

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИБГЕОПРОЕКТ»

Заказчик – ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

ИНВ. №
ЭКЗ. № Г.

**ОБЪЕКТ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ – ВНЕШНИЙ ОТВАЛ №3,
ФОРМИРУЕМЫЙ ПРИ ОТРАБОТКЕ ЗАПАСОВ УГЛЯ
УЧАСТКОВ ОТКРЫТЫХ ГОРНЫХ РАБОТ «БУНГУРСКИЙ 1-3»
И «БУНГУРСКИЙ 4-6»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Книга 2. Приложения

2-2022/П-Г

2022

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИБГЕОПРОЕКТ»

Заказчик – ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

_____ А.Н. Неживилов

« ____ » _____ 20 ____ г.

**ОБЪЕКТ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ – ВНЕШНИЙ ОТВАЛ №3,
ФОРМИРУЕМЫЙ ПРИ ОТРАБОТКЕ ЗАПАСОВ УГЛЯ
УЧАСТКОВ ОТКРЫТЫХ ГОРНЫХ РАБОТ «БУНГУРСКИЙ 1-3»
И «БУНГУРСКИЙ 4-6»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Книга 2. Приложения

2-2022/П-Г

Генеральный директор

Д.Ю. Зайцев

Главный инженер проекта

А.В. Гурман

2022

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Отдел открытых горных работ

Начальник отдела М.С. Урмаев

Руководитель группы С.О. Ермаков

Инженер I категории К.А. Беликов

Отдел охраны окружающей среды

Начальник отдела Т.Н. Ефремова

Руководитель группы А.Н. Бондаревич

Ведущий инженер Н.В. Кожевников

Инженер I категории Л.М. Барышева

Инженер I категории Н.Ю. Силинская

Инженер II категории Н.А. Тришина

Инженер III категории О.Е. Дмитриева

Отдел технического контроля

Начальник отдела А.Н. Астафьева

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
Приложение А (обязательное) ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	5
Приложение В (обязательное) Лицензии и допуски ООО «СГП»	8
Приложение С (обязательное) Лицензия на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г.	15
Приложение D (обязательное) Лицензия на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г.	105
Приложение Е (обязательное) Заключение Главгосэкспертизы РФ № 00062-18/КРЭ-13284/408 (НОМЕР В РЕЕСТРЕ 00-1-1-3-1821-18) от 11.07.2018 г.	140
Приложение F (обязательное) Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 251/14-стп от 23.12.2014 г.	141
Приложение G (обязательное) Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 326/17-стп от 19.12.2017 г.	148
Приложение H (обязательное) Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 222/19-стп от 08.10.2019 г.	156
Приложение J (обязательное) Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 231/20-стп от 22.09.2020 г.	164
Приложение K (обязательное) Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 312/21-стп от 11.11.2021 г.	172
Приложение L (обязательное) Протокол утверждения запасов ГКЗ № 6605 от 21.07.1972 г.	180
Приложение M (обязательное) Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области № 1340 от 30.09.2016 г.	192
Приложение N (обязательное) Приказ № 216-пр от 13.12.2017 г. ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ Веществ и микроорганизмов ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	197
Приложение P (обязательное) Технические условия на электроснабжение № 03/02 от 28.02.2022 г.	200
Приложение Q (обязательное) Письма Кемеровского ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС» № 942 от 14.09.2017 г., № 307-03/07-9/899 от 14.03.22 г.	201
Приложение R (обязательное) Документы о согласовании ПК «ЭРА-Воздух»	203
Приложение S (обязательное) Изолиния в 1 ПДК	207
Приложение T (обязательное) Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	208
Приложение U (обязательное) Карта-схема с нанесенными источниками шума, расчетными точками	233
Приложение V (обязательное) Акустические характеристики техники	234
Приложение W (обязательное) Уровни звукового давления в расчетных точках, создаваемые источниками акустического воздействия.....	246
Приложение X (обязательное) Графические отображения (изолинии) уровней звукового давления и графическое отображение (изолиния) в 1 ПДУ	250
Приложение Y (обязательное) Программный комплекс «Эколог-Шум»	262
Приложение Z (обязательное) Расчеты величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (отвала № 3)	263
Приложение 1 (обязательное) Схема источников загрязнения атмосферы.....	287

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Обозначение	Наименование	Примечание
2-2022/П-Г	Книга 1. Пояснительная записка	-
	Книга 2. Текстовые приложения	-

Приложение А (обязательное) Задание на проектирование

Приложение №1
к договору №SGP 2-2022/П-Г от «17» января 2022 года
на выполнение работ

СОГЛАСОВАНО:
Подрядчик
ООО «СГП»
Первый заместитель генерального директора

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»
Генеральный директор



П.Е. Щербин



А.Н. Неживилов

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту «Объект размещения отходов – Внешний отвал №3, формируемый при отработке запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
I. Общие сведения		
1	Основание для проектирования	Решение заказчика
2	Застройщик (Технический заказчик)	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» 654102, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк город, Ливинская (Куйбышевский р-н) улица, 38 ОГРН: 1054220012880 ИНН 4220028665
3	Район и площадка для проектирования	Кемеровская область, Новокузнецкий район
4	Проектная организация	ООО «СГП» 650066, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 28Б ОГРН: 1034205059756 ИНН: 4205054533
5	Источник финансирования	Собственные средства заказчика
6	Стадийность проектирования	Проектная документация
7	Требования к выделению этапов	Не требуется
8	Срок строительства	Определить проектом
9	Идентификационные признаки проектируемых объектов, зданий и сооружений	<p>1) Назначение: - Отвал вскрышных пород – складирование вскрышных пород; - Объекты водоотведения – отвод сточных вод на очистные сооружения; - Инженерные сети электроснабжения – обеспечение электроэнергией объектов энергопотребления (насосного оборудования, освещение).</p> <p>2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: Не является объектом транспортной инфраструктуры и не расположен на земельных участках, прилегающих к объектам транспортной инфраструктуры. В соответствии с ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008) ОКОФ-2 «Общероссийский классификатор основных фондов» проектируемые объекты классифицируются как «Сооружения для горнодобывающей промышленности и связанные сооружения» - код ОКОФ2 220.42.99.11.110.</p> <p>3) Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство объектов: Определить инженерными изысканиями.</p> <p>4) Принадлежность к опасным производственным объектам: не относятся.</p> <p>5) Пожарная и взрывопожарная опасность: Определить проектной документацией.</p> <p>6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: Нет.</p>

