

# ЦентрПроект

## инжиниринговая компания

ООО "Инжиниринговая компания ЦентрПроект" СРО "Ассоциация профессиональных проектировщиков Сибири"

ЗАКАЗЧИК: АО "УК Южная"

Отработка запасов открытым способом в границах участков недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" АО "УК Южная"

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка

2021-39-П/02-П3

Том 1

г.Кемерово 2021

рег. № 096 от 02.11.2018

ООО "Инжиниринговая компания ЦентрПроект" СРО "Ассоциация профессиональных проектировщиков Сибири" рег. № 096 от 02.11.2018

Заказчик - АО "УК Южная"

## Отработка запасов открытым способом в границах участков недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" АО "УК Южная" ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка 2021-39-П/02-П3

Том 1

Главный инженер

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат:0153A31C00DDAB05BC40C9F52737CD108E
Действителен: с 17.06.2020 по 17.06.2021

Д.А. Артеменко

Главный инженер проекта

Д.А. Ширямов

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

г. Кемерово, 2021

#### СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	3
1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	10
3 ИНФОРМАЦИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	11
4 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	16
Приложение А	17
Приложение Б	20
Приложение В	36
Приложение Г	48

## 1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Проектная документация «Отработка запасов открытым способом в границах участков недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" АО "УК Южная» разработана в соответствии с заданием на проектирование (приложение А), в рамках договора 2021-39-П/02 с АО «УК Южная».

АО «УК Южная» владеет лицензиями на право пользования недрами КЕМ 13600 ТЭ участок Мрасский, КЕМ 01549 ТЭ участок Мрасский 2, и КЕМ 01814 ТЭ участок Мрасский Глубокий. Лицензии получены с целью разведки и добычи каменного угля на соответствующих участках Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области (приложения Б, В, Г).

В 2015 г. ООО «Гарант-Сервис» по заказу недропользователя были выполнены разведочные работы на участке Мрасский Глубокий. По результатам выполненных разведочных работ в 2017 г., ООО «СГП» были выполнены геологические материалы и технико-экономическое обоснование (ТЭО) постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов в границах участка Мрасский Глубокий и пересчетом запасов по участкам Мрасский и Мрасский 2 Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области по состоянию на 01.01.2017 г. согласованные ГКЗ.

В ТЭО постоянных разведочных кондиций определены и обоснованы оптимальные границы отработки запасов с последовательной их отработкой сначала открытым, а затем подземным способом. В качестве оптимальных границ для ведения открытых горных работ (ОГР) были обоснованы следующие границы совместной отработки запасов рассматриваемых лицензионных участков:

- 1) на северо-западе:
- в районе 4(VIII) разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 20 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе V разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна 0 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе 3(IX) разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна минус 10 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе VI(Опорной) (VII) разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна минус 20 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе 2 разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна 0 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе Безводной разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 35 м) и пластом VI до дневной поверхности;



- в районе 1 разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 65 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе Сибиргинской разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 195 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе Фланговой разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 220 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- в районе VIII(XIII) разведочной линии борт разреза, отстроенный под устойчивым углом от пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна плюс 230 м) и пластом VI до дневной поверхности;
- 2) на юго-западе борт разреза, отстроенный от границы соседних лицензионных участков недр ОАО «Южный Кузбасс» («Шахта Сибиргинская» (КЕМ 12917 ТЭ) и «Сибиргинский 1-3» (КЕМ 13639 ТЭ) на дневной поверхности до пересечения почвы пласта VI;
- 3) на юго-востоке: борт разреза, отстроенный от границы пересечения почвы пласта VI с лицензионной границей участка Мрасский Глубокий до пересечения дна карьера (абсолютная отметка горизонта дна изменяется от минус 20 до плюс 230 м);
- 4) на северо-востоке борт разреза, отстроенный от границы соседнего лицензионного участка недр АО «УК Южная» поле шахты Томская (участок «Основное поле» и «Юго-Восточный» (КЕМ 11778 ТЭ) на дневной поверхности до пересечения почвы пласта VI.

Подсчет запасов каменного угля выполнен по утвержденным постоянным разведочным кондициям для подсчета балансовых запасов угля по участкам открытых горных работ Мрасский, Мрасский 2 и Мрасский Глубокий согласованным ГКЗ (протокол № 5373 от 13.04.2018 г.):

- минимальная мощность пласта по сумме угольных пачек и породных прослоев 0,7 м, с единичными пластопересечениями до 0,50 м (по пласту I);
- максимальная пластовая зольность угля с учетом 100 % засорения 30 %.

Геологические запасы каменного угля, стоящие на Государственном балансе в оптимальных границах участков для условий открытой разработки по состоянию на 01.01.2019 года, согласно справкам статистической отчетности формы 5-гр за 2021 г. (приложение Ж) составляет по категориям A+B+C1 – 97883 тыс. т. Из них по категории A – 16872 тыс. т, B – 27213 тыс. т, C1 – 53798 тыс. т.

Принятые в ТЭО оптимальные границы для ведения открытых горных работ в плане и на геологических разрезах по 3(IX) и Безводной разведочным линиям представлены на рисунках 1-1 – 1-3.

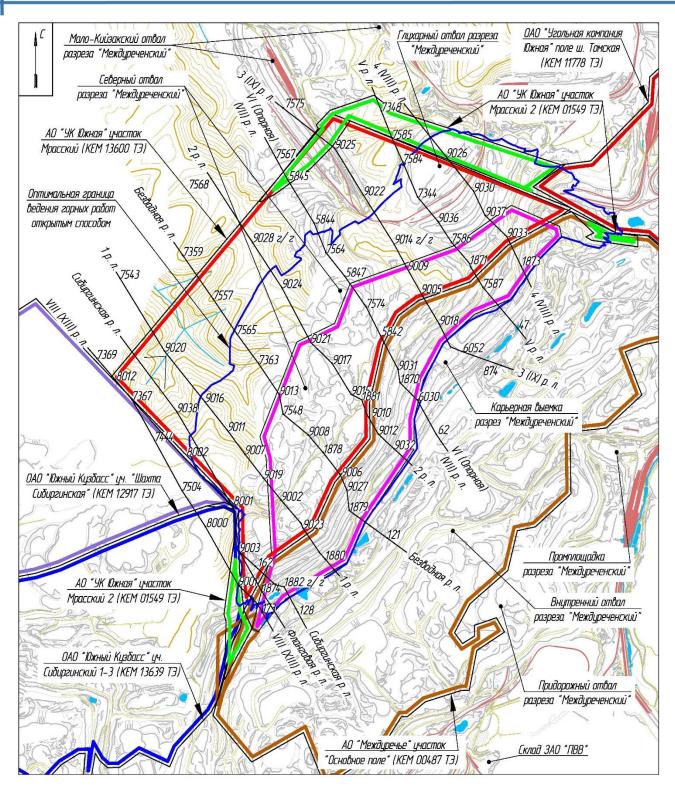


Рисунок 1-1 Положение оптимальной границы в плане

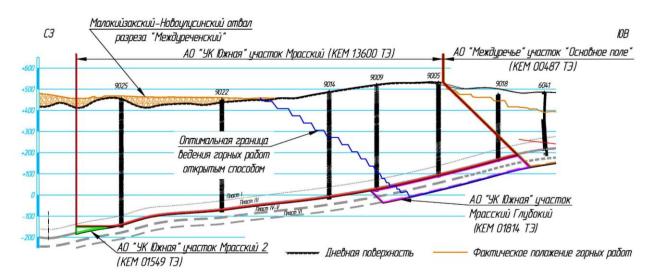


Рисунок 1-2 Положение оптимальной границы на геологическом разрезе по 3(IX) разведочной линии

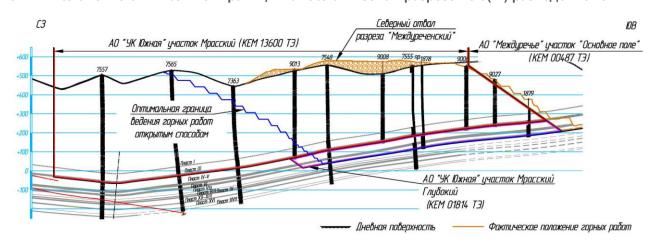


Рисунок 1-3 Положение оптимальной границы на геологическом разрезе по Безводной разведочной линии

Угольные пласты в границах лицензий Мрасский, Мрасский 2, Мрас-ский Глубокий расположены на значительной глубине без выхода их на поверхность и являются продолжением угольных пластов участка недр «Ос-новное поле разреза «Междуреченский» АО «Междуречье». Учитывая подконтрольность АО «Междуречье» и АО «УК Южная» головной компании ООО «УК «ЕВРАЗ Междуреченск» при выполнении ТЭО была рассмотрена совместная отработка участков недр Мрасский, Мрасский 2, Мрас-ский Глубокий и участка Основное поле.

В 2019 г. ООО «СГП» разработана проектная документация «Технический проект разработки запасов участков Мрасский, Мраский 2 и Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского месторождений», согласованная в установленном порядке в ЦКР-ТПИ Роснедр, протокол № 90/19-стп от 21.05.2019 г. (приложение И).

В 2020 г. ООО «СГП» выполнена проектная документация, в которой предусматриваются решения по доработке запасов угля в границе участка Основное поле разреза «Междуречениский» с ведением горных работ по вскрышным породам и навалам прошлых лет в лицензионных границах участков недр Мрасский, Мрасский 2 и Мрасский Глубокий, т.е. рассматриваемые участки недр планируется отрабатывать единым карьерным полем. Данное решение позволит уменьшить объемы вскрышных работ по освоению расматриваемых участков, тем самым избежать возникновения «разрыва» добычного фронта и обеспечить ритмичность ведения вскрышных и добычных работ. Исходя из объема

промышленных запасов угля и принятой проектной мощ-ности на участке Основное поле разреза «Междуречениский», срок доработ-ки запасов составит шесть лет и три месяца. В данный период (2021-2024 гг.) предусматривается проведение вскрышных пород для подготовки полезного ископаемого участков недр Мрасский, Мрасский 2 и Мрасский глубокий к выемке. Добычные работы на рассматриваемых участках планируется начинать в 2025 году.

