), «Отстойник западный» (площадка №5) ООО СП «Барзасское товарищество», расположенными на территории Яйского муниципального района Кемеровской области, отсутствуют разведанные запасы полезных ископаемых, учитываемые государственным или территориальным балансами запасов полезных ископаемых.

Срок действия настоящего заключения до 03 ноября 2018 года.

Географические координаты угловых точек площадей застройки приведены в таблице (Пулково 42):

Географические координаты площадок
под участками предстоящей застройки промышленными объектами

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Очистные сооружения» (площадка №3)						
22	85	59	28,9	56	10	50,7
23	85	59	27,5	56	10	58,0
24	85	59	40,8	56	11	02,8
25	85	59	41,7	56	11	01,4
26	85	59	36,7	56	10	57,3
27	85	59	36,0	56	10	51,0
22	85	59	28,9	56	10	50,7

стр. 2 из 2

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Отстойник западный» (площадка №5)						
7	85	57	39,6	56	09	21,2
6	85	57	53,0	56	09	25,2
5	85	57	58,2	56	09	20,1
43	85	57	48,6	56	09	18,4
7	85	57	39,6	56	09	21,2

Заместитель начальника департамента
- начальник отдела



А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31-22-86

Приложение G (обязательное)

Разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ (КУЗБАССНЕДРА)

РАЗРЕШЕНИЕ

19 декабря 2017 г.

№ 172/2017

**на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых,
а также размещение в местах их залегания подземных сооружений**

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, рассмотрев заявление ООО СП «Барзасское товарищество» (ИНН 4203000074, юридический адрес: 652421, Россия, Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Нижний Барзас, дом 1В) о выдаче разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых

промышленным объектом — «Отвал западный и склад ПСП №1» (площадка №1), расположенным в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса на геологическом участке «Щербиновский», на границе участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (лицензия КЕМ 01931 ТЭ), руководствуясь Законом РФ «О недрах» и приказом Минприроды России от 13.02.2013 №53 (зарегистрирован в Минюсте России 02.10.2013 за №30076), принял решение:

Разрешить застройку площадей залегания полезных ископаемых ООО СП «Барзасское товарищество» на геологическом участке «Щербиновский», на границе участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ) промышленным объектом — «Отвал западный и склад ПСП №1» (площадка №1).

Застройка площадей залегания полезных ископаемых разрешается ООО СП «Барзасское товарищество» без дополнительного обременения отработки запасов угля на участке Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ), утверждённых в установленном порядке, в связи с эксплуатацией объекта строительства.

Размещение объекта строительства «Отвал западный и склад ПСП №1» (площадка №1) обозначено на прилагаемой схеме масштаба 1:25 000 контуром

красного цвета с угловыми точками: 1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-1. Площадь участка застройки составляет 102,3 га. Объем отвала не более 13,8 млн. м³, объем склада не более 1,184 млн. м³.

Географические координаты угловых точек площади застройки приведены в таблице:

Географические координаты площадки
под участком предстоящей застройки промышленным объектом
ООО СП «Барзасское товарищество»

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Отвал западный и склад ПСП №1» (площадка №1), S=102,3 га						
1	85	58	10,8	56	10	01,6
2	85	58	27,0	56	09	45,0
3	85	58	36,0	56	09	27,0
4	85	58	36,9	56	09	19,4
5	85	57	58,2	56	09	20,1
6	85	57	53,0	56	09	25,2
7	85	57	39,6	56	09	21,2
8	85	57	29,3	56	09	21,7
9	85	57	26,3	56	09	28,5
10	85	57	31,0	56	09	38,1
11	85	57	54,8	56	09	55,0
1	85	58	10,8	56	10	01,6

Приложение: схема расположения объекта строительства (масштаб 1:25000) на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела

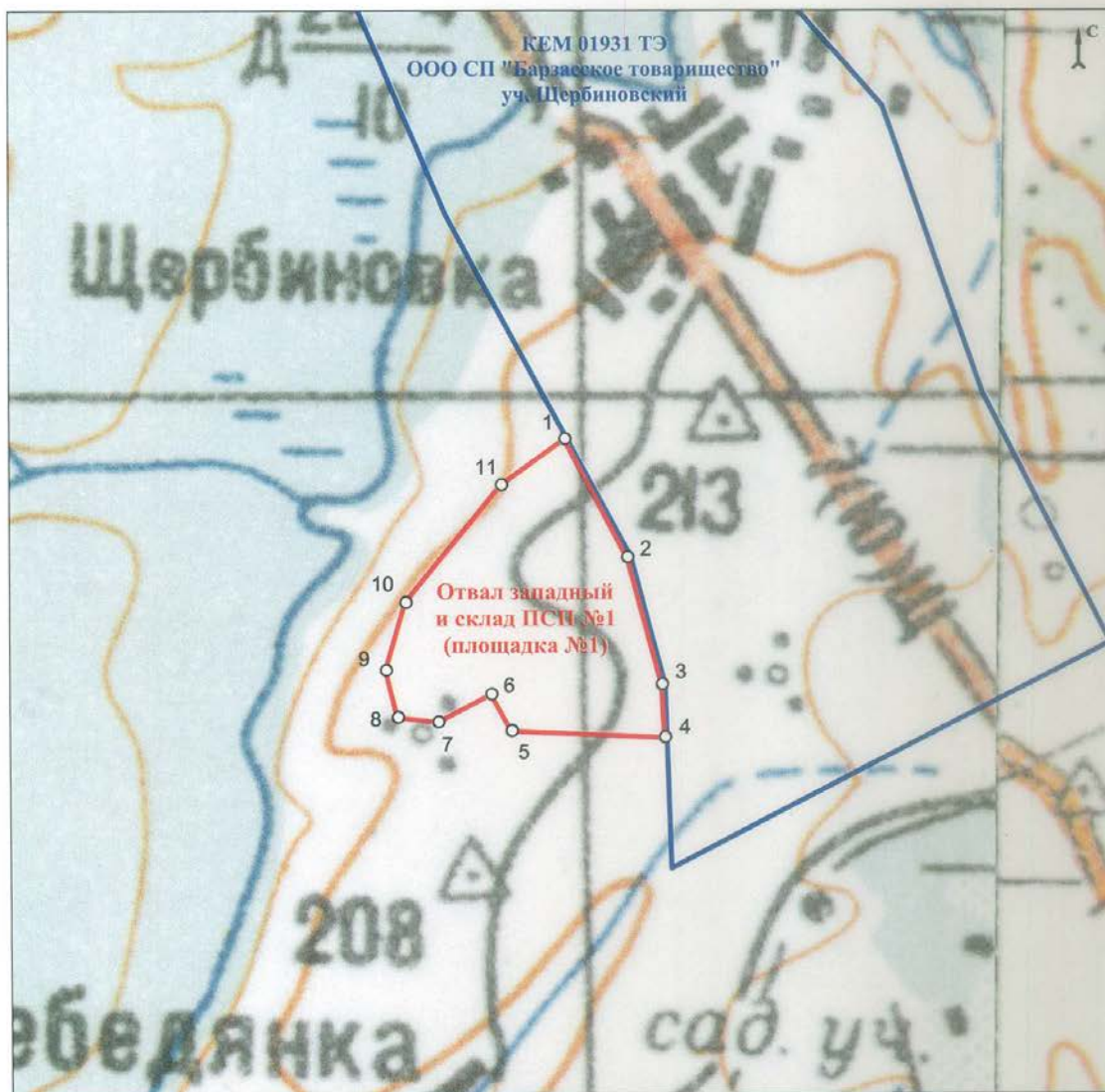


А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31-22-86

стр. 2 из 2

Приложение к разрешению
на осуществление застройки
№ 172/2017 от 19.12.2017



Использована топооснова масштаба 1:200000

Схема расположения объекта строительства
"Отвал западный и склад ПСП №1" (площадка №1)
ООО СП "Барзасское товарищество" (масштаб 1:25 000)

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела



А.А. Гермаханов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ (КУЗБАССНЕДРА)

РАЗРЕШЕНИЕ

19 декабря 2017 г.

№ 173/2017

**на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых,
а также размещение в местах их залегания подземных сооружений**

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, рассмотрев заявление ООО СП «Барзасское товарищество» (ИНН 4203000074, юридический адрес: 652421, Россия, Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Нижний Барзас, дом 1В) о выдаче разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых

промышленным объектом — «Отвал восточный и склад ПСП №2» (площадка №2), расположенным в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (лицензия КЕМ 01931 ТЭ), руководствуясь Законом РФ «О недрах» и приказом Минприроды России от 13.02.2013 №53 (зарегистрирован в Минюсте России 02.10.2013 за №30076), принял решение:

Разрешить застройку площадей залегания полезных ископаемых ООО СП «Барзасское товарищество» в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ) промышленным объектом — «Отвал восточный и склад ПСП №2» (площадка №2).

Застройка площадей залегания полезных ископаемых разрешается ООО СП «Барзасское товарищество» без дополнительного обременения отработки запасов угля на участке Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ), утверждённых в установленном порядке, в связи с эксплуатацией объекта строительства.

Размещение объекта строительства «Отвал восточный и склад ПСП №2» (площадка №2) обозначено на прилагаемой схеме масштаба 1:25 000 контуром

красного цвета с угловыми точками: 12–13–14–15–16–17–18–19–20–21–12. Площадь участка застройки составляет 179,9 га. Объем отвала не более 75,885 млн. м³, объем склада не более 834 тыс. м³.