Авт

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		7) <i>Уровень ответственности:</i> отвал вскрышных пород – повышенный (коэффициент надежности 1,1), остальные проектируемые объекты – нормальный (коэффициент надежности 1,0)
10	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации	Выполнить комплекс инженерных изысканий в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации. Выполнить археологические исследования территории на площади размещения внешнего отвала №3
II. Требование к проектным решениям		
11	Требования к схеме планировочной организации земельного участка	Предусмотреть проектной документацией с учетом существующей инфраструктуры
12	Требования к технологическим решениям	В соответствии с проектной документацией «Вскрытие и отработка запасов угля участка открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и участка «Бунгурский 4-6» с прирезкой до гор.+205 м Бунгуро-Чумышского каменноугольного месторождения», получившей все согласования и экспертизы. Разработать заключение по геомеханическому обоснованию параметров устойчивости внешнего отвала №3. Начало формирования внешнего отвала предусмотреть с 01.01.2023 г.
13	Требования к инженерному обеспечению	1) <i>Электроснабжение:</i> обеспечить электроэнергией объекты энергопотребления (насосное оборудование, освещение). 2) <i>Очистка карьерных вод:</i> обеспечить водоотведение и очистку сточных вод с внешнего отвала №3 на существующие очистные сооружения в районе р. Кандалеп. 3) <i>Водоснабжение:</i> в соответствии с действующей проектной документацией. 4) <i>Связь:</i> в соответствии с действующей проектной документацией
14	Требование административно бытовому обслуживанию	Предусмотреть в существующем АБК разреза ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»
15	Требования к ремонтно-складскому хозяйству	В соответствии с действующей проектной документацией
16	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	
16.1	Охрана недр	Разработать в соответствии с требованиями действующего законодательства
16.2	Рекультивация нарушенных земель	На основании технических условий предусмотреть технический и биологический этапы рекультивации
16.3	ОВОС	Разработать в соответствии с требованиями действующего законодательства
16.4	ПМООС	
16.5	Проект С33	Разработать проект С33 с учетом действующей проектной документации и решениями данной проектной документацией, в т.ч. раздел «Оценка риска здоровью населения»
17	Требования к составу проектной документации	Состав проектной документации выполнить в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию», утвержденным Правительством РФ от 16.02.2008 г. №87. Разделы проектной документации «Архитектурные решения», «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети», «Система газоснабжения», «Проект организации строительства», «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства», «Мероприятия по доступу инвалидов», «Смета на строительство объектов капитального строительства» не разрабатывать
18	Необходимость выполнения дополнительных видов работ	Получить на площадь размещения внешнего отвала №3 разрешение на застройку. Подготовить материалы по проектной документации для проведения общественных слушаний. Выполнить согласование проектной документации с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства
19	Срок проектирования	В соответствии с договором
20	Экспертизы и согласования	Подрядчик осуществляет техническое сопровождение проектной документации в процессе государственной экологической экспертизы
21	Выдача документации	Подрядчик выполненную и согласованную проектную документацию передает Заказчику в 3-х экземплярах в бумажном виде и 1 экземпляр в электронном виде в форматах pdf, Word, AutoCAD

Подрядчик



Заказчик



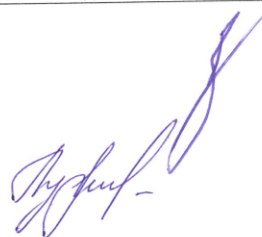

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
22	Исходные данные	Предоставляются Заказчиком согласно предоставленному проектной организацией перечню, а также по отдельным запросам


Технический директор
ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

В.В. Стручков

ГИП
ООО «СГП»

А.В. Гурман



Подрядчик 

Заказчик  

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

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 01-ПМ-000685 от 24 июня 2014 г.
На осуществление
Производство маркшейдерских работ

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

Настоящая лицензия предоставлена
Общество с ограниченной ответственностью "Сибгеопроект"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
ООО "СГП"
(сокращенное наименование юридического лица)
(фирменное наименование юридического лица)
Общество с ограниченной ответственностью
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1034205059756

Идентификационный номер налогоплательщика 4205054533

Серия А В № 281581

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: г. Москва, Космодамианская наб., д. 4/22, корп. Б, пом. IX, комн. 1.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Лицензия № 39-ПМ-000685 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 06 ноября 2008 г. № 1386

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 24 июня 2014 г. № 342 с присвоением номера от 24 июня 2014 г. № 01-ПМ-000685

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

Заместитель руководителя
Межрегионального
технологического управления
Ростехнадзора

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

М.А.Чеузов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.



ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № 01-ПМ-000685 от 24 июня 2014 г.

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

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

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[Кемеровская обл., г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 28Б]

Заместитель руководителя
Межрегионального
технологического управления
Ростехнадзора

(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись)

М.А.Чеузов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 362980

Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации
(наименование лицензирующего органа)
по Кемеровской области - Кузбассу

Серия ГТ **ЛИЦЕНЗИЯ** № **0122304**

Регистрационный номер 2102 от « 10 » апреля 20 20 г.

На (указывается лицензируемый вид деятельности) **проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Степень секретности разрешенных к использованию сведений **секретно**

Виды работ (мероприятий, услуг), выполняемых (осуществляемых, оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности

Предоставлена (указывается полное и (в случае если имеется) сокращенное наименование, организационно-правовая форма и индивидуальный номер налогоплательщика юридического лица)

Обществу с ограниченной ответственностью «Сибгеопроект» (ООО «СГП»), ИНН 4205054533

Место нахождения **115184, г. Москва, переулок Новокузнецкий 1-й, дом 10а, офис 24**

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

Условия осуществления лицензируемого вида деятельности
Согласно приложению см. на обороте

Срок действия лицензии до « 02 » марта 2025 г.

Начальник Управления **Н.И. Граборов**
М. П. (должность) (подпись) (инициалы и фамилия)

Отметка о наличии приложений

ООО «Типография «Барокко-2 СПб», СПб, 2018 г. Уровень «Б».

Приложение

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

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

Начальник УФСБ России по
Кемеровской области - Кузбассу



Н.И. Граборов



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

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 04 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«04» мая 2022г.
(дата)

№ ПНЦ 100086/78
(номер)

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

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

(вид саморегулируемой организации)

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

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

СРО-П-062-20112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: **Общество с ограниченной ответственностью "Сибгеопроект" (ООО "СГП")**

(фамилия, имя, (в случае если имеется) отчество заявителя - физического лица
или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Сибгеопроект" (ООО "СГП")
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	4205054533
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1034205059756
1.4. Адрес местонахождения юридического лица	115184, г. Москва, переулок Новокузнецкий 1-ый, д.10А, офис 24
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	86
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	29.01.2010
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	22.01.2010, Протокол №18

Наименование	Сведения	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	22.01.2010	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)		
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации		
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договору подряда:		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
22.01.2010	14.01.2013	-
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:		
а) первый	до 25 млн. руб.	
б) второй	до 50 млн. руб.	
в) третий	до 300 млн. руб.	
г) четвертый	v от 300 млн. руб. и более	
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:		
а) первый	до 25 млн. руб.	
б) второй	v до 50 млн. руб.	
в) третий	до 300 млн. руб.	
г) четвертый	от 300 млн. руб. и более	
4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства:		
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ		
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ		

Директор
(должность)



М.П.