В настоящей проектной документацией за начало отработки запасов в границах рассматриваемых участков принято положение горных работ на конец отработки участка Основное поле АО «Междуречье» – 03.2025 г.

В настоящее время на участке Основное поле ведутся горные работы согласно следующей проектной документации:

- «Корректировка горно-транспортной части проекта отработки «Основного поля разреза «Междуреченский» ОАО «Междуречье», выполненным ООО «СГП» в 2014 г. и получившей положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы России» № 322-14/КРЭ-1761/06 от 17.10.2014 г. и входящего в нее «Технического проекта отработки Основного поля разреза «Междуреченский» ОАО «Междуречье», согласованного ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол № 82/14-стп от 03.06.2014 г.).
- «Техническое перевооружение разреза «Междуреченский» АО «Междуречье» выполненное ООО «СГП» в 2017 году и получившее положительное заключение экспертизы промышленной безопасности (регистрационный номер № Д 23 17/РЦ от 05.06.2017 г.).

В 2014-2016 гг. в юго-западной части участка Основное поле разреза «Междуреченский» произведена частичная отработка полезного ископаемо-го участков недр Мрасский и Мрасский 2 согласно действующей проектной документации «Строительство шахты «Мрасская» ОАО «УК Южная», выполненной ОАО «Кузбассгипрошхт» в 2013 году и получившей положительное заключение государственной экспертизы № 946-13/ГГЭ-7969/15, от 15.10.2013 года (протокол № 128/13 сти от 03.12.2013 года).

Решение перехода от подземного способа отработки полезного ископа-емого к открытому способу было утверждено в ТЭО постоянных разведоч-ных кондиций с подсчетом запасов в границах участка Мрасский Глубокий и пересчетом запасов по участкам Мрасский и Мрасский 2 Томского и Сибир-гинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области по состо-янию на 01.01.2017 г. Данное решение обусловлено следующими факторами:

- сохранение существующего способа отработки запасов открытым способом (участки недр Мрасский, Мрасский 2 и Мрасский Глубокий являются смежными участками по отношению к участку Основное поле АО «Междуречье») при наличии необходимых действующих объектов инфраструктуры (ремонтно-механические мастерские, гаражи, АБК, склады ГСМ), оборудования и персонала для ведения открытых горных работ;
- более полное извлечение запасов при открытом способе отработки запасов полезного ископаемого (угля): коэффициент извлечения запасов при открытом способе составляет 0,96 против 0,52 при подземном способе;
- более безопасные и комфортные условия труда при ведении открытых горных работ;
- в случае необходимости открытый способ отработки запасов позволяет изменять производственную мощность предприятия по добыче полезного ископаемого (угля).

Так же в районе Костыгырской и VIII (XIII) разведочных линиях в 2015 году произведена отработка полезного ископаемого в границах участков недр Мрасский и Мрасский 2 с применением комплекса глубокой разработки пластов (КГРП) согласно действующей



проектной документации «Технический проект разработки Томского Сибиргинского каменноугольных месторождений. Отработка запасов угля лицензионных участков Мрасский и Мрасский 2 ОАО «Угольная компания Южная» с применением комплекса глубокой разработки пластов (КГРП)», выполненной ООО «ИГТ Проект» в 2014 году, прошедшей экспертизу промышленной безопасности № Д-093 14/РЦ (протокол № 210/14 сти от 02.12.2014 года).

АО «УК Южная» было принято решение отказаться от использования КГРП по причине меньшего коэффициента извлечения запасов (в отличии от проектных показателей практически в два раза меньше) и так же ухудшения качества товарной продукции при его извлечении. Дополнительным фактором отказа от применения КГРП послужило то, что под воздействием массовых взрывов, производимых разрезом «Междуреченский», коренные породы кровли извлекаемого пласта становились трещиноватыми, неустойчивыми и склонными к обрушению в выработанное пространство, что приводило к заклиниванию транспортных секций и рабочего органа КГРП. Так же в паводковый период и во время прохождения дождей происходило регулярное подтопление выемочных камер, что так же отрицательно влияло на применение данной технологии в конкретных горно-геологических условиях. Таким образом было принято решение об отказе дальнейшего использования метода КГРП при добычи каменного угля.

В настоящее время АО «Междуречье» имеет в наличии все необходимые для бесперебойного функционирования объекты социальной и производственной инфраструктуры, такие как:

- карьерная выемка;
- внешний отвал «Малокийзакский-Новоулусинский»;
- внешний отвал «Кельтасский»;
- внутренний отвал;
- площадка АО «Обогатительная фабрика «Междуреченская»;
- очистные сооружения;
- промплощадка;
- административно-бытовой комбинат;
- автомобильные дороги на поверхности;
- объекты системы электроснабжения;
- объекты системы водоотведения.

Для отработки запасов в границах участков недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" АО "УК Южная" предусматривается использование всей существующей инфраструктуры АО «Междуречье».

В рамках настоящей документации предусматривается разработка проектных решений горнотранспортной части по отработке участков недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" открытым способом.

Строительство новых капитальных зданий и сооружений не предусматривается.



#### 2 ХАРАКТЕРИСТИКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Участки недр "Мрасский", "Мрасский 2", "Мрасский Глубокий" АО «УК Южная» расположены в Томь-Усинском и Мрасском геолого-экономических районах Кузбасса и занимает часть геологических участков Сибиргинские 4-6 и Кийзакские 5-7 Томского каменноугольного месторождения. По административному делению участок находится на территории Мысковского и Междуреченского городских округов Кемеровской области Российской Федерации.

Ближайшими от разреза населенными пунктами являются поселки Новый Улус и Чебалсу, расположенные севернее разреза в 4,0 и 3,25 км. Ближайшие крупные промышленные центры - город Междуреченск в 3,5 км и город Мыски в 6,0 км. Разрез связан с ними и другими городами Кузбасса железной и автомобильной дорогами.

Площадь участка в указанных границах на дневной поверхности составляет 940 га.

Поле участка расположено в междуречье рек Мрас-Су и Томь на водоразделе ручьёв Кийзак и Кельтас. Абсолютные отметки дневной поверхности в пределах участка изменяются от 440-551 м на водоразделах и до 280-300 м в долинах рек. Поверхность участка практически полностью нарушена открытыми горными работами в предшествующие годы. Глубина отработки достигает 380 м от дневной поверхности.

Климат района резко континентальный. Холодная зима продолжается с ноября по апрель. Наиболее холодные месяцы - декабрь и январь со среднедекадным минимумом в это время минус 43,9 °C. Самым теплым месяцем является июль, среднемесячная температура которого равна 19,4 °C (максимальная температура достигает 36,7 °C). Мощность снежного покрова достигает 1,5-2,0 м, глубина промерзания почвы до 0,5 м.

Среднегодовая сумма осадков составляет 516 мм. Распределение осадков неравномерное, основная часть (40-45 %) выпадает летом.

Электроснабжение района осуществляется от Западно-Сибирского энергетического кольца посредством ЛЭП 220 кВ.

Участок недр имеет общие границы с действующими угледобывающими предприятиями: на западе - разрез «Сибиргинский», на северо-западе - участок недр «Мрасский», на севере - шахта «Томская».

Район расположения разреза освоен угледобывающей промышленностью. В непосредственной близости от участка расположен разрез «Красногорский», разрез «Междуреченский» (участки «Сибиргинский-7» и «Каталынский»), шахта «Томская - Глубокая», шахта «Сибиргинская», также участки недр «Сорокинский» и «Береговой».

### З ИНФОРМАЦИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Информация о земельных участках, используемых для проектирования, приведена в таблице 3-1.

Таблица 3-1 Информация о земельных участках

<b>№</b> п/п	KN земельного участка	Площадь земельного участка. га	Категория земель	Вид разрешенного использования
1	42:09:3607001:166	9,8384	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Специальная деятельность
2	42:09:3607001:68	24,1842	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под открытую добычу угля, инженерные коммуникации и сооружения
3	42:09:3607001:48	234	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под расширение отвала Копшагольский

<b>№</b> п/п	KN земельного участка	Площадь земельного участка. га	Категория земель	Вид разрешенного использования
4	42:28:0301001:197	25,6367	Земли населённых пунктов	Недропользование
5	42:28:0301001:194	0,8998	Земли населённых пунктов	Недропользование
6	42:28:0301001:150	0,3004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, подстанция "Высотная"
7	42:28:0301001:117 (E3 42:28:0000000:44)	0,0069	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
8	42:28:0301001:116 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
9	42:28:0301001:115 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
10	42:28:0301001:114 (E3 42:28:0000000:44)	0,0043	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
11	42:28:0301001:113 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
12	42:28:0301001:112 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
13	42:28:0301001:111 (E3 42:28:0000000:44)	0,0044	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная

<b>№</b> п/п	KN земельного участка	Площадь земельного участка. га	Категория земель	Вид разрешенного использования
14	42:28:0301001:110 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
15	42:28:0301001:109 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
16	42:28:0301001:108 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
17	42:28:0301001:107 (E3 42:28:0000000:44)	0,00043	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
18	42:28:0301001:106 (E3 42:28:0000000:44)	0,00044	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
19	42:28:0301001:105 (E3 42:28:0000000:44)	0,0004	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
20	42:28:0301001:104 (E3 42:28:0000000:44)	0,00044	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
21	42:28:0000000:44	0,0846	Земли населённых пунктов	Под объекты энергетики, ЛЭП-35 кВ п/ст "Томская"- п/ст "Высотная
22	42:09:3607001:52 (E3 42:09:0000000:411)	1902,2575	Земли лесного фонда	Для иных целей