Географические координаты угловых точек площади застройки приведены в таблице:

Географические координаты площадки
под участком предстоящей застройки промышленным объектом
ООО СП «Барзасское товарищество»

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Отвал восточный и склад ПСП №2» (площадка №2), S=179,9 га						
12	85	59	46,5	56	10	23,1
13	86	0	02,9	56	10	30,4
14	85	59	58,2	56	10	36,6
15	86	00	29,0	56	10	48,1
16	86	00	46,3	56	10	39,7
17	86	01	13,5	56	10	04,0
18	86	00	41,1	56	09	47,9
19	86	00	21,9	56	09	44,0
20	86	00	11,6	56	09	47,8
21	86	00	01,1	56	10	00,8
12	85	59	46,5	56	10	23,1

Приложение: схема расположения объекта строительства (масштаб 1:25000) на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела

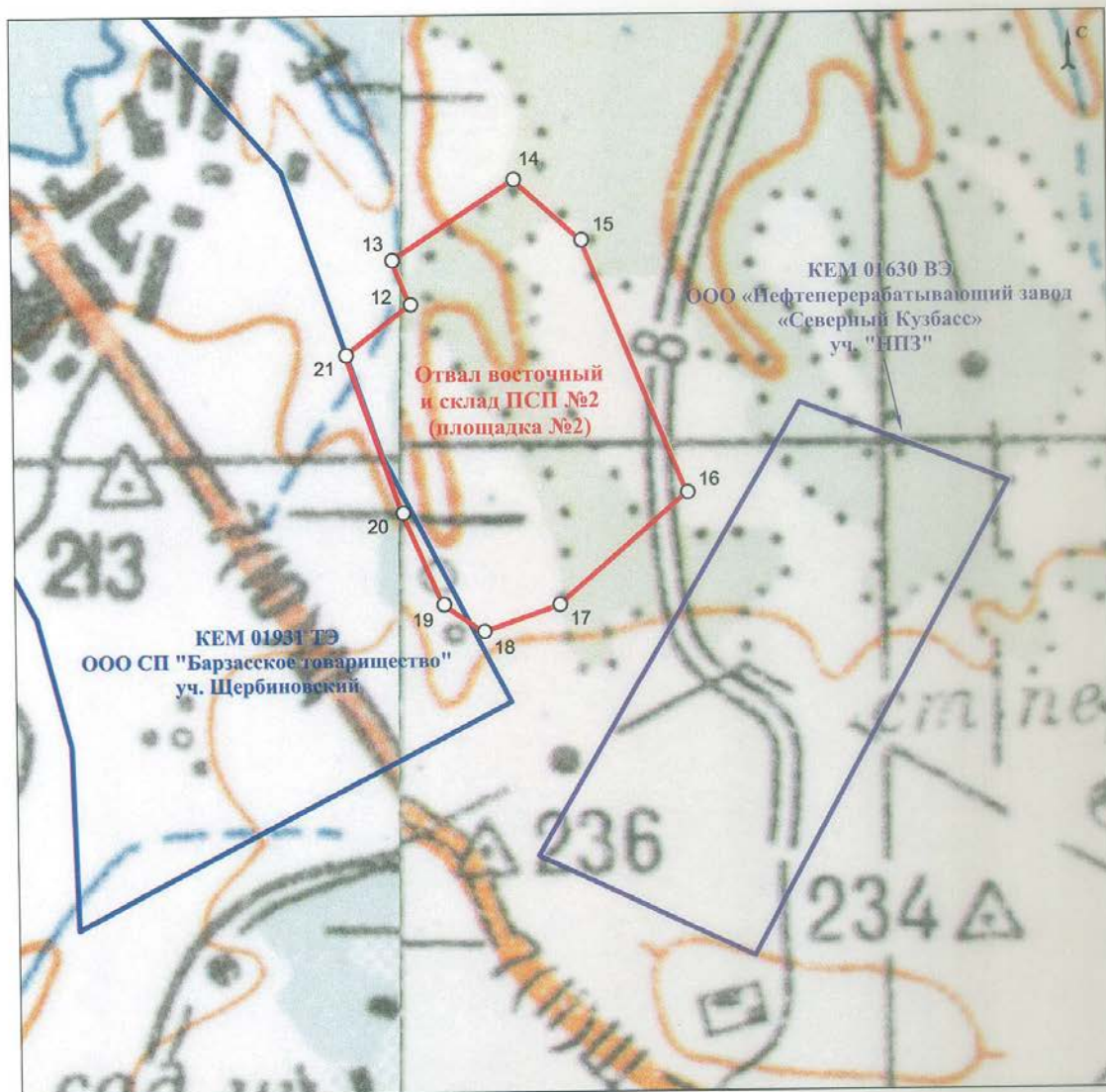


А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31–22–86

стр. 2 из 2

Приложение к разрешению
на осуществление застройки
№ 173/2017 от 19.12.2017



Использована топооснова масштаба 1:200000

Схема расположения объекта строительства
"Отвал восточный и склад ПСП №2" (площадка №2)
ООО СП "Барзасское товарищество" (масштаб 1:25 000)

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела



А.А. Гермаханов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ (КУЗБАССНЕДРА)

РАЗРЕШЕНИЕ

19 декабря 2017 г.