(подпись)

С.К. Яковлев
(инициалы, фамилия)

Приложение С
(обязательное)

Лицензия на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г.



ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

серия **К Е М** номер **1 3 9 4 1** вид лицензии **Т Э**

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Мизиной Валентины Степановны

с целевым назначением и видами работ разведка и добыча каменного угля
на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного
месторождения

Участок недр расположен в 15 км юго-западнее г. Новокузнецка
Кемеровской области
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 3-6, 10
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от администрации
Новокузнецкого района Кемеровской области (письмо от 27.03.2006
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)
№ 01-40/367)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении 1, 3, 7
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 1 января 2024 года
(число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"12" февраля 2007г.
№ 4064/КЕМ 13941 ТЭ
Подпись уполномоченного Регистратора
И.И. Сидоров (Ф.И.О.)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области - на 10 л.
2. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии КЕМ 12079 ТЭ - на 1 л.
3. Схема расположения участка "Бунгурский 4-6", масштаб 1:50000 - на 1 л.
4. Каталог географических координат предварительных границ горного отвода - на 1 л.
5. Карта выходов пластов под наносы, масштаб 1:5000 - на 1 л.
6. Геологические разрезы - на 3 л.
7. Копии документов о предварительном согласовании земельного отвода - на 2 л.
8. Копия свидетельства о государственной регистрации ООО "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ" - на 1 л.
9. Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе - на 1 л.
10. Сведения об участке недр - на 9 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ресурсов
Российской Федерации
Бавлов

Владимир Николаевич



Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата _____

М.П.

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Мизина



Приложение 1
к лицензии КЕМ 13947 ТЭ

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ
об условиях пользования недрами с целью разведки и добычи
каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского
каменноугольного месторождения 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 Роснедра от 03.08.2005 № 838, и Обществом с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» (далее - ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» или Недропользователь), в лице генерального директора Мизиной Валентины Степановны, действующего на основании Устава общества.

1. Общие положения

1.1. ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» на основании приказа Федерального агентства по недропользованию (приложение 2 к лицензии) предоставляется право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения, расположенном на территории муниципального образования «Новокузнецкий район» Кемеровской области (далее - Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Закрытого акционерного общества «Разрез «Тагарышский» (далее – ЗАО «Разрез «Тагарышский») и переоформления лицензии КЕМ 12079 ТЭ в соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с тем, что пользователь недр выступает учредителем нового юридического лица, созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр.

1.3. Первоначально право пользования недрами Лицензионного участка было предоставлено ЗАО «Разрез Тагарышский» в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю аукциона, состоявшегося 04.11.2003 в г. Кемерово, на основании совместного постановления МПР России от 04.12.2003 № 297-п и Администрации Кемеровской области от 02.12.2003 № 228 в рамках лицензии КЕМ 12079 ТЭ (дата государственной регистрации 29.12.2003).

1.4. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 12079 ТЭ,

включая не выполненные прежним пользователем недр.

1.5. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

2. Общие сведения о Лицензионном участке

2.1. Лицензионный участок расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области в пределах Бунгурского каменноугольного месторождения Бунгуро-Чумышского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Бунгурский 4-6».

Населенных пунктов на территории участка нет. Город Новокузнецк находится в 15 км к северо-востоку от участка, села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно; поселок Листвяги - в 5 км к юго-востоку.

2.2. Участок недр имеет статус горного отвода.

Участок недр на дневной поверхности ограничен контуром с географическими координатами угловых точек:

Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52

Нижняя граница горного отвода – горизонт + 265 м (абс.)

Площадь участка недр в указанных границах - 3,65 км².

Уточненные границы горного отвода будут установлены дополнением к лицензионному соглашению после составления технического проекта разработки участка «Бунгурский 4-6», получения на проект необходимых согласований и экспертиз.

Документы, определяющие уточненные границы горного отвода (с характерными разрезами, ведомостью координат угловых точек), должны быть включены в лицензию после их составления в качестве неотъемлемой составной части.

2.3. В границах участка запасы угля по предварительной оценке составляют 13787 тыс. тонн и по степени изученности относятся к категории С₂. Запасы угля на государственном балансе не числятся.

2.4. Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовала предоставление земель, необходимых для освоения Лицензионного участка (приложение 7 к лицензии).

Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляются в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения

4

технических проектов разработки месторождения, получения необходимых согласований и экспертиз, оформления горноотводного акта.

3. Срок действия Соглашения

3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации Лицензии.

3.2. Соглашение действует в течение срока, определенного Лицензией.

3.3. 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 выполнении им оговоренных в Соглашении основных условий пользования Лицензионным участком.

4. Основные условия пользования Лицензионным участком

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

4.1.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) разработку, согласование и проведение в установленном порядке государственной экологической экспертизы проекта геологоразведочных работ на участке «Бунгурский 4-6» - не позднее 1 сентября 2004 года;

б) проведение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную геологическую экспертизу не позднее 1 июля 2006 года;

в) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки участка «Бунгурский 4-6», в том числе проведения экспертизы промышленной безопасности органами государственного горного надзора и государственной экологической экспертизы уполномоченным органом исполнительной власти - не позднее 1 января 2007 года;

г) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия - не позднее 1 апреля 2007 года;

д) начало промышленной добычи угля - не позднее 1 января 2008 года;

е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 250 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 января 2009 года;

ж) выход на проектную мощность с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 января 2011 года;

з) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры,

3

приведение промышленных объектов в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленной даты завершения отработки месторождения.

4.1.2. 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 использованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) оценку попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;

г) проведение опережающего изучения недр, обеспечивающего рациональное ведение горно-эксплуатационных работ и наиболее полное извлечение полезных ископаемых;

д) максимально полное извлечение утвержденных запасов угля, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков, которая может привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

е) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

ж) проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода по программе (регламенту), согласованной с Управлением по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области Ростехнадзора (далее – Управление Ростехнадзора) и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) - не позднее 1 января 2006 года;

з) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

4.1.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при проведении геологоразведочных, строительных и эксплуатационных работ безопасность жизни и здоровья привлекаемых работников и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей среде;

6

г) эффективное функционирование системы производственного контроля 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) финансирование и организацию научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов;

и) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

к) систематический контроль с использованием технических средств 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;

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.1.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) 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;

б) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с наименьшим вредным влиянием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

в) проведение – не позднее 1 января 2005 года анализа фоновое состояние окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной Кузбасснедра в целях определения её физических параметров на момент выдачи лицензии;

г) составление и утверждение по согласованию с Кузбасснедра не позднее 1 июля 2005 года программы (проекта) ежегодного мониторинга

5

7

состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, в том числе за пределами горного отвала, и в последующем её реализацию;

д) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного его деятельностью.