<b>№</b> п/п	KN земельного участка	Площадь земельного участка. га	Категория земель	Вид разрешенного использования
23	42:09:0000000:411	254859,9811	Земли лесного фонда	Для иных целей
24	42:29:0202001:2 (E3 42:29:0000000:38)	1028,7537	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под горный отвод
25	42:29:0000000:38	1806,5	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под горный отвод
26	42:09:3607001:93	0,0608	Земли сельскохозяйственного назначения	Земельные участки, предназначенные для иных видов разрешенного сельскохозяйственного использования
27	42:28:0301001:195	10,1996	Земли населённых пунктов	недропользование
28	42:28:0301001:200	2045,6811	Земли населённых пунктов	Для размещения промышленных объектов
29	42:28:0301001:201	36,8172	Земли населённых пунктов	Недропользование

<b>№</b> п/п	KN земельного участка	Площадь земельного участка. га	Категория земель	Вид разрешенного использования
30	42:09:3607001:87	783,6046	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под открытую добычу угля, инженерные коммуникации и сооружения
31	42:09:3607001:142	713,9409	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под открытую добычу угля, инженерные коммуникации и сооружения
32	42:28:0301001:196	6,6037	Земли населённых пунктов	для размещения объекта промышленности (для разработки полезных ископаемых)

#### 4 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

При отработке запасов угля необходимо задействовать площади под следующие объекты:

- карьерную выемку;
- внутренний отвал;
- «Малокийзакский-Новоулусинский» отвал;
- «Кельтасский» отвал;
- площадь под объекты водоотведения (водосборники, канавы, трубопроводы);
- площадь под объекты электроснабжения.

Экспликация земель по объектам предприятия представлена на конец отработки в таблице 4.1.

Таблица 4-1 - Задействованные площади в границе лицензионного участка

Наименование объекта Итого, га				
	·			
Площадь земельного отвода в т.ч.:	2736,1694			
1. Карьерная выемка, в т.ч.:	556,0252			
- объекты водосбора и водоотведения	2,2319			
- объекты электроснабжения	3,8838			
1.1. Внутренний отвал, в т.ч.:	92,0439			
- объекты водосбора и водоотведения	0,0295			
- объекты электроснабжения	0,5250			
1.1.1 Склад СГГ № 1, в т.ч.:	14,0830			
- объекты водосбора и водоотведения	0,0255			
- объекты электроснабжения	0,3926			
2. Внутренний отвал, в т.ч.:	485,1270			
- объекты водосбора и водоотведения	2,2124			
- объекты электроснабжения	2,2683			
2.1 Склад СГГ № 1, в т.ч.:	0,7893			
- объекты водосбора и водоотведения	0,0460			
- объекты электроснабжения	0,0714			
3. «Малокийзакский-Новоулусинский» отвал, в т.ч.:	250,5578			
- объекты водосбора и водоотведения	0,1774			
- объекты электроснабжения	0,8868			
3.1 Склад СГГ № 2, в т.ч.:	14,0722			
- объекты электроснабжения	0,2436			
4. «Кельтасский» отвал, в т.ч.:	127,6481			
- объекты водосбора и водоотведения	0,0975			
- объекты электроснабжения	1,3529			
5. Объекты водоотведения (водосборники, канавы, трубопроводы)	26,5366			
6. Объекты электроснабжения	12,0026			
7. Неиспользуемые земли	1272,9320			

#### Приложение A Задание на проектирование

согласовано:

Директор ООО «ИК Пентригроект». А.С. Алексеенко/ Приложение №1 к договору №2021-39-ГИО от19.02.2021г. УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор (1000 «Худэниг Сибуглемет» - управляющей организации О «УК Южная»

АО УЗДИВ. Осадчий уК Южная 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработь проститов домументации «Отработка запасов открытым способом в границах участков недр «Мрасский», «Мрасский Слубокий» АО «УК Южная»».

№№ п.п.	Пункты задания	Основные данные и требования	
1.	Отрасль	Угольная промышленность	
2.	Наименование проектируемого предприятия	Участок открытых горных работ «Мрасский» АО «УК Южная» Томского в Сибиргинского каменноугольных месторождений	
3.	Основание для проектирования	Лицензин на право пользования недрами КЕМ 13600 ТЭ, КЕМ 01814 ТЭ КЕМ 01549 ТЭ	
4.	Район и площадка проектирования	Междуреченский городской округ и Мысковский городской округ Кемеровской области	
5.	Стадийность проектирования	Проектная документация	
6.	Проектная организация - генеральный проектировщик		
7.	Проектная мощность	До 6 000 тыс. тонн угля в год	
8.	Наименование продукции	Уголь каменный, технологических марок: К, КС, ОС, КО, ТС, СС	
9.	Геологические материалы	Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля в границах участка «Мрасский Глубокий» и пересчетом запасов каменного угля по участкам «Мрасский» и «Мрасский 2» Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области лицензии КЕМ 01814 ТЭ, КЕМ 13600 ТЭ, КЕМ 01549 ТЭ (по состоянию на 01.01.2018 г.)	
10.	Потребители продукции и требования к качеству	На коксование, энергетическая и химическая промышленность. Качество угля — в соответствии с действующими стандартами. Отгрузка на обогащение, на существующий склад ОФ «Междуреченская». Обогащение на обогатительной фабрике «Междуреченская». Внутренний рынок и экспорт	
11.	Режим работы	В соответствии с трудовым законодятельством РФ. 353 рабочих дней в году, 2 смены в сутки, продолжительность смены - насов	
12.	Инженерные изыскания	Выполнить в необходимых объемах следующие изыскания, в том числе и на дополнительных площадях:  1. Инженерно-геодезические изыскания;  2. Инженерно-геологические изыскания;  3. Инженерно-экологические изыскания;  4. Инженерно-тидрометеорологические изыскания;  5. Инженерно-топографические изыскания (топографический план). Подъезды к местам бурения скважин инженерно-геологических изысканий обеспечивает подрядчик.  Дополнительные площади под отвалообразование, для проведения изысканий, оцениваются и-входят в общую договорную стоимость работ.	
13.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	а) Назначение. Карьерная выемка - добыча полезного ископаемого, отвалы векрышных пород и склад ПСП - складирование векрышных пород и ПСП; технологические автодороги - перемещение горной массы и прочих грузов; очистные сооружения - очистка загрязненных вод; 6) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность. Карьерная выемка; отвалы векрышных пород; склад ПСП; очистные сооружения - Разрез угольный (код классификатора ОКОФ 12 4521383); в) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории. Определить инженерными изысканиями; г) Принадлежность к опасным производственным объектам. Карьерная выемка и отвалы векрышных пород относятся к опасным производственным объектам согласно п.5 приложения 1 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ; д) Пожарная и взрывопожарная опасность. Определить проектной документацией;	

		ä	е) Уровень ответственности. В соответствии со статьями 4 и 11 ФЗ №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектируемая карьерная выемка идентифицируется по уровню ответственности - повышенный, остальные проектируемые сооружения – нормальный; ж) Коэффициент надежности по ответственности в соответствии с ГОСТ Р54257-2010, табл. 1, принять равным 1.
14.	Основные технологические рег оборудование	шения,	Предусмотреть размещение во Виешнем отвале вскрышных пород «Малокийзакский – Новоулусинский» с 01.01.2020 г. следующих видов
			отходов с ОФ «Междуреченская»:  отходы породы при обогащении рядового угля код ФККО 21133111205 в количестве 2 083 000 тони в год;
			отходы (шлам) мокрой классификации утольного сырыя код ФККО 21133201395 в количестве 85 200 тони в год.  Транспортирование отходов будет осуществляться силами и транспортирование отходов будет осуществляться силами и транспортирования отходов породы при обогащении рядового угля предусмотреть автосамосвалы БелА3-7513, для транспортирования отхода (шлама) мокрой классификации утольного сырья − автосамосвалы Scania Р400 (8х4) и Volvo FMX (8х4), грузоподъемностью 30-32 т. Погрузка отходов будет осуществлять ОФ «Междуреческая».  Размещение отходов в отвале предусмотреть существующим бульдозерным оборудованием АО «Междуречье».  Предусмотреть послойное складирование отходов углеобогащения и их последующее уплотнение или перекрытие слоев складированной породы негорючими (изолирующими) материалами − (глиной, суглинком). Доставка изолирующего материала будет доставляться с соседнего участка горных работ Катыльньский, основного поля разреза «Междуреченский».  Проектную документацию на открытые горные работы предусмотреть на все запасы согласно геологического отчета с подсчетом запасов каменного утля в границах участка «Мрасский Глубокий» и пересчетом запасов каменного утля в границах участка «Мрасский Глубокий» и пересчетом запасов каменного утля в отчасткам «Мрасский Глубокий» и пересчетом запасов каменного утля в границах участка «Мрасский в Кемеровской области лицензии КЕМ 01814 ТЭ, КЕМ 13600 ТЭ, КЕМ 01549 ТЭ и утвержденные протоколом ГКЗ от 13.04.2018г. № 5373.  В проектной документации предусмотреть полную отработку месторождения.  Средства мехацизации основных и вспомогательных производственных процессов принять с учетом существующего оборудования:  Средства мехацизации основных и вспомогательных производственных процессов принять с учетом существующего оборудования:  Средства мехацизации основных и вспомогательных производственных процессов принять с учетом существующего оборудования:  Средства мехацизаций основных и вспомогать роизводственных процессов принять с учетом существующего оборудования ограсного оборуд
			запасов основного поля разреза «Междуреченский» АО «Междуречье». При разработке проектной документации, предусмотреть:  — расчет параметров буровзрывных работ выполнить с учетом рекомендаций АО «НЦ ВостНИИ»;
			<ul> <li>обосновать объем взрываемых блоков исходя из заключения по взаимному влиянию ОГР и ПГР, также типу применяемого ВВ;</li> <li>ликвидацию негабаритов при помощи гидромолота;</li> </ul>
			<ul> <li>- ликвидацию негаоаритов при помощи годромолога;</li> <li>- разработку заключения по геомеханическому обоснованию устойчивости бортов и отвалов.</li> <li>В календарном плане горных работ предусмотреть: выполнение прочих</li> </ul>
			В календарном плане горных расот предусмотреть: выполнение про- работ, в том числе зачистка площадок под бурение, нарезка съездов с горизонта на горизонт, строительство и углубление зумифов, водоотводных канав и пр., в объеме 100 тыс. м3/год; расстояние транспортирования по вскрыше определить расчетом с учетом порядка отвалообразования, по углю – определить расчетом.
15	. Отвалообразование		Проектными проработками определить необходимые площади под отвалообразование. Определить безопасную схему отвалообразования, исходя из угла наклона пластов, предусмотреть инженерную подготовку основания внутреннего