№ 174/2017

**на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых,
а также размещение в местах их залегания подземных сооружений**

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, рассмотрев заявление ООО СП «Барзасское товарищество» (ИНН 4203000074, юридический адрес: 652421, Россия, Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Нижний Барзас, дом 1В) о выдаче разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых

промышленным объектом — «Автодороги №3-6» (площадка №4), расположенным в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса на геологическом участке «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (лицензия КЕМ 01931 ТЭ), руководствуясь Законом РФ «О недрах» и приказом Минприроды России от 13.02.2013 №53 (зарегистрирован в Минюсте России 02.10.2013 за №30076), принял решение:

Разрешить застройку площадей залегания полезных ископаемых ООО СП «Барзасское товарищество» на геологическом участке «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ) промышленным объектом — «Автодороги №3-6» (площадка №4).

Застройка площадей залегания полезных ископаемых разрешается ООО СП «Барзасское товарищество» без дополнительного обременения отработки запасов угля на участке Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ), утверждённых в установленном порядке, в связи с эксплуатацией объекта строительства.

Размещение объекта строительства «Автодороги №3-6» (площадка №4) обозначено на прилагаемой схеме масштаба 1:25 000 контуром красного цвета с

угловыми точками: 23–22–27–28– далее по списку –40–41–42–23. Площадь участка застройки составляет 64,76 га.

Географические координаты угловых точек площади застройки приведены в таблице:

Географические координаты площадки
под участком предстоящей застройки промышленным объектом
ООО СП «Барзасское товарищество»

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Автомодороги №3-6» (площадка №4), S=64,76 га						
23	85	59	27,5	56	10	58,0
22	85	59	28,9	56	10	50,7
27	85	59	36,0	56	10	51,0
28	85	59	44,3	56	10	45,0
29	85	59	46,5	56	10	31,0
30	85	59	39,1	56	10	21,5
12	85	59	46,5	56	10	23,1
21	86	00	01,1	56	10	00,8
31	85	59	37,0	56	09	54,4
20	86	00	11,6	56	09	47,8
19	86	00	21,9	56	09	44,0
31	85	59	49,7	56	09	47,3
32	85	59	24,4	56	09	53,0
33	85	59	27,7	56	09	55,8
34	85	59	54,6	56	10	02,4
35	85	59	41,5	56	10	13,7
36	85	59	31,4	56	10	16,3
37	85	59	04,1	56	10	14,6
38	85	59	02,2	56	10	17,7
39	85	59	05,0	56	10	18,3
40	85	59	19,4	56	10	19,0
41	85	59	25,6	56	10	26,2
42	85	59	24,6	56	10	57,4
23	85	59	27,5	56	10	58,0

Приложение: схема расположения объекта строительства (масштаб 1:25 000) на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела

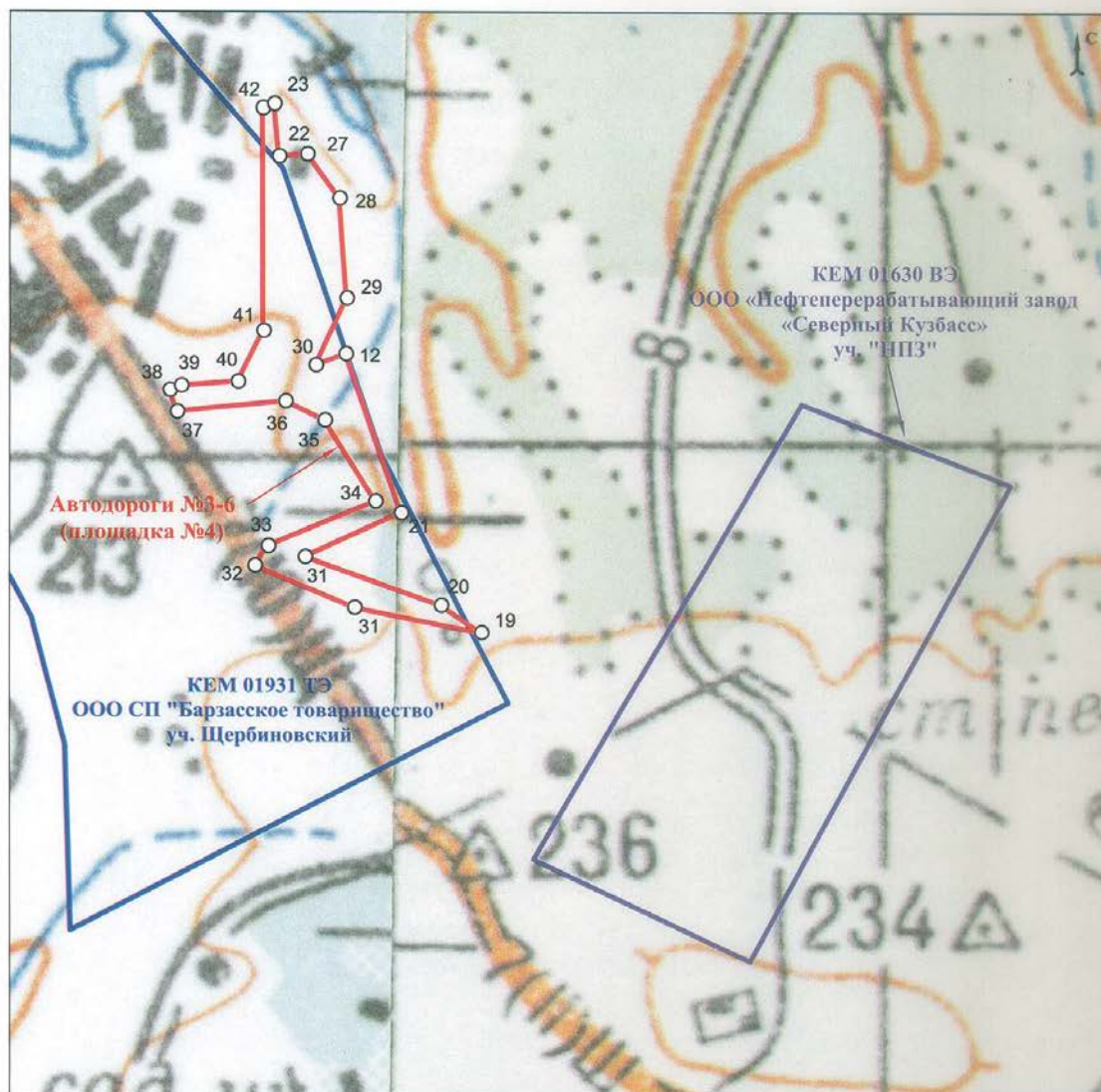


А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31-22-86

стр. 2 из 2

Приложение к разрешению
на осуществление застройки
№ 174/2017 от 19.12.2017



Использована топооснова масштаба 1:200000

**Схема расположения объекта строительства
"Автодороги №3-6" (площадка №4)
ООО СП "Барзасское товарищество" (масштаб 1:25 000)**

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела



А.А. Гермаханов



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ (КУЗБАССНЕДРА)**

РАЗРЕШЕНИЕ

19 декабря 2017 г.

№ 175/2017

**на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых,
а также размещение в местах их залегания подземных сооружений**

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, рассмотрев заявление ООО СП «Барзасское товарищество» (ИНН 4203000074, юридический адрес: 652421, Россия, Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Нижний Барзас, дом 1В) о выдаче разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых

промышленным объектом — «Автодороги №7-8» (площадка №6), расположенным в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса на геологическом участке «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (лицензия КЕМ 01931 ТЭ), руководствуясь Законом РФ «О недрах» и приказом Минприроды России от 13.02.2013 №53 (зарегистрирован в Минюсте России 02.10.2013 за №30076), принял решение:

Разрешить застройку площадей залегания полезных ископаемых ООО СП «Барзасское товарищество» на геологическом участке «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ) промышленным объектом — «Автодороги №7-8» (площадка №6).

Застройка площадей залегания полезных ископаемых разрешается ООО СП «Барзасское товарищество» без дополнительного обременения отработки запасов угля на участке Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ), утверждённых в установленном порядке, в связи с эксплуатацией объекта строительства.

Размещение объекта строительства «Автодороги №7-8» (площадка №6) обозначено на прилагаемой схеме масштаба 1:25 000 контуром красного цвета с

угловыми точками: 1-44-45-46-47-48-49-1. Площадь участка застройки составляет 16,4 га.