*4.1.5. По участию в социально-экономическом развитии региона
Недропользователь обязуется обеспечить:*

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

в) до начала строительства возместить потери и убытки владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду.

5. Налоги и платежи при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля – размер ставки платежа устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области; с 01.01.2005 водный налог – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.2. Недропользователь до 28 января 2004 года обязан был уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 2 760 000 (два миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей.

5.3. Недропользователь до 28 января 2004 года обязан был уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр.

5.4. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

5.5. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за переоформление лицензии КЕМ 12079 ТЭ в 23378,31 (двадцать три тысячи триста семьдесят восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.

6. Права Недропользователя

6.1. Недропользователь может свободно пользоваться любыми первичными материалами, в том числе образцами (керном), результатами геологоразведочных работ и любыми другими документами, составленными в результате проведения работ, осуществленных в рамках Соглашения, и предоставлять указанные материалы для обработки, анализа и изучения в любые организации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Недропользователь имеет право обращаться в Роснедра для пересмотра условий Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых оно было заключено.

6.3. Недропользователь имеет право отказаться от права пользования недрами в любое время, представив Роснедра письменное уведомление за шесть месяцев до прекращения права.

7. Отчетность

7.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ 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 использованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

- о выполнении лицензионного 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;
- 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-тп (водхоз) и др.);

7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

8. Геологическая информация о недрах

8.1. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь

9

имеет право на получение или доступ в установленном порядке к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном и федеральном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации, на условиях согласованных с Кузбасснедра.

8.2. Геологическая информация, полученная Недропользователем за счет собственных средств, является его собственностью. Полученная информация должна быть направлена Недропользователем по установленной форме в федеральный и территориальный геологические фонды с определением условий её использования.

8.3. Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов кернового материала (распиленного по длине оси), полученного в процессе бурения скважин, и по согласованию с Кузбасснедра передать безвозмездно предприятию-хранителю информации.

8.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с действующим законодательством.

8.5. Роснедоа и Кузбасснедра имеют право безвозмездно использовать информацию по данному Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования государственного фонда недр.

8.6. По окончании действия Лицензии, в том числе, при досрочном прекращении 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. Роснедра и Недропользователь 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 Распорядителей недр об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба.

8

10

10. Прекращение права пользования недрами

10.1. Право пользования Лицензионным участком может быть досрочно прекращено в соответствии с п.3 ч. 1 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий пользования участком недр, оговоренных в абзацах а), б), в), г), д), е), ж) подпункта 4.1.1.) и пунктах 5.2, 5.3. Соглашения.

10.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в пункте 4.1. (кроме абзацев а), б), в), г), д), е), ж) подпункта 4.1.1.) и пунктах 5.1 и 7.2 Соглашения.

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

11. Прочие условия

11.1. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией Новокузнецкого района Кемеровской области, на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и Администрацию Кемеровской области и хранятся в лицензионном деле.

11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны будут руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

11.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя:

- утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;
- оформленного в Управлении Ростехнадзора горноотводного акта;
- оформленного земельного отвода на участок работ;
- оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

12. Адреса сторон

Федеральное агентство по недропользованию:
123995, ул. Большая Грузинская, д. 4/6, г. Москва Д-242, ГСП-5; тел. (495) 254-83-88, факс (495) 254-82-77.

Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области:
650099, г. Кемерово, ул. Ноградская, д. 19а; тел./факс (3842) 25-93-43.

9

11
12.3. Общество с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ
«БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»:

654102, Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос. Листвяги, ул.
Ливинская, дом 54; тел./факс (3843) 42-69-59.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию



В.Н. Бавлов
В.Н. Бавлов

« 12 » _____ 2007 г.

Генеральный директор
Общества с ограниченной
ответственностью «РАЗРЕЗ
«БУНГУРСКИЙ-
СЕВЕРНЫЙ»

В.С. Мизина

« 12 » _____ 2007 г.

10

В.С. Мизина
12.01.2008

Приложение 2 12
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

09.02.2007

№ 154

О переоформлении лицензии КЕМ 12079 ТЭ на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

На основании статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с тем, что пользователь недр - ЗАО «Разрез «Тагарышский» - выступает учредителем нового юридического лица – Общества с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» (далее – ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»)), созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр, **п р и к а з ы в а ю :**

1. Предоставить ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения и переоформить лицензию КЕМ 12079 ТЭ, предоставленную ранее ЗАО «Разрез «Тагарышский».

2. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» лицензии на право пользования недрами.