		отвала.
16.	Требование к административно – бытовому обслуживанию	Административно-бытовое обслуживание трудящихся предусмотреть существующем АБК Разрез «Междуреченский» АО «Междуречьс».
17.	Требования и условия природоохранных мероприятий	Обеспечить соблюдение требований федеральных законов «О недрах», «Об охране окружающей природной среды», «Об охране атмосферного воздухая «Об отходах производства и потребления», «О животном мире», Земельного кодекса, Водного кодекса и других нормативных документов. В ходе проектирования проработать и учесть следующие требования:  1. В сфере охраны атмосферного воздуха:  - соблюдение (достижение) установленных нормативов выбросов (ПДВ) по действующим и проектируемым источникам выбросов;  - выполнить отдельный том расчетной санитарно-защитной зоны и нанесением на картографический материал нормативной и расчетной СЗЗ Определить необходимость проведения оценки риска здоровью населения. При необходимости выполнить оценку риска.  - получить положительное заключение Роспотребналзора на проект СЗЗ.  2. В сфере охраны водных объектов:  - предложить решения по отведению и очистке загрязненных карьерных вод и поверхностных стоков с учетом поэтапного их ввода.  - при проектировании исключить расположение объектов размещения отходов на водных объектах и в границах водоохранных зои;  - получить положительное заключение Верхнеобского территориального управления по рыболовству на проектные решения.  3. В сфере обращения с отходами производства:  - максимально возможное использование вскрышных пород, из размещение в выработанном пространстве.  4. В сфере земельных отношений:  - предусмотреть рекультивацию земель. Технические условия на рекультивацию предоставляет Заказчик;  - на основании технических решений подготовить график изъятия земель по мере необходимости для осуществлений подготовить график изъятия земель по мере необходимости для осуществления деятельности предприятия.  5. В сфере охраны окружающей среды:  - выполнить раздел «Охрана окружающей среды» в соответствии отребованиями действующего законодательства;
18.	Охрана недр	<ul> <li>подготовить материалы ОВОС и провести общественные слушания.</li> <li>Разработать проект в соответствии с ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ФНмП «Правиля безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом» РД 07-603-03 «Охрана недр» и в соответствии с требованиями другом нормативных документов. Предусмотреть косвенный метод учета фактических потерь полезного ископаемого.</li> <li>Технический проект разработать в соответствии с приказом Министерства</li> </ul>
19.	Внешний транспорт	природных ресурсов и экологии № 218 от 25.06.2010. По существующей схеме АО «Междуречье».
20.	Ремонтно-складское хозяйство	Существующее в АО «Междуречье»,
21.	Организация труда и управление производством	При разработке проектной документации предусмотреть возможность работы предприятия на аутсорсинге.
22.	Электроснабжение	1) Электроснабжение: предусмотреть по техническим условиям АО «УК Южная», согласованной с АО «Междуречье».     2) Связь и сигнализация: предусмотреть по техническим условиям АО «АО УК Южная», согласованной с АО «Междуречье».     3) В разделе «Очистка карьерных вод» предусмотреть существующие очистные сооружения АО «Междуречье». При разработке проектной документации предусмотреть: - расчет схемы электроснабжения, потребные мощности и удельные расходы электроэнергии согласно принятому в проекте оборудованию; - временные линии ВЛ 6кВ выполнить на деревянных опорах вкопанные на насынках; - передвижные линии ВЛ 6кВ выполнить на основании типовых проектов; - стационарные ВЛ 6 кВ выполнить на железобетонных опорах со специальными выводами для заземления, предусмотренными конструкцией опоры; - использование существующего электроснабжения горных работ АО «Междуречье». Внешнее электроснабжение разрабатывается по отдельному договору
23.	В составе проектной документации предусмотреть разделы	Разделы согласно постановлению Правительства № 87 от 16.02.2008 года. При отсутствии объектов капитального строительства не предусматривать раздел «Проект организации строительства» и сметы по строительству.
24.	Требования и условия разработки природоохранных мероприятий	Разработать «Проект оценки воздействия на окружающую среду». Проектировщику организовать и провести общественные слушания.

25.	Финансирование проектных работ	Собетвенные средства недропользователя
26.	Сроки проектирования	В соответствии с договором
27.	Особые условия ваказчика	Проектная документация должия удовлетворять требовациям:  - постановления Правительства № 87 от 16.02,2008 г.;  - постановления Правительства РФ № 118 от 03.03,2010 г.  После разработки проектной документации Подрядчик передает Закатчику работу на согласование.  Сопровождение проектной документации и (пли) ее разделов Подрядчиком при получении необходимых заключений, справок и т.д. необходимых для слачи и успешного прохождения государственных жепертиз.  Подрядчик представляет и сопровождает согласованную заказчиком проектную документацию на:  - Государственную экологическую экспертизу:  - Экспертизу Центральной комиссии по разработке месторождений повезных ископаемых (ЦКР-ТПИ Роспедра):  - Гаваную Государственную экспертизу.  Заказчик оплачивает испертизы, подрядчик осуществляет авторское сопровождение при их проведении до получения положительных заключений, устраняя замечания за свой счет (при получении отринательного заключения, подрядчик компенсирует заказчику полиую стоямость проведения повторных экспертиз).  Проектная документация должна быть представлена: на бумажном посителе (формат pdf, doc. excel, dwg - 1 экз.).

Директор разреза - В.П. Жилин АО «УК Южная» Технический директор ООО «Холдинг Сибуглемет» . Белковский Заместитель директора по производству А.В. Кирсанов ООО «Холдинг Сибуглемет» Главный инженер ОГР Е. Ю. Лямкии АО «УК Южная» Главный инженер ГП К.Г. Нилов AO «Междуречье» Заместитель главного инженера по технологии П.А. Чепчугов АО «Междуречье» Заместитель главного инженера по технологии О.В. Сологуб АО «УК Южная» Главный инженер Д.А. Артеменко ООО «ИК ЦентрПроект»

Главный инженер проектов

000 «ИК ЦентрПроект»

Д.А. Ширямов

#### Лицензионное соглашение КЕМ 13600 ТЭ



#### ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

серия		1 3	номер	вид лицензии
Выдана		the second second second second second second second second	ному обществу	
	"Угольная ком	едпринимательск	ой деятельности, получив КНАЯ"	вший
6,44		данную лице		May Alan
в лице	генерального д	иректора		
923		тавляющего субъ	ект предпринимательской ИПЬЕВИЧА	і деятельности)
NING CO	Кирсанова Ана	полия вас	_ разведка и до	быча каменного угля
с целевь	ім назначением и в тке Мрасский С	видами раос Чибиргинсь	кого и Томског	о каменноугольного
	ождения	попрінне	toro ir romenor	
	недр расположен	6 км н	ого-запалнее г.	Междуреченска
				населенного пункта,
Кемер	овской области			
		тка недр,		
гопопла Право н	анов, разрезов и д	тка недр, др. привод	координаты урятся в приложен	гловых точек, копии нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) оот администраций /721) района, г. Межд
гопопла Право н Новоку	анов, разрезов и д а пользование земо узнецкого (письм	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.07	координаты ур ятся в приложена астками получена 7.2005 № 01-40	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) о от администраций //721) района, г. Межд
гопопла Право н Новоку реченс Копии	анов, разрезов и да пользование земе узнецкого (письм ка (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10	тка недр, др. привод ельными учимо от 11.07 от 10.07.2005 учисание гра	координаты улятся в приложена астками получено 7.2005 № 01-40. его разрешение, номер по № 999) Кемеров ниц земельного	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.)  о от администраций  7/721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области
гопопла Право н Новоку реченс Копии прилож	анов, разрезов и да пользование земе узнецкого (письмого бами от 06 документов и опрении 1, 4, 10	тка недр, др. привод ельными учимо от 11.07 ооргана, выдавши 5.07.2005 учисание гра	координаты улятся в приложена отками получено 7.2005 № 01-40. В 999) Кемеров ниц земельного количество страниц)	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) о от администраций (721) района, г. Междостановления, дата) вской области
попопла Право н Новоку реченс Копии д прилож Участок	анов, разрезов и да пользование земе узнецкого (письмот маменование ка (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 (нога недр имеет статустанов и меет статустанов и меет статустанов и меет статустанов и меет статустанов	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты урагся в приложена получено 7.2005 № 01-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) о от администраций (721) района, г. Междостановления, дата) вской области  участка приводятся в
право н Новоку реченс Копии прилож Участок	анов, разрезов и да пользование земе узнецкого (письмого бами от 06 документов и опрении 1, 4, 10	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) о от администраций (721) района, г. Междостановления, дата) вской области  участка приводятся в
право н Новоку реченс Копии прилож Участок	анов, разрезов и да пользование земо узнецкого (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 недр имеет статустончания действия действи действи действия действия действия действия дейс	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области  участка приводятся в обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасов
право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	анов, разрезов и да пользование земо узнецкого (письмо ка (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 ного недр имеет статуст ончания действия мире пользования действия действи действия действия действи действи действия действия действия действия дейс	тка недр, др. привод ельными уча мо от 11.07 горгана, выдавшь 5.07.2005 мисание гра мер приложения, горнолицензии	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области  участка приводятся в обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасов
Право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	анов, разрезов и да пользование земо (письмого (письмока (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 недр имеет статустончания действия и опредеральное аг	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9 (№ прилож.) администраций (721) района, г. Междостановления, дата) вской области участка приводятся в
Право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	анов, разрезов и да пользование земо узнецкого (письмо ка (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 ного недр имеет статуст ончания действия мире пользования действия действи действия действия действи действи действия действия действия действия дейс	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области  участка приводятся в обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасовать обрасов
Право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	анов, разрезов и да пользование земо (письмого (письмока (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 недр имеет статустончания действия и опредеральное аг	тка недр, др. привод ельными учамо от 11.00 от	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области  участка приводятся в обрасовать обрасоват
Право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	апользование земоданов, разрезов и да пользование земоданецкого (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 документов и опрении действия действия действия действия действия онедропользование о недропользование дея дея дея дея дея дея дея дея дея де	тка недр, др. привод ельными уча мо от 11.0% органа, выдавше 5.07.2005 мисание гра мер приложения горно лицензии	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж, остановления, дата) вской области  участка приводятся в обрасовать обрасоват
Право н Новоку реченс Копии прилож Участок Срок ок	а пользование земе узнецкого (письмого (письмо от 06 документов и опрении 1, 4, 10 недр имеет статуст ончания действия ончания онча	тка недр, др. привод ельными уча мо от 11.07 горгана, выдавше 5.07.2005 мисание гра исание гра горно приложения горно приложения горно ованию ования объемнения объемнения ования объемнения об	координаты уратся в приложено от разрешение, номер по 1-40. В 999) Кемеров ниц земельного отвода от отвода от мая 2026 го отвая 2026 го	нии 1, 5, 8, 9  (№ прилож.)  администраций  (721) района, г. Меж  остановления, дата) вской области  участка приводятся в