Географические координаты угловых точек площади застройки приведены в таблице:

Географические координаты площадки
под участком предстоящей застройки промышленным объектом
ООО СП «Барзасское товарищество»

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
<i>«Автомодороги №7-8» (площадка №6), S=16,4 га</i>						
1	85	58	10,8	56	10	01,6
44	85	58	27,3	56	10	13,7
45	85	58	33,2	56	10	09,6
46	85	59	00,6	56	9	41,2
47	85	58	54,5	56	09	39,8
48	85	58	28,7	56	10	07,2
49	85	58	13,5	56	09	58,8
1	85	58	10,8	56	10	01,6

Приложение: схема расположения объекта строительства (масштаб 1:25000) на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела

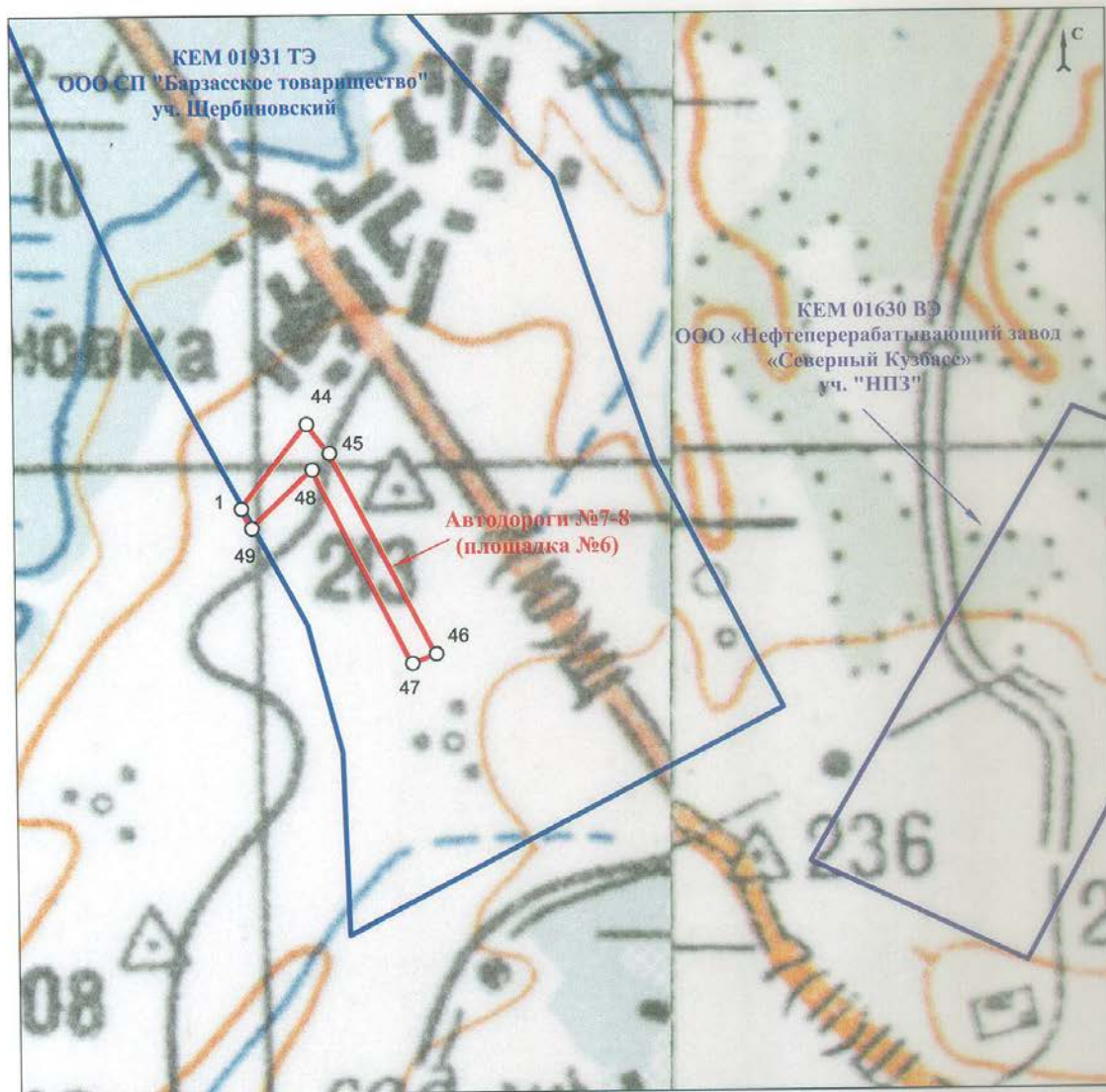


А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31-22-86

стр. 2 из 2

Приложение к разрешению
на осуществление застройки
№ 175/2017 от 19.12.2017



Использована топооснова масштаба 1:200000

Схема расположения объекта строительства
"Автодороги №7-8" (площадка №6)
ООО СП "Барзасское товарищество" (масштаб 1:25 000)

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела



А.А. Гермаханов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ (КУЗБАССНЕДРА)

РАЗРЕШЕНИЕ

19 декабря 2017 г.