Руководитель

А.А. Ледовских

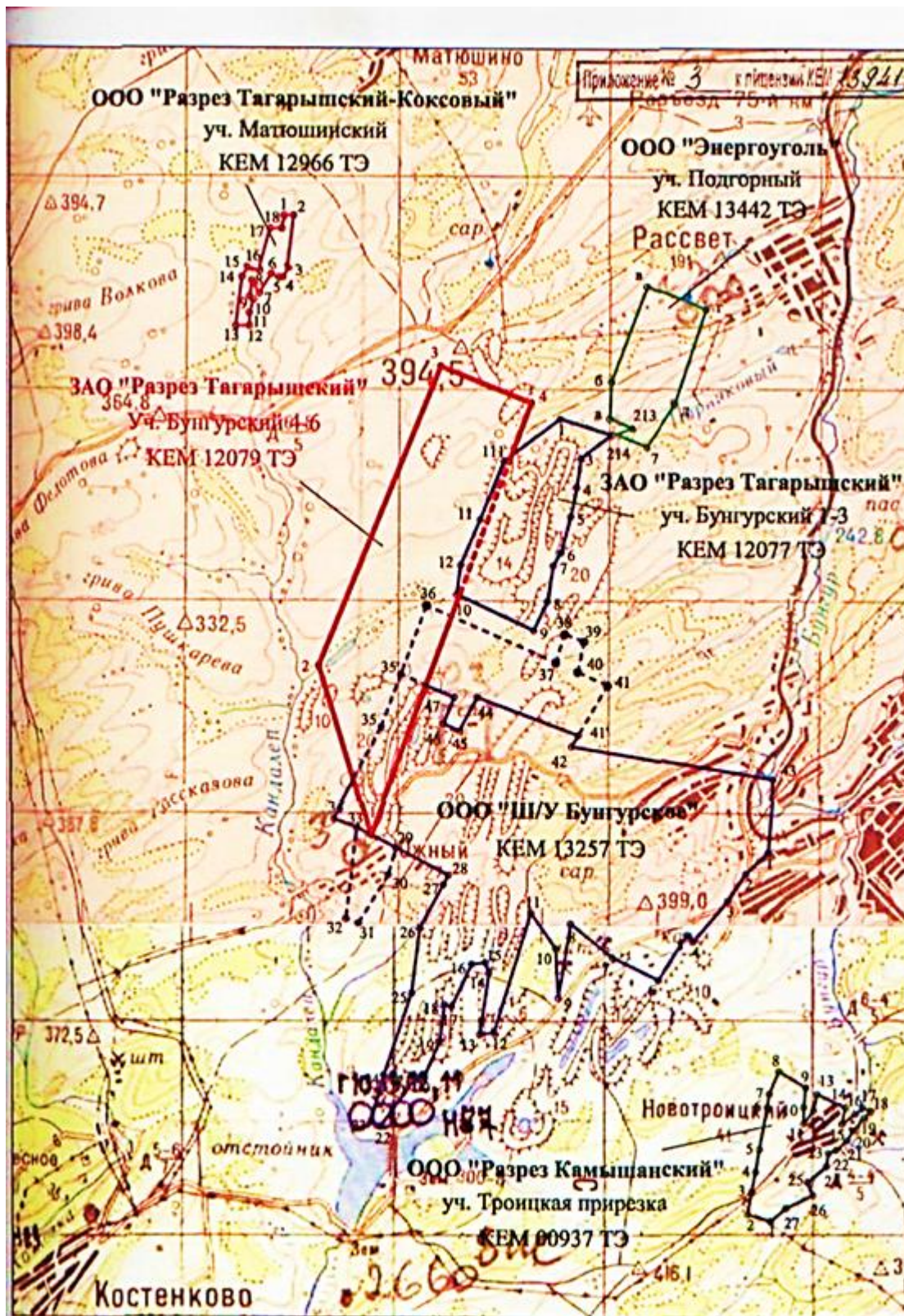


Схема расположения участка «Бунгурский 4 - 6»
Бунгурского каменноугольного месторождения
Масштаб 1:50000

14

Приложение № 4 к лицензии КЕМ 13941/19

**Участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения
Каталог географических координат предварительных границ горного отвода**

Номера угловых точек горного отвода	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
Участок Бунгурский 4-6						
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52
Смежные границы с участком недр Бунгурский 1-3 (лицензия КЕМ 12077 ТЭ)						
11 ¹	53	42	23	86	53	38
11	53	42	05	86	53	26
12	53	41	51	86	53	16
202	53	41	42	86	53	14
Смежные границы с участком недр Поле шахты Бунгурская (лицензия КЕМ 13257 ТЭ)						
36	53	41	38	86	52	59
35 ¹	53	41	17	86	52	46
35	53	41	01	86	52	36

Руководитель Территориального агентства
по недропользованию по Кемеровской области



А.Н. Мамлин

Приложение 7
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

15



**Администрация
Новокузнецкого района**

г. Новокузнецк, ул. Сеченова, 25
тел. 77-95-60, 77-92-94

От 27.03.2006 г. № 01-40/304

На № 01/02 от 03.02.2006 г.

Генеральному директору
ООО "Разрез "Бунгурский-Северный"
В.С. Мизиной
654102, г. Новокузнецк, п. Листвяги,
ул. Ливинская, 56

Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовывает Обществу с ограниченной ответственностью "Разрез "Бунгурский-Северный" границы земельного отвода, площадью 365,0 га, участка "Бунгурский 4-6" Бунгурского каменноугольного месторождения для добычи каменного угля открытым способом в случае переоформления лицензии на недропользование на следующих условиях:

1. земельный участок предоставляется на условиях аренды;
2. угледобывающее предприятие до начала горных работ должно оформить земельный отвод в соответствии с действующим законодательством;
3. угледобывающее предприятие должно участвовать в социально-экономической инфраструктуре района.

Глава Новокузнецкого района


С.Н. Ковардаков

Иск. Антонова О.Е.
т. 74-24-84

16 *42.*

Приложение 7
к лицензии КЕМ 12079 Т

Заместителю руководителя
Комитета природных ресурсов по
Кемеровской области
Начальнику геологической службы
Борисову С.М.



**Администрация
Новокузнецкого района**

6541, г. Новокузнецк Кемеровской области,
ул. Сеченова, 25


25.12.2021 № *01-26/2021*


№ _____

**О предварительном согласовании
земельного отвода**


Администрация Новокузнецкого района, рассмотрев представленные материалы по геологическому участку «Бунгурский 4-6» предварительно согласовывает границы земельного отвода обозначенного на плане точками 1-2-3-4. Площадью – 330га.

Предприятию-победителю, получившему лицензию на право пользования недрами по геологическому участку «Бунгурский 4-6» земельный отвод будет оформлен в установленном законом порядке.






Глава
Новокузнецкого района *С.Н. Ковардаков* С.Н. Ковардаков



1172

К. Л. КОПИЯ 13941 ТЭ



Форма № **Р 5 1 0 0 1**

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о создании юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

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

ООО "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

26 июля 2005 за основным государственным регистрационным номером


(дата) (месяц прописью) (год)


1 0 5 4 2 2 0 0 1 2 8 8 0

Инспекция Федеральной налоговой службы по Кузбальскому району города Новокузнецка Кемеровской области

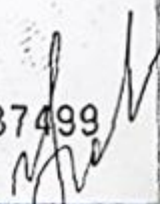
(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя инспекции

 Т.П. Степанова
(подпись, ФИО)



серия 42 № 001887499



к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

Форма № 09-1-2
Экз. единственный

КОПИЯ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

Настоящее свидетельство выдано в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации

юридическому лицу **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»**

(наименование в соответствии с Единым государственным реестром юридических лиц)

ОГРН **1054220012880**

местонахождения **654102, Россия, Кемеровская обл., г Новокузнецк, ул Ланцевская, 54, .**

(наименование места нахождения в соответствии с учредительными документами)

реквизиты свидетельства о государственной регистрации **26.07.2005, 42 001887499**

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

наименование органа, выдавшего свидетельство о государственной регистрации юридического лица **ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО КУЙБЫШЕВСКОМУ РАЙОНУ Г. НОВОКУЗНЕЦКА КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

и подтверждает постановку юридического лица на учет **26 июля 2005 г.**

(дата, месяц, год государственной регистрации)


по месту нахождения в **Инспекции ФНС России по Куйбышевскому району г. Новокузнецка, 4220**


(наименование налогового органа в его код)

и присвоение ему

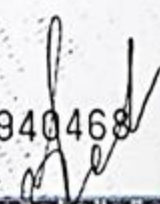
ИНН/КПП **4220028665 / 422001001**

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

подпись руководителя ИФНС по Куйбышевскому району Новокузнецка Кемеровской области  **Степанова Т.П.**



серия 42 № **001940468**



Приложение 10
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

Сведения об участке недр

1. Общие сведения

Участок Бунгурский 4-6 расположен в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумышском геолого-экономическом районе Кузбасса. В административном плане участок размещается на землях муниципального образования «Новокузнецкий район» Кемеровской области. Населенных пунктов в пределах участка нет. Ближайший крупный населенный пункт – рабочий поселок Листвяги находится в 5 км к юго-востоку от участка; г. Новокузнецк расположен в 15 км к северо-востоку от участка. Поселок Листвяги с г. Новокузнецком связан железной и автомобильной дорогами. Электроснабжение промышленных предприятий осуществляется от подстанции пос. Листвяги.