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы: 1. Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Сибиргинского и - на 13 л. Томского каменноугольных месторождений в Кемеровской области 2. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2006 Nº 181 - на 2 л. 3. Копия протокола итогового заседания конкурсной комиссии по проведению конкурса на получение права пользования недрами Мрасского участка Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений в Кемеровской - на 12 л. области с целью разведки и добычи каменного угля - на 1 л. 4. Обзорно-административная карта района, масштаб 1:500000 5. Схема размещения горнодобывающих предприятий и проектных участков, масштаб 1:50000 - на 1 л. 6. Местоположение Мрасского участка на карте изученности и перспектив на уголь Кузнецкого бассейна, масштаб 1:100000 - на 1 л. 7. Геологическая карта района, масштаб 1:100000 - на 1 л. 8. План расположения разведочных выработок, масштаб 1:10000 - на 1 л. 9. Геологические разрезы по разведочным линиям, масштаб 1:2000 - на 3 л. - на 9 л. 10. Копии документов о согласовании земельного отвода 11. Копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц ОАО "УК Южная" - на 1 л. 12. Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе - на 1 л. - на 2 л 13. Сведения об участке недр Уполномоченный представитель Уполномоченный представитель Министерства природных реоргана государственной власти сурсов Российской Федерации субъекта Российской Федерации Бавлов Владимир Николаевич Фамилия, имя, отчество 27.04.2000 Подпись, дата. Подпись, дата М.П. М.П. Руководитель предприятия, получающего лицензию Кирсанов Анатолий Васильевич PAHAROTE MHARMO RAHMON



Приложение 1 к лицензии КЕМ /3600 ТЭ

#### ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ

об условиях пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений в Кемеровской области

Настоящее лицензионное соглашение (далее - Соглашение) заключено между Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра), в лице заместителя Руководителя Бавлова Владимира Николаевича, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, и Открытое акционерное общество «Угольная компания Южная» (далее - ОАО «УК Южная» или Недропользователь), в лице генерального директора Кирсанова Анатолия Васильевича, действующего на основании устава Общества.

#### 1. Общие положения

- 1.1. ОАО «УК Южная» в соответствии с лицензией предоставлено право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений, расположенного на территории Новокузнецкого и Междуреченского районов Кемеровской области (далее Лицензионный участок).
- 1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в соответствии со статьёй 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю конкурса, состоявшегося 28 февраля 2006 года в г. Кемерово, на основании решения конкурсной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2006 № 181 (приложения 2 и 3 к лицензии).
- 1.3. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

#### 2. Общие сведения об участке недр

- 2.1. Лицензионный участок расположен на территории муниципальных образований «Новокузнецкий район» и «Город Междуреченск-Междуреченский район», в 6 км юго-западнее г. Междуреченска.
- 2.2. Лицензионный участок находится в горно-таежной местности на правом берегу р. Томь (за пределами ее охраной зоны). Рельеф участка сильно расчленен, абсолютные отметки дневной поверхности над уровнем моря изменяются от 370 м в долинах рек до 610 м на водоразделах.
  - 2.3. Участок недр имеет статус горного отвода. Предварительные границы горного отвода ограничены следующими





#### линиями:

на юго-востоке - границей горного отвода разреза «Междуреченский»;

на северо-востоке - условной вертикальной плоскостью, отстроенной по пласту III (параллельно Кийзакской дайке диабазов);

на северо-западе - плоскостью, отстроенной с учетом угла сдвижения горных пород от условной линии, проведенной по почве пласта III на расстоянии 2,0 км от границы горного отвода разреза «Междуреченский» по падению пласта;

на юго-западе - границей горного отвода шахты «Сибиргинская» (вертикальная плоскость, проведенная от точки VI до точки 41), далее - общей границей с горным отводом разреза «Сибиргинский» до границ с разрезом «Междуреченский».

Лицензионный участок на дневной поверхности ограничен угловыми точками со следующими географическими координатами:

Угловые точ-	Северная широта			Восточная долгота		
ки участка	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
10a	53	40	37	87	56	56
V	53	41	04	87	54	57
VI	53	39	52	87	53	05
40	53	39	17	87	54	01
41	53	39	15	87	54	08
42	53	38	58	87	54	08
3(43)	53	38	47	87	54	10
4	53	39	01	87	54	24
5	53	39	09	87	54	45
6	53	39	22	87	54	56
7	53	39	34	87	55	14
41	53	39	44	87	55	14
5 <sup>1</sup>	53	40	00	87	55	21
6 <sup>1</sup>	53	40	08	87	55	29
71	53	40	12	87	55	39
81	53	40	17	87	56	05
9 <sup>1</sup>	53	40	27	87	56	24
10 <sup>1</sup>	53	40	35	87	56	51

Нижней границей горного отвода является почва пласта III максимально до горизонта -150 м (абс.).

Площадь Лицензионного участка в указанных границах на дневной поверхности составляет  $6,95\,\mathrm{km}^2$ .

Границы горного отвода уточняются в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.





2.4. Лицензионный участок находится в пределах Томского (геологические участки Кийзакские 5-7 и Томская площадь) и Сибиргинского (геологические участки Сибиргинские 4-6) каменноугольных месторождений.

Запасы угля по пласту III в пределах геологических участков Кийзакский 5-7 и Сибиргинский 4-6 прошли государственную экспертизу и утверждены ВКЗ СССР (протоколы от 09.06.1955 № 549 и от 17.05.1952 № 7404 соответственно). Запасы угля в пределах геологического участка Томская площадь предварительно разведаны в 1980-1982 годах, но государственную экспертизу не проходили и на государственном балансе не числятся.

В границах Лицензионного участка суммарные запасы каменного угля по пласту III составляют порядка 93 млн. тонн и по степени изученности относятся к категориям  $A+B+C_1$ , в том числе на участке Кийзакские 5-7 - 25 млн. тонн по категориям  $A+B+C_1$ , на участке Сибиргинские 4-6 - 36 млн. тонн по категориям  $A+B+C_1$ , на участке «Томская площадь» - 32 млн. тонн по категории  $C_1$ .

2.5. Земли участка по целевому назначению относятся к категории земель лесного фонда и находятся в государственной собственности.

Администрации Новокузнецкого района письмами от 11.07.2005 № 01-40/721 и от 29.01.2002 № 01-25/100, г. Междуреченска письмами от 06.07.2005 № 999 и от 29.01.2002 № 92, ОАО «Междуречье» письмом от 11.07.2005 № 1382, а также Агентство лесного хозяйства по Кемеровской области письмом от 05.07.2005 № 2-26/200 дают принципиальное согласие на отвод земель победителю конкурса для целей разведки и добычи каменного угля на Лицензионном участке (приложение 10 к лицензии).

Отвод земельных участков в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после утверждения технического проекта освоения Лицензионного участка, получения необходимых согласований и экспертиз.

#### 3. Срок действия Соглашения

- 3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня государственной регистрации лицензии и действует в течение срока, определенного лицензией.
- 3.2. Роснедра может приостановить, ограничить или досрочно прекратить право пользования недрами по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
- 3.3. Недропользователь имеет право отказаться от права пользования недрами в любое время, представив в Роснедра письменное уведомление за шесть месяцев до заявленного срока.
- 3.4. Срок пользования Лицензионным участком по инициативе Недропользователя может быть уточнен после составления технического





проекта освоения участка и, в случае необходимости, продлен для завершения разработки месторождения и выполнения ликвидационных мероприятий при условии выполнения им оговоренных в Соглашении условий пользования Лицензионным участком.