№ 176/2017

**на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых,
а также размещение в местах их залегания подземных сооружений**

Отдел геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, рассмотрев заявление ООО СП «Барзасское товарищество» (ИНН 4203000074, юридический адрес: 652421, Россия, Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Нижний Барзас, дом 1В) о выдаче разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых

промышленным объектом — «Автодороги №1, 2, 9, 10, 11» (площадка №7), расположенным в Анжерском геолого-экономическом районе Кузбасса на геологических участках «Поле шахты «Судженская», «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (лицензия КЕМ 01931 ТЭ), руководствуясь Законом РФ «О недрах» и приказом Минприроды России от 13.02.2013 №53 (зарегистрирован в Минюсте России 02.10.2013 за №30076), принял решение:

Разрешить застройку площадей залегания полезных ископаемых ООО СП «Барзасское товарищество» на геологических участках «Поле шахты «Судженская», «Щербиновский», в границах участка недр Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ) промышленным объектом — «Автодороги №1, 2, 9, 10, 11» (площадка №7).

Застройка площадей залегания полезных ископаемых разрешается ООО СП «Барзасское товарищество» без дополнительного обременения отработки запасов угля на участке Щербиновский ООО СП «Барзасское товарищество» (КЕМ 01931 ТЭ), утверждённых в установленном порядке, в связи с эксплуатацией объекта строительства.

Размещение объекта строительства «Автодороги №1, 2, 9, 10, 11» (площадка №7) обозначено на прилагаемой схеме масштаба 1:25 000 контуром

красного цвета с угловыми точками: 50–43–5–4– далее по списку –73–74–75–50.
Площадь участка застройки составляет 39,3 га.

Географические координаты угловых точек площади застройки приведены в таблице:

Географические координаты площадки
под участком предстоящей застройки промышленным объектом
ООО СП «Барзасское товарищество»

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
«Автомодороги №1, 2, 9, 10, 11» (площадка №7), S=39,3 га						
50	85	58	37,2	56	09	16,7
43	85	57	48,6	56	09	18,4
5	85	57	58,2	56	09	20,1
4	85	58	36,9	56	09	19,4
51	85	58	36,3	56	09	24,5
52	85	58	55,8	56	09	37,4
53	85	58	37,3	56	09	32,9
54	85	58	34,7	56	09	29,6
55	85	58	32,2	56	09	34,7
46	85	59	00,6	56	09	41,2
56	85	58	58,9	56	09	47,4
57	85	59	02,6	56	09	49,6
58	85	59	04,8	56	09	47,4
59	85	59	04,5	56	09	39,8
60	85	58	40,4	56	09	22,9
61	85	58	40,6	56	09	20,2
62	85	59	47,8	56	09	21,6
63	85	59	55,3	56	09	23,9
64	85	59	57,9	56	09	21,0
65	85	59	50,3	56	09	19,0
66	85	59	20,0	56	09	17,0
67	85	58	40,2	56	09	17,4
68	85	58	42,0	56	08	55,4
69	85	58	31,2	56	08	37,4
70	85	58	27,3	56	08	38,2
71	85	58	38,5	56	08	56,7
72	85	58	39,2	56	09	01,0
73	85	58	38,6	56	09	05,5

стр. 2 из 3

Номера угловых точек	Восточная долгота			Северная широта		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
74	85	58	38,3	56	09	07,8
75	85	58	37,5	56	09	15,7
50	85	58	37,2	56	09	16,7

Приложение: схема расположения объекта строительства (масштаб 1:25000) на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела

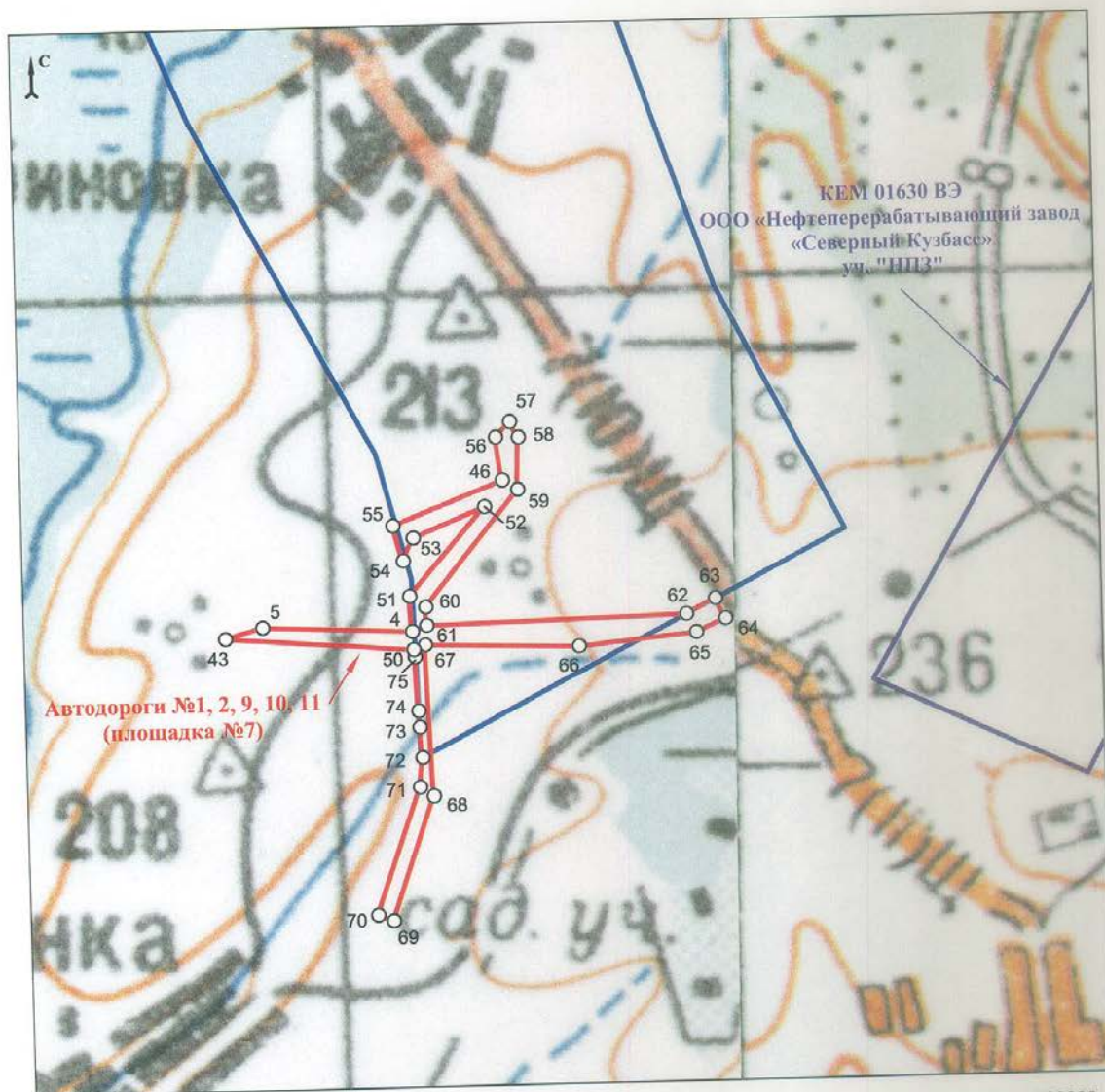


А.А. Гермаханов

Исп. Гольцова Ю.В.,
(3842) 31-22-86

стр. 3 из 3

Приложение к разрешению
на осуществление застройки
№ 176/2017 от 19.12.2017



Использована топооснова масштаба 1:200000

Схема расположения объекта строительства
"Автодороги №1, 2, 9, 10, 11" (площадка №7)
ООО СП "Барзасское товарищество" (масштаб 1:25 000)

Заместитель начальника департамента
-начальник отдела



А.А. Гермаханов

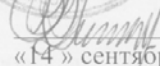
Приложение Н
(обязательное)

Положительное заключение государственной экспертизы № 42-1-4-0279-12 от
14.09.2012 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
«УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
И РЕЗУЛЬТАТОВ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ»

Утверждаю:

Директор учреждения


В. А. Ушаков
«14» сентября 2012г.

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

№ 42-1-4-0279-12

Объект капитального строительства: Здание административно-бытового комбината с пристроенной столовой и медпунктом через тёплый переход на промплощадке горного участка

Объект государственной экспертизы: проектная документация, без сметы, на строительство здания административно-бытового комбината с пристроенной столовой и медпунктом через тёплый переход на промплощадке горного участка и результаты инженерных изысканий.

Выдано: ООО СП «Барзасское товарищество», г. Берёзовский

2012

Приложение J
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр №128/17-стп от 17.07.2017 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УТВЕРЖДАЮ
Председатель ЦКР-ТПИ Роснедр
А.А. Ахметов
«17» 07 2017 г.

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ
ЦЕНТРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО РАЗРАБОТКЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ
(ЦКР-ТПИ Роснедр)**

г. Москва

11 июля 2017 г.

№ 128/17-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Шкиль В.В. (первый заместитель председателя),
Ашихмин А.А. (учёный секретарь), Быховский Л.З., Медведев А.С., Никитин С.Г.,
Никитин С.Е., Песков В.А.

Приглашенные:

от ФГБУ «ВИМС» - Мешалкина Т.И.
от ООО СП «Барзасское товарищество» – Николаев С.Н.
от ООО «СП» – Воробьев А.Е.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект отработки запасов
угля первой очереди участка недр «Щербиновский» (ООО «СП», 2017 г.),
представленной ООО СП «Барзасское товарищество».

Председательствовал:

Шкиль В.В.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ. — 2004.

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

[illegible]