Земли участка принадлежат совхозу «Имени Куйбышева» и СХПК «Имени Димитрова» и используются для выращивания сельскохозяйственных культур.

В геоморфологическом плане участок расположен на слабосхолмленном водораздельном плато рек Кандалеп и Бунгур. Плато расчленено серией логов и балок. Лога, как правило, заболочены. Лесная растительность практически отсутствует. Максимальные абсолютные отметки возвышенных участков местности – 360-390 м (абс.), пониженных – 330-310 м (абс.). Рельеф местности нарушен горными работами – сохранились выемочные траншеи, отвалы горных пород. Крупных поверхностных водотоков на участке нет. В 250-750 м к западу от участка протекает р. Кандалеп.

Промышленное освоение Бунгурского месторождения было начато в 1953 году на пограничном участке Бунгурский 1-3. Отработка угля открытым способом осуществлялась Бунгурским углеразрезом № 1. В 1963 году начаты эксплуатационные работы и на участке Бунгурский 4-6 углеразрезом Листвянский комбината «Кемеровоуголь». Отработка запасов угольных пластов II, IV велась по их выходам до глубины, не превышающей 30-40 м от дневной поверхности. В конце 70-х годов XX столетия разработка участка разрезом была прекращена. Запасы углей участка Бунгурский 4-6 были подсчитаны по результатам оценочных работ в отчете по результатам детальной разведки участка Бунгурский 1-3, выполненной в 1957-1960 годах.

В 2003 году право пользования недрами участка Бунгурский 4-6 было предоставлено ЗАО «Разрез Тагарышский» на основании совместного постановления МПР России от 04.12.2003 № 297-п и Администрации Кемеровской области от 02.12.2003 № 228 в рамках лицензии КЕМ 12079 ТЭ (дата государственной регистрации 29.12.2003), в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» (в редакции Федерального закона от 06.06.2003 № 65-ФЗ) как победителю аукциона, состоявшегося 04.11.2003 в городе Кемерово.

Добыча каменного угля ЗАО «Разрез Тагарышский» в границах участка Бунгурский 4-6 с момента получения лицензии КЕМ 12079 ТЭ не осуществлялась; в соответствии с условиями лицензии завершается этап разведочных работ с последующей государственной экспертизой запасов.

Администрация муниципального образования «Новокузнецкий район» письмом от 27.03.2006 исх. № 01-40/367 предварительно согласовывает отвод земель ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» для целей добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 после переоформления лицензии КЕМ 12079 ТЭ.

2. Границы горного отвода

Предварительные границы горного отвода участка Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения обозначены на Схеме расположения участка масштаба 1:50000, Карте выходов пластов под наносы масштаба 1:5000 контуром с угловыми точками 1-2-3-4-1 и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по II, V и VIII Северной разведочным линиям.

Географические координаты угловых точек предварительного горного отвода приведены в нижеследующей таблице 1.

Таблица 1

Участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения
Географические координаты угловых точек горного отвода

Номера угловых точек горного отвода	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
Участок недр Бунгурский 4-6						
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52
Смежные границы с участком недр Бунгурский 1-3 (лицензия КЕМ 12077 ТЭ)						
11 ¹	53	42	23	86	53	38
11	53	42	05	86	53	26
12	53	41	51	86	53	16
202	53	41	42	86	53	14
Смежные границы с участком недр Поле шахты Бунгурская (лицензия КЕМ 13257 ТЭ)						
36	53	41	38	86	52	59
35 ¹	53	41	17	86	52	46
35	53	41	01	86	52	36

Площадь участка недр в указанных границах на дневной поверхности составляет 3,65 км².

Участок Бунгурский 4-6 выделяется в границах:

- на севере – VIII Северная разведочная линия;
- на юге – I Южная разведочная линия;
- на востоке – границы участка недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 12079 ТЭ, пользователь недр - ЗАО «Разрез Тагарышский») и нарушение III- III (участок «Поле шахты Бунгурская», лицензия КЕМ 13257 ТЭ, пользователь недр – ООО «Шахтоуправление Бунгурское»);
- на западе – плоскость пересечения пласта Iv.п. с горизонтом +265 м (абс.) с учетом угла сдвижения, далее - граница целика под водоохранную зону р. Кандалеп.

Нижняя граница горного отвода – горизонт +265 м (абс.).

Границы горного отвода должны быть уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки участка Бунгурский 4-6 и получения на него необходимых согласований и экспертиз.

В указанных границах участок Бунгурский 4-6 на востоке граничит с участками недр «Бунгурский 1-3» (лицензия на право пользования недрами КЕМ 12077 ТЭ; пользователь недр - ЗАО «Разрез Тагарышский») и «Поле шахты Бунгурская» (лицензия КЕМ 13257 ТЭ; пользователь недр – ООО «Шахтоуправление Бунгурское»). В непосредственной близости от участка Бунгурский 4-6 находятся другие участки недр,

находящиеся в распределенном фонде недр: «Матюшинский» (лицензия КЕМ 12966 ТЭ; пользователь недр – ООО «Разрез Тагарынский-Коксовый»), «Подгорный» (лицензия КЕМ 13442 ТЭ; пользователь недр – ООО «Энергоуголь»), «Троицкая прирезка» (лицензия КЕМ 00937 ТЭ; пользователь недр – ООО «Разрез Камышанский») и др.

3. Геологическая характеристика участка

В структурном плане участок Бунгурский 4-6 расположен в пределах крупной Бунгурской антиклинали, осложненной серией чередующихся антиклинальных и синклиналильных складок второго порядка – VII, VIII, IX. Оси складок простираются с юго-запада на северо-восток с общим погружением в северо-восточном направлении. В целом, пликвативная тектоника участка достаточно сложная. Складки преимущественно асимметричные с крутым падением крыльев, обычно $70-85^{\circ}$, и только в замковых частях локальных брахисинклиналей с падением от 0 до 25° . Крылья складок нередко осложнены флексуобразными изгибами и структурами третьего порядка. Пликвативные формы дополнительно осложняются разрывными нарушениями. Наиболее крупным на участке является нарушение III-III, по которому проходит его восточная граница. Максимальная установленная амплитуда перемещения достигает 100-140 м. Нарушение имеет северо-восточное простирание, по типу – «согласный взброс», с падением плоскости сместителя на северо-запад под углом $65-75^{\circ}$. Нарушение сопровождается мелкими взбросами, являющимися его апофизами. В северо-западной части участка установлены менее крупные дизъюнктивные нарушения типа «взброс».