#### 4. Основные условия пользования участком недр

Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования:

- 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:
- а) не позднее 1 мая 2007 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;
  - б) не позднее 1 августа 2007 года начало геологоразведочных работ;
- в) не позднее 1 мая 2010 года завершение разведки, составление и представление подготовленного в установленном порядке и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальные объемы геологоразведочных работ составляют:

#### 2007 год:

- бурение скважин - не менее 5000 пог. м;

#### 2008 год:

- бурение скважин не менее 5000 пог. м;
- г) не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;
- д) не позднее 1 мая 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;
- e) не позднее 1 мая 2013 года начало промышленной добычи каменого угля;
- ж) не позднее 1 мая 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год;
- з) не позднее 1 мая 2017 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;
- и) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);
  - к) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее



шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

- 4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:
- а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;
- в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;
- г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;
- д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;
- е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, размещения площадок под производственные объекты, перспективных программ развития, порядка ведения горных работ вблизи смежных границ, условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород;
- ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;
- з) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих его разработку;
  - и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;
- к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;
- л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;
  - м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под

ho



размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

- 4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:
- а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;
- б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;
- г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;
- д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;
- е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;
- з) охрану объектов поверхности от вредного влияния горноэксплуатационных работ;
- и) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;
- к) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);
- л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.
- 4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:
- а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;





- б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;
- в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;
- г) проведение не позднее 1 ноября 2007 года анализа фонового состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;
- д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 мая 2008 года;
- е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду;
- ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;
- размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;
- и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;
- к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;
- л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды:
- м) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.
- 4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:
- а) организацию 786 рабочих мест для населения проживающего на территориях муниципальных образований «Новокузнецкий район» и «Город Междуреченск-Междуреченский район»;
- б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензион-

To



ного участка;

- в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;
- г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке;
- д) ежегодное направление на реализацию целевых программ социально-экономического развития муниципальных образований «Новокузнецкий район» и «Город Междуреченск-Междуреченский район» финансовых средств в размере не менее 2500000 (двадцать пять миллионов) рублей, начиная с 2011 года (в ценах 2006 года).
- 4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:
  - а) до прекращения срока действия лицензии:
  - завершить все виды работ на Лицензионном участке;
- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;
- завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;
- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами;
- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);
  - возвратить лицензию в Роснедра;
- (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);
- б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра;
- в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;
- г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

#### 5. Платежи и налоги при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает сле-





дующие платежи и налоги:

5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка (до момента ввода Лицензионного участка в промышленное освоение) за 1 км² по следующим ставкам:

1500 рублей - в 2006 году;

3000 рублей - в 2007 году;

4500 рублей - в 2008 году;

7500 рублей - в 2009 и последующие годы проведения разведочных работ.

- 5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
- 5.1.3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 214000000 (двести четырнадцать миллионов) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.
- 5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет 10000 (десять тысяч) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.
- 5.4. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.
- 5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.

#### 6. Права Недропользователя

Недропользователь имеет право:

- 6.1. Производить разведку месторождений, обустройство, разработку, добычу и реализацию продукции, добытой на Лицензионном участке, а также производить в пределах горного отвода другие работы, необходимые для выполнения целей настоящего Соглашения.
- 6.2. Распоряжаться на правах собственности добытыми полезными ископаемыми в соответствии с действующим законодательством Россий-





ской Федерации.

- 6.3. Временно приостанавливать добычные работы по согласованию с Роснедра и Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области. Время приостановки проведения работ входит в сроки действия лицензии.
- 6.4. Заключать договор с другими юридическими лицами на выполнение отдельных видов работ или комплекса работ, связанных с пользованием недрами.

При заключении договора за Недропользователем сохраняется вся полнота ответственности за соблюдение условий лицензии на пользование недрами. Привлекаемое Недропользователем лицо наряду с ним несет ответственность за охрану недр, окружающей среды и безопасность ведения работ, которые он осуществляет в соответствии с договором и лицензиями на виды деятельности.

6.5. Обращаться в Роснедра для пересмотра условий Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых оно было заключено.

#### 7. Отчетность

- 7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.
- 7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:
- а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;
- б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:
  - о выполнении Соглашения;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;
  - о результатах мониторинга состояния окружающей среды;
- -в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.);
- 7.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.





7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.

#### 8. Геологическая информация о недрах

- 8.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
- 8.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.
- 8.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.
- 8.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью.

Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.

- 8.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 8.6. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.
- 8.7. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращения срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку.

#### 9. Ответственность сторон

- 9.1. Стороны несут полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах».
- 9.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах».





9.3. Недропользователь освобождается от ответственности при наступлении обстоятельств, повлекших невозможность полностью или частично выполнить обязательства по настоящему Соглашению (действие непреодолимой силы), если он своевременно поставил в известность Роснедра и Кузбасснедра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба.

#### 10. Прекращение права пользования недрами

- 10.1. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий оговоренных в абзацах а, в, г, е, ж пункта 4.1, пунктов 5.2 и 5.3 Соглашения.
- 10.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при не выполнении Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделах 4 (кроме абзацев а, в, г, е, ж пункта 4.1), пунктах 5.1, 5.4, 7.2, 7.4 и 8.4 Соглашения.

Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством.

#### 11. Прочие условия

- 11.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрациями Новокузнецкого и Междереченского районов Кемеровской области, на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляются на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле.
- 11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.
- 11.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя:
- запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;
- утвержденных проектных документов на разработку участка недр, получивших положительное заключение государственной экопогической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;
  - оформленного земельного отвода на необходимый участок работ;
- оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.
- 11.4. Сроки и порядок проведения горноэксплуатационных работ и календарные графики отработки запасов на границах смежных Лицензионных участков должны быть отражены в технических проектах разработ-





ки участков месторождения и согласованы с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.

#### 12. Адреса сторон

- 12.1. Федеральное агентство по недропользованию: 123995, ул. Большая Грузинская, д. 4/6, г. Москва; тел. (495) 254-83-88, факс (495) 254-82-77.
- 12.2. Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области:

650099, г. Кемерово, ул. Ноградская, 19А; тел./факс (3842) 25-93-54.

12.3. Открытое акционерное общество «Угольная компания Южная»:

652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Кузнецкая, 1А; тел./факс (38-475) 2-12-78.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию

Генеральный директор ОАО «УК Южная»

YFOREHAS RNHATIMON "КАНЖО

В.Н. Бавлов

2006 г.

А.В. Кирсанов

2006 г.



#### Приложение В Лицензионное соглашение КЕМ 01549 ТЭ





Неотъемлемыми составными частями настоящей л	пицензии являются
следующие документы (приложения):	
1. Условия пользования недрами, на 10 л.;	
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления	я лицензии, принятого
в соответствии со статьей 101 Закона Российской Фе	
на6 л.;	
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;	
4. Копия свидетельства о государственной регистрации	торилического лита
на $1$ л.;	поридического лица
	A HO HORODON HÃ MHOT
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр	на налоговый учет
на л.;	
6. Документ на <u>4</u> л., содержащий сведения об участке местоположение участка недр в административнотношении с указанием границ особо охраняемых при а также участков ограниченного и запрещенного с отражением их на схеме расположения участка недр;	но-территориальном продных территорий,
геологическую характеристику участка недр с месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (обзор работ, проведенных ранее на участке недр, нали горных выработок, скважин и иных объектов, которые могу при работе на этом участке;	ресурсов) по ним; ичие на участке недр
сведения о добытых полезных ископаемых за период п недр (если ранее производилась добыча полезных ископаем)	
наличие других пользователей недр в границах данного у	
7. Перечисление предыдущих пользователей данным у ранее участок недр находился в пользовании) с указание предоставления (перехода права) участка недр в пользов действия лицензии на пользование этим участком нед переоформлении лицензии), на л.; 8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая:	частком недр (если ем оснований, сроков вание и прекращения пр (указывается при
пользователя недр, банковские реквизиты, контактные теле 9. Иные приложения Материалы земельного отвола на	ефоны, на <u>1</u> л.; <b>9 л.: План поверхно</b> с
(название документов, количество с масштаба 1:10000 - 1 черт.; Геологические разрезы масшт	
Уполномоченное должностное лицо	
органа, выдавшего лицензию	
начальник Кузбасснедра	
(подъжность, ф.и.е. лица, подписавшего лицензию)	
Кечкин Леонид Петрович	
Homnics Precesses	
Подпись — 109 03 го 11	
М. п., дата 5500000 09 03 2511	

Приложение 1 к лицензии КЕМ 01549 ТЭ

# УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский 2 Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровский области

Настоящие Условия пользования недрами (далее — Условия) установлены Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее — Кузбасснедра) в лице начальника Кузбасснедра Кечкина Леонида Петровича, действующего на основании Положения и приказа Федерального агентства по недропользованию от 08.02.2011 № 125, к лицензии на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский 2 Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области, предоставленной Открытому акционерному обществу «Угольная компания Южная» (далее — ОАО «УК Южная» или Недропользователь).

#### 1. Общие положения

1.1. ОАО «УК Южная» (зарегистрировано при создании ИМНС по городу Междуреченску Кемеровской области 14.10.2004, ОГРН 1044214004592, ИНН 4214021365) на основании решения аукционной комиссии от 17.01.2011 и в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 08.02.2011 № 125 (приложение 2 к лицензии) предоставлено право пользования недрами на участке Мрасский 2 Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений (далее - Лицензионный участок или участок недр), расположенном на территории Новокузнецкого муниципального района и Междуреченского городского округа Кемеровской области.

Вид пользования недрами – разведка и добыча каменного угля.

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в соответствии со статьей 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю аукциона, состоявшегося 17 января 2011 года в городе Кемерово.

## 2. Границы участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Междуреченского городского округа Кемеровской области и состоит из двух изолированных блоков — № 1 и № 2. Населенных пунктов на территории участка нет. Город Междуреченск — поселки Новый Улус, Чебалсу и Кийзак - находится на расстоянии 4 км от блока № 1 Лицензионного участка.

Блок № 1 Лицензионного участка имеет общие границы с горными отводами ОАО «УК Южная» (лицензия КЕМ 13600 ТЭ – участок Мрасский), ОАО «ОУК «Южкузбассуголь» (лицензия КЕМ 13317 ТЭ – участок Поле шахты Томская-Глубокая; лицензия КЕМ 11778 ТЭ – участок на Томском месторождении (шахта



Томская), ОАО «Междуречье» (лицензия КЕМ 00487 ТЭ – участок на Томском месторождении (разрез Междуреченский).

Блок № 2 Лицензионного участка имеет общие границы с горными отводами ОАО «УК Южная» (лицензия КЕМ 13600 ТЭ – участок Мрасский), ОАО «Междуречье» (лицензия КЕМ 00487 ТЭ – участок на Томском месторождении (разрез Междуреченский) и ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 13639 ТЭ - участок Разрез Сибиргинский; лицензия КЕМ 12917 ТЭ - участок «Шахта Сибиргинская»).

2.2. Лицензионному участку придается статус горного отвода. Предварительные границы горного отвода в плане ограничены угловыми точками со следующими географическими координатами:

Номера угловых точек	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секундь
		Блок	№ 1 участка	недр		
1	53	41	09	87	55	18
2	53	41	05	87	55	27
3	53	41	03	87	55	37
4	53	40	49	87	56	53
5	53	40	49	87	56	51
6	53	40	43	87	56	37
7	53	40	30	87	57	18
14	53	40	29	87	57	29
15	53	40	27	87	57	29
16	53	40	26	87	57	29
17	53	40	28	87	57	06
18	53	40	29	87	57	03
19	53	40	30	87	57	07
8	53	40	36	87	56	56
9	53	41	02	87	55	06
20	53	40	55	87	54	57
21	53	40	49	87	54	46
22	53	40	42	87	54	28
23	53	40	40	87	54	21
24	53	40	40	87	54	20
11	53	41	00	87	54	50
12	53	41	01	87	54	49
13	53	41	05	87	54	56
	В том чи	сле выход н	а дневную по	оверхность б	лока № 1	
1	53	41	09	87	55	18
2	53	41	05	87	55	27
3	53	41	03	87	55	37
4	53	40	49	87	56	53
5	53	40	49	87	56	51
6	53	40	43	87	56	37
7	53	40	30	87	57	18

Номера	Северная широта			Восточная долгота		
угловых точек	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
8	53	40	36	87	56	56
9	53	41	02	87	55	06
10	53	41	04	87	54	57
11	53	41	00	87	54	50
12	53	41	01	87	54	49
13	53	41	05	87	54	56
****		Блок	№ 2 участка	недр		
30	53	39	15	87	54	08
31	53	38	58	87	54	08
32	53	38	47	87	54	10
33	53	38	42	87	54	14
34	53	38	28	87	54	00
35	53	38	44	87	54	01
36	53	38	46	87	54	00
37	53	39	12	87	54	07

Верхняя граница блока № 1 Лицензионного участка — дневная поверхность, нижние границы горных отводов ОАО «Междуречье» (лицензия КЕМ 00487 ТЭ — участок на Томском месторождении (разрез Междуреченский) и ОАО «УК Южная» (лицензия КЕМ 13600 ТЭ — участок Мрасский). Нижняя граница блока № 1 Лицензионного участка — почва пласта III. Площадь блока № 1 Лицензионного участка составляет 0,77 км².

Верхняя граница блока № 2 Лицензионного участка — нижние границы горных отводов ОАО «Междуречье» (лицензия КЕМ 00487 ТЭ — участок на Томском месторождении (разрез Междуреченский) и ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 13639 ТЭ — участок Разрез Сибиргинский). Нижняя граница блока № 2 Лицензионного участка — почва пласта III. Площадь блока № 2 Лицензионного участка в указанных границах составляет 0,14 км².

Общая площадь Лицензионного участка 0,91 км<sup>2</sup>.

Границы горного отвода будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.

2.3. В границах Лицензионного участка балансовые запасы угля составляют порядка 9,3 млн. т по категориям  $A+B+C_1$ , в том числе: по блоку № 1-7,3 млн. т по категории  $C_1$ ; по блоку № 2-2 млн. т по категориям  $A+B+C_1$ .

Краткая характеристика Лицензионного участка приведена в приложении 6 к лицензии.

2.4. В пределах Лицензионного участка особо охраняемые природные территории, земельные участки запрещенного или ограниченного землепользования отсутствуют. Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после утверждения технического проекта освоения Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.

### 3. Основные условия пользования участком недр

Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:

- 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:
- а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям A+B+C<sub>1</sub> на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 10.03.2013;
- б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 10.09.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;
- в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 10.03.2015;
- г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 10.03.2016;
- д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 10.03.2017;
- е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 мес. до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.
- 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:
- а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;
- в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;
- г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;
- д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;
- е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отводов, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного



участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;

- ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;
- охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;
  - и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;
- к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;
- л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;
- м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;
- н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.
- 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь должен обеспечить:
- а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;
- б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;
- г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;
- д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;
- е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;
- ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты:
- з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;
  - и) систематический контроль с использованием технических средств за



состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли;

- к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля;
- л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);
- м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.
  - 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:
  - а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;
- б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;
- в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;
- г) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия не позднее 10.03.2013 и его согласование с уполномоченными органами;
- д) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия не позднее 10.09.2014;
- е) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фонового состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;
- ж) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с согласованным проектом (программой);
- з) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;
- и) очистку карьерных (шахтных) и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;
- к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;
- л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды;
- м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;
  - н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия

осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;

- о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.
- 3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:
- а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;
- б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;
- в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;
- г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.
- 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь должен обеспечить:
  - а) до прекращения срока действия лицензии:
  - завершение всех видов работ на Лицензионном участке;
- завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности;
- завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;
  - полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами;
- сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);
  - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра;
- (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);
- б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Кузбасснедра;
- в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра;
  - г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае



необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

#### 4. Платежи и налоги при пользовании недрами

- 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов:
- 4.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
- 4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 80 300 000 (восемьдесят миллионов триста тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 73 000 000 (семьдесят три миллиона) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.
- 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

#### 5. Отчетность

- 5.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.
- 5.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:
- а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:
  - о выполнении настоящих Условий пользования недрами;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;
  - о результатах мониторинга состояния окружающей среды;
- б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.
- 5.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности.

#### 6. Геологическая информация о недрах

6.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.



- 6.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.
- 6.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.
- 6.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью.

Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.

- 6.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 6.6. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.
- 6.7. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную геологическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку.

## 7. Прекращение права пользования недрами

- 7.1. Право пользования Лицензионным участком прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования Лицензионным участком, оговоренных в пункте 4.2 настоящих Условий.
- 7.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования Лицензионным участком, оговоренных в пунктах 3.1–3.5, 4.1, 4.3 настоящих Условий.

Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством.

## 8. Прочие условия

8.1. Срок пользования Лицензионным участком исчисляется с момента государственной регистрации лицензии и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Лицензионного участка, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр.



- 8.2. Добытые из недр полезные ископаемые находятся в собственности Недропользователя.
- 8.3. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципальных образований «Новокузнецкий муниципальный район» и «Междуреченский городской округ» Кемеровской области, на территории которых расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений; социально-экономические соглашения представляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле.
- 8.4. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя:
- утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке;
- утвержденных проектных документов на разработку Лицензионного участка, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы;
- оформленных в установленном порядке права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ;
- необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии.
- 8.5. Сроки и порядок проведения горно-эксплуатационных работ и календарные графики отработки запасов на границах, смежных с другими участками недр, должны быть отражены в технических проектах освоения Лицензионного участка и согласованы с территориальным органом Ростехнадзора по Кемеровской области.
- 8.6. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

**Качальник Управления по недропользованию** по **Кемеровской области** 

Л.П. Кечкин

2011 г.

# Приложение Г Лицензионное соглашение КЕМ 01814 ТЭ

Д	епартамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)  (наименование органа, выдавшего лицензию)
	лицензия
	на пользование недрами
	К Е М         0 1 8 1 4         Т Э           серия         номер         вид лицензии
	Выдана Открытому акционерному обществу
	(субъект предпринимательской деятельности, получивший "Угольная компания Южная"
	данную лицензию)
	в лице генерального директора (ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
	Халимова Ильгиза Касимовича  с целевым назначением и видами работ разведка и добыча каменного угля  па участке Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского
	каменноугольных месторождений в Кемеровской области
	Участок недр расположен на территориях Междуреченского городского
	(наименование населенного пункта, округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области РФ района, области, края, республики)
	Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
	топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении
	Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
	Дата окончания действия лицензии  20 августа 2034 года  (число, месяц, год)
Г	Сесто штампа осударственной регистрации
	Делартамент по инвексму федеральному округу от при
Ба	(подлись упалномоченного регистратора)  ЛАГАНСКАЯ АННА БОРИСОВНА (фамилия, имя, отчества регистратора)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются
следующие документы (приложения):
1. Условия пользования недрами, на <u>10</u> л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого
в соответствии со статьей 101 Закона Российской Федерации «О недрах»
на8 л.;
3. Схема расположения участка недр на л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица
на л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет
на л.;
6. Документ на 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 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 4 л.;
(название документов, количество страниц) карта выходов пластов под наносы масштаба 1:5000 - 1 черт.; геологические
разрезы масштаба 1:2000 по V, VI (Опорной) (VII), VII (Безводной) р.л 2 черт.
paspesbi macmi ada 1,2000 no 1, 11 (Ono bilon) (11), 11 (Desbognon) pini 2 1051
Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Заместитель начальника департамента - начальник отдела
(должность, ф. но лица, подписавшего лицензию) Гермаханов Асцамбек Асхатович
The state of the s
Tournics
М.п. дата Г. В. 2014.