По совокупности структурно-тектонических условий участок недр относится ко II группе сложности по классификации ГКЗ.

Стратиграфический разрез участка Бунгурский 4-6 представлен отложениями кемеровской свиты. Средняя мощность свиты 238 м, максимальная – 254,8 м на V Северной р.л. В литологическом отношении разрез кемеровской свиты представлен переслаиванием песчаников, алевролитов, аргиллитов, углистых аргиллитов с пластами угля. Преобладают в разрезе свиты алевролиты (64,5 %). На всей площади участка пермские отложения перекрыты лессовидными суглинками четвертичного возраста. Мощность их на площади не постоянна и изменяется от 1 до 15 м.

В разрезе кемеровской свиты выделено 7 рабочих (мощностью более 1,0 м) пластов угля (пласты с I по VI) с суммарной средней мощностью угля 21,41 м. Коэффициент угленосности свиты – 7,2 %. Маркирующими, имеющими основное промышленное значение для открытой добычи, являются два пласта угля – II и IV (IVв.п., IVн.п., IV-IVбис) мощностью до 10,2 м и до 9,77 м соответственно.

В пределах участка в разрезе продуктивной толщи установлено девять угольных пластов – Iв.п., Iн.п., II, IVв.п., IVн.п., (IV-IVбис), Vбис, VI, VII, VIII. Требованиям параметров кондиций по мощности (средней мощностью 1,0 и более метров) из них отвечают пласты Iв.п., II, IVв.п., IVн.п. (IV-IVбис), Vбис. и VI. Средние значения мощности пластов на участке составляют: пласт Iв.п. – 2,00 м, пласт II – 6,07 м, пласт IVв.п. – 5,31 м, пласт IVн.п. – 1,83 м, пласт IV-IVбис – 2,39 м, пласт Vбис – 1,32 м, пласт VI – 4,32 м. Пласты сложного строения, содержат 1-2 породных прослоя суммарной мощностью до 0,50 м. Кровля и почва угольных пластов представлена преимущественно алевролитами, за исключением пластов Iв.п. и II, где кровля представлена песчаниками. Характеристика пластов углей приведена в таблице 2.

Угли участка недр каменные, технологической марки Т (тощие). Практическое применение углей – энергетическое. По другим направлениям использования угли участка не исследовались. Способность углей к обогащению не изучена. Изучение и оценка содержания в углях ценных и токсичных микрокомпонентов на участке не проводилось.

Содержание витринита в углях участка 60 %, фюзенита – 35 %. Качественные показатели углей: зольность 9,8-10,7 %, зольность с учетом засорения 17,0-19,0 %, выход летучих веществ 11,4-13,0 %, низшая теплота сгорания 28,2-30,9 МДж/кг (6750-7380 кал/кг), содержание серы 0,36-0,53 %, содержание фосфора 0,062-0,142 %.

Таблица 2

Участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения
Характеристика угольных пластов

Наименование пластов	Числитель – мощность от-до, м. Знаменатель – мощность средняя, в скобках – число пересечений, по которым подсчитывались средние мощности		Число подсечений с мощностью менее подсчетной	Степень устойчивости	Строение пласта	Вмещающие породы		Расстояние от почвы вышележащего пласта, м
	Балансовая мощность	Забалансовая мощность				кровля	почва	
I в.п.	<u>1.10-3.42</u> 2.00 (88)	<u>0.68-0.95</u> 0.82 (5)	6	относительно устойчивый	сложное	песчаник	алевролит	
I н.п.	-	<u>0.63-2.18</u> 1.01 (56)	23	неустойчивый	простое	алевролит	алевролит	8-10
II	<u>3.85-10.20</u> 6.07 (240)	-	-	устойчивый	сложное	песчаник	алевролит	50-60
III	<u>0.99-1.99</u> 1.30 (63)	<u>0.60-0.99</u> 0.80 (50)	26	неустойчивый	простое	алевролит	алевролит	11.0
IV в.п.	<u>1.21-9.77</u> 5.31 (195)	-	-	устойчивый	сложное	алевролит	гр. алеврит	40-45
IV н.п.	<u>1.07-3.05</u> 1.83 (75)	<u>0.70-0.93</u> 0.80 (4)	6	относительно устойчивый	простое	алевролит	алевролит	0-10
IV-IVбис	<u>1.15-4.36</u> 2.39 (140)	<u>0.89</u> (1)	5	устойчивый	сложное	алевролит	алевролит	14
V	-	-	12	неустойчивый	простое	-	-	-
Vбис	<u>0.73-2.63</u> 1.32 (38)	<u>0.69-0.84</u> 0.76 (9)	27	неустойчивый	простое	алевролит, углистый алевролит	алевролит	40-50
VI	<u>0.99-12.83</u> 4.32 (48)	-	1	устойчивый	сложное	алевролит	алевролит	30

22

В зоне окисления угли не теряют энергетическую ценность, что доказано эксплуатационными работами Листвянского углеразреза, ранее проводившего отработку пластов II, IV на их выходах. Зона негодного угля по эксплуатационным данным распространяется на глубину 0,2-0,5 м и весь добываемый уголь практически соответствует техническим условиям для энергетического топлива. В этой связи граница зоны окисления и подсчет запасов окисленных углей на участке не проводились.

Гидрогеологические условия участка относительно простые. На участке распространены два водоносных горизонта – четвертичных и нижнепермских отложений. Первый представлен покровными суглинками водоразделов и аллювиальными отложениями логов. Выдержанных водоносных горизонтов в этих отложениях нет. Второй горизонт представлен коренными породами – песчаниками, алевролитами, аргиллитами, пластами угля. Собственно водоносными из коренных пород являются песчаники и пласты угля. Водообильность их не высокая – 0,005-0,4 л/сек. Воды трещинно-пластового типа.

Слои аргиллитов и алевролитов являются фактическими водоупорами. Расчетная величина ожидаемого водопритока в условную горную выработку размером 100 x 100 м по формуле Невельштейна составляет 169 м³/час. Приток за счет ливневых осадков на 1 га площади составит 13,4 м³/час. Ожидаемый приток на горизонте +260 м (абс.) оценивается в 84 м³/час. Временное увеличение притоков возможно при обильном таянии снегов и продолжительном выпадении атмосферных осадков. Областью питания подземных вод являются выходы под наносы песчаников и угольных пластов. Основной источник питания – инфильтрация атмосферных осадков.

По данным полных химических анализов подземные воды характеризуются однородностью химического состава, как по площади участка, так и по вертикали. По своему типу воды относятся к гидрокарбонатно-кальциево-магниево-железные. Воды имеют сухой остаток 250-420 мг/л, минеральный – 440-660 мг/л. Преобладающими среди катионов является кальций (60-80 мг/л) и магний (26-40 мг/л). Содержание калия и натрия в сумме составляет 13-28 мг/л. Среди анионов преобладает гидрокарбонат-ион. Содержание хлор- и сульфат-иона – 3-7 мг/л. Общая жесткость находится в пределах 16-18 нем. градусов. По своему химическому составу подземные воды вполне пригодны для питьевого использования. Агрессивными свойствами по отношению к бетону и железу (коррозия) воды не обладают.

Горно-геологические условия

Горно-геологические условия участка оцениваются как достаточно сложные. Как показал опыт ведения открытых горных работ Бунгурским и Листвянским углеразрезами при отработке пластов II, IV основным осложняющим фактором являются глинистые породы перекрывающих отложений. Коренные породы вскрыши, как в лежачем, так и висячем боках весьма устойчивы. При эксплуатации особое внимание должно уделяться соблюдению высоты внешних отвалов и расстоянию их от бровки борта разреза, соблюдению предельно допустимых углов откосов по глинистым породам. При отклонении от допустимых углов откосов (свыше 40°) и высоты отвалов (более 6-7 м) возможны оползневые явления со значительными (2000-3000 м³) объемами сползающих масс. Углы откосов будущего разреза рекомендуется принять по опыту работ ранее действующих разрезов на участке «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6», по коренным породам вскрыши – 50°, по рыхлым и глинистым отложениям – 40°. Ориентировочно коэффициент вскрыши на участке не должен превышать 5-6 м³/т.

Специальных исследований по изучению газоносности, склонности углей к самовозгоранию на участке не проводилось. Тем не менее, по опыту работ других предприятий угли Бунгурского месторождения являются газоносными и склонными к самовозгоранию. По данным определений при бурении скважины № 587бис на шахте им. Димитрова было установлено газовыделение 7,3 м³ на глубине 94,6 м³/т по пласту II. По скважине 581, вскрывшей пласт II на глубине 24,0, выделение газа составило всего лишь 0,26 м³/т. Таким образом, можно предположить начало роста газовыделений с глубины 50-

60 м. Газовая зональность по глубинам выглядит следующим образом. До 30-40 м – углекислотная зона, до 95-100 м – азотно-метановая, ниже – метановая зона. В отношении силикозоопасности все литологические разности пород вскрыши участка характеризуются высоким содержанием свободной двуокиси кремния (20-40 %), что определяет их опасность для работающего персонала.

Все вышесказанное предопределяет необходимое выполнение специальных мероприятий для пылеподавления, исключения самовозгорания при их складировании для длительного хранения.

Запасы угля

В границах участка Бунгурский 4-6 запасы каменного угля подсчитаны до горизонта +265 м (абс.) отдельно по пластам I в.п., II, IV-IVбис, V, VI в пределах складчатых антиклинальных и синклиналильных структур VIII и IX, за вычетом добытых углей Листвянским углеразрезом в 1963-1967 годах. Для определения средних значений подсчетных мощностей угольных пластов и площадей подсчета запасов использованы материалы поисково-оценочного бурения по II, V, VIII Северным разведочным линиям и поисково-разведочных работ на участке Бунгурский 4-6, выполненных Листвянским углеразрезом в период эксплуатации. Для каждого пласта приняты индивидуальные значения объемной массы, в зависимости от зольности угля. Результаты подсчета приведены в таблице 3.

Таблица 3
Участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения
Запасы каменного угля

Пласт	Длина крыла пласта по простиранию, м	Средняя ширина крыла пласта по падению, м	Нормальная мощность пласта, м	Действительная плотность угля, т/м ³	Запасы угля категории С ₂ , тыс. тонн
Западное крыло VIII антиклинали					
I в. п.	4350	70	2.10	1.36	869
II	4900	70	5.50	1.37	2584
Д о б ы т о:					
	3100	20	5.50	1.37	467
Оставшиеся запасы:					
IV-IVбис	4100	70	5.90	1.36	2303
Д о б ы т о:					
	500	20	5.90	1.36	80
Оставшиеся запасы:					
Vбис.	3950	70	2.37	1.38	904
VI	1150	70	5.69	1.38	632
Восточное крыло VIII антиклинали					
II	1500	70	5.47	1.37	787
IV-IVбис.	4350	70	6.09	1.36	2522
Vбис.	4250	70	2.12	1.38	870
VI	1150	70	5.60	1.38	622
VIII синклиналь					
IV-IVбис.	1850	70	6.09	1.36	1072
Vбис.	1750	70	2.12	1.38	358
IX синклиналь					
II	950	70	5.50	1.37	510
Д о б ы т о:					
	450	20	5.50	1.37	68
Оставшиеся запасы:					
IV-IVбис.	850	70	5.80	1.36	469

Итого запасы угля: пласт IV.п. – 869 тыс. тонн, пласт II – 3346 тыс. тонн, пласт IV-IVбис. – 6186 тыс. тонн, пласт Vбис. – 2132 тыс. тонн, пласт VI – 1254 тыс. тонн.

Всего по участку Бунгурский 4-6 запасы каменного угля по предварительной оценке на момент выдачи лицензии КЕМ 12079 ТЭ составляли 13787 тыс. тонн. Запасы угля государственную экспертизу не проходили и на государственном балансе не числятся.

Разведанность запасов участка не отвечает требованиям угольной промышленности к объектам, подготовленным для промышленного освоения, и могут быть классифицированы только по категории С₂.

Для перевода запасов в промышленные категории ЗАО «Разрез Тагарышский» в рамках условий лицензии КЕМ 12079 ТЭ и «Проекта на разведку запасов энергетических углей в пределах участка Бунгурский 4-6 в Бунгуро-Чумышском геолого-экономическом районе Кузбасса» (ООО «Южкузбасгеология», 2004) завершило полевые геологоразведочные работы и в настоящее время подготавливает отчет с подсчетом запасов на государственную экспертизу.

4. Обоснование переоформления лицензии КЕМ 12079 ТЭ

ЗАО «Разрез «Тагарышский» учреждено ОАО «Разрез «Листвянский» и 4 физическими лицами 12.05.1999 и зарегистрировано 19.09.1999 Администрацией Новокузнецкого района (свидетельство о государственной регистрации № 586/99-2056 серия НКР). Новая редакция Устава общества утверждена внеочередным общим собранием акционеров 01.12.2004 и зарегистрирована ИМНС России по Новокузнецкому району 16.12.2004, ГРН 2044238008252. ЗАО «Разрез Тагарышский» состоит на налоговом учете: свидетельство о постановке на учет в