Приложение 1 к лицензии КЕМ 01814 ТЭ

#### УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области

#### 1. Общие положения

- 1.1. Право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений (далее Участок недр) предоставляется ОАО «УК Южная» (ОГРН 1044214004592, ИНН 4214021365), далее именуемому Недропользователь, в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения аукционной комиссии о результатах аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области (приложение 2 к лицензии).
- 1.2. Настоящая лицензия на право пользования недрами оформлена Департаментом по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (далее Сибнедра) на основании приказа Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 05.08.2014 № 392 (приложение 2 лицензии)
- 1.3. Участок недр не может быть предметом купли, продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.
- 1.4. Право пользования недрами Участка недр может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается федеральными законами.
- 1.5. Любые изменения и дополнения настоящих условий пользования недрами могут осуществляться только путем внесения в установленном порядке изменений и дополнений в лицензию на пользование недрами.
- 1.6. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.
- 1.7. Настоящие Условия пользования недрами (далее Условия) являются неотъемлемой составной частью лицензии на пользование недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Мрасский Глубокий Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений в Кемеровской области.

#### 2. Границы Участка недр

2.1. Участок недр расположен на территориях Междуреченского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области.



2.2. Участку недр на период разведки придается статус горного отвода в предварительных границах, на период добычи - статус горного отвода с ограничением по глубине почвой пласта VI.

Границы Участка недр в плане ограничены угловыми точками со следующими географическими координатами:

Номера	Северная широта			Восточная долгота		
угловых точек	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	53	40	32	87	56	50
2	53	40	29	87	56	51
3	53	40	22	87	56	38
4	53	40	12	87	56	25
5	53	40	08	87	56	07
6	53	40	00	87	55	51
7	53	39	50	87	55	41
8	53	39	39	87	55	36
9	53	39	31	87	55	36
10	53	39	11	87	55	11
11	53	39	00	87	55	02
12	53	38	50	87	54	31
13	53	38	44	87	54	21
14	53	38	41	87	54	17
15	53	38	42	87	54	14
37	53	39	03	87	54	24
36	53	39	29	87	54	22
35	53	39	35	87	54	19
34	53	40	01	87	54	38
33	53	40	06	87	54	57
32	53	40	17	87	55	05
31	53	40	27	87	55	57
30	53	40	38	87	56	26

Верхняя граница Участка недр — нижняя граница горных отводов ОАО «Междуречье» (лицензия КЕМ 00487 ТЭ, участок Основное поле) и ОАО «УК Южная» (лицензия КЕМ 13600 ТЭ, участок Мрасский).

Площадь проекции Участка недр на дневную поверхность в указанных границах составляет 3,67 км<sup>2</sup>.

Схема расположения Участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

Границы горного отвода будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Участка недр и получения необходимых согласований и экспертиз.

- 2.3. В границах Участка недр балансовые запасы каменного угля составляют порядка 79,1 млн. т по категории  $C_1$ , из них коксующиеся угли марок КС и ОС 57,3 млн. т, энергетические угли марки TC около 21,8 млн. т, в том числе:
- 1). Балансовые запасы угля, прошедшие государственную экспертизу в составе геологического участка «Кийзакские 5-7» (протокол ГКЗ СССР № 549 от 09.06.1955) порядка 26,6 млн. т по категории  $C_1$  технологических марок КС (около 15,7 млн. т) и ОС (около 10,9 млн. т).

Данные балансовые запасы угля учитываются Государственным балансом запасов полезных ископаемых в нераспределенном фонде недр в разделе «Резерв подгруппы «б» для разрезов на участке «Кийзакские № 5-7 (гор. 0)»

2). Балансовые запасы угля, прошедшие государственную экспертизу в составе геологического участка «Сибиргинские 4-6» (протокол ВКЗ СССР № 7404 от 17.05.1952) — порядка 52,5 млн. т по категории  $C_1$  технологических марок КС (около 30,7 млн. т) и ТС (около 21,8 млн. т).

Данные балансовые запасы учитываются Государственным балансом запасов полезных ископаемых в нераспределенном фонде недр в разделе «Перспективные для разведки месторождения и участки для шахт» на участке «Сибиргинские № 4-6 (гор. 0)».

В соответствии с ГОСТ 25543-88 угли пластов Участка недр относятся к технологическим маркам КС, ОС и ТС. Основное направление использования углей марок КС и ОС — в коксохимической промышленности, марки ТС — в энергетических целях.

Недропользователь руководствуется состоянием запасов на Участке недр в соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 1 января текущего года.

Краткая характеристика Участка недр приведена в приложении 6 к лицензии.

2.4. Отвод земельных участков в окончательных границах и оформление земельных прав пользователя недр осуществляются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после утверждения технического проекта разработки Участка недр и получения необходимых согласований и экспертиз.

## 3. Основные условия пользования Участком недр

Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Участке недр в соответствии с нижеследующими основными условиями:

- 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:
- а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Участке недр не позднее 20 ноября 2015 года, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством;
- б) начало разведочных работ на Участке недр не позднее 20 февраля 2016 года;
- в) завершение разведочных работ на Участке недр и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям A+B+C<sub>1</sub> на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 20 августа 2018 года, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным и утвержденным в установленном порядке;
- г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 20 августа 2020 года, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством;



- д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 20 августа 2021 года;
- е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 20 августа 2022 года;
- ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 20 августа 2023 года;
- 3) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.
- 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:
- а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;
- в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;
- г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр;
- д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке Участка недр;
- е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;
- ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;
- 3) охрану Участка недр от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;
  - и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;
- к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;
- л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;
- м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

- н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.
- 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:
- а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Участка недр безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;
- б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте;
- г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;
- д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;
- е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;
- з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;
- и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;
- к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли;
- л) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов, взрывов угольной пыли и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в горных выработках, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля;
- м) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);
- н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.
  - 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:
  - а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;



- б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;
- в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнодобывающего предприятия;
- г) не позднее 20 февраля 2016 года проведение анализа фонового состояния окружающей среды (состояния и загрязнения окружающей среды, состояния недр, атмосферного воздуха, водных объектов, водных биологических ресурсов, объектов животного мира, земель, лесов) в пределах Участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Сибнедра;
- д) составление проекта мониторинга окружающей среды (состояния и загрязнения окружающей среды, состояния недр, атмосферного воздуха, водных объектов, водных биологических ресурсов, объектов животного мира, земель, лесов) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами;
- е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;
- ж) ведение мониторинга окружающей среды (состояния и загрязнения окружающей среды, состояния недр, атмосферного воздуха, водных объектов, водных биологических ресурсов, объектов животного мира, земель, лесов) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектами, согласованными с уполномоченными органами;
- з) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;
- и) очистку карьерных и шахтных вод, атмосферных осадков и хозяйственнобытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;
- к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с наименьшим вредным влиянием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;
- л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды;
- м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;
- н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;
- о) оперативное извещение отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Сибнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;

- п) получение разрешительных документов на право пользования поверхностными водными объектами в соответствии с требованиями водного законодательства.
- 3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:
- а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении Участка недр местных трудовых ресурсов;
- б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр;
- в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;
- г) до начала строительства горнодобывающего предприятия возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.
- 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:
  - а) до истечения срока действия лицензии:
  - завершение всех видов работ на Участке недр;
- завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности;
  - полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами;
- сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);
- возврат лицензии в Сибнедра или в Федеральное агентство по недропользованию (далее Роснедра);
- (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполнеными, но должны быть им выполнены в силу данного Условия на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);
- б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) и контактных телефонов извещение в письменном виде Роснедра и Сибнедра в течение 15 дней с даты, когда эти изменения произошли;
- в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Сибнедра;
- г) содействие проведению Роснедра и Сибнедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ;
- д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне;



е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.

#### 4. Платежи и налоги при пользовании недрами

- 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов:
- 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь Участка недр, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 7 500 (семь тысяч пятьсот) рублей за 1 км² за каждый календарный год проведения разведочных работ.
- 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
- 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерацией.
- 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 214 500 000 (двести четырнадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 195 000 000 (сто девяносто пять миллионов) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.
- 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

#### 5. Отчетность

- 5.1. Недропользователь обеспечивает доступ Сибнедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.
- 5.2. Недропользователь обязан представлять в Сибнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:
- а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:
  - о выполнении настоящих Условий пользования недрами;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр;
  - о результатах мониторинга окружающей среды;
- б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых



(формы №№ 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.

## 6. Геологическая информация о недрах

- 6.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
- 6.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.
- 6.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.
- 6.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью.

Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.

- 6.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её вспользования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 6.6. Роснедра и Сибнедра имеют право бесплатно использовать информацию Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.
- 6.7. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную теологическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр.

# 7. Прекращение права пользования недрами

- 7.1. Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования Участком недр, оговоренных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами.
- 7.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования Участком недр, оговоренных в пунктах 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 4.1 и 4.3 настоящих Условий пользования недрами.

Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по другим основаниям, предусмотренным аконодательством.



#### 8. Прочие условия

8.1. Срок пользования Участком недр исчисляется с момента государственной регистрации лицензии на пользование недрами и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Участка недр, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, при условии отсутствия нарушений условий лицензии.

Срок пользования Участком недр заканчивается 20.08.2034.

- 8.2. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяется техническим проектом разработки Участка недр.
- 8.3. Взаимодействие между Недропользователем и администрациями Междуреченского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области, на территории которых расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Сибнедра одновременно с ежегодными информационными отчетами за предыдущий год и хранятся в лицензионном деле.
- 8.4. Промышленная добыча каменного угля на Участке недр разрешается при наличии у Недропользователя:
- утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке;
- утвержденных проектных документов на разработку Участка недр, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы;
- оформленных в установленном порядке права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ;
- необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии.
- 8.5. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

Заместитель начальника департамента -

начальник отдела геологии и лицензирования

Департамента по недропользованию

по Сибирскому федеральному

округу по Кемеровской области

А.А. Гермаханов

2014 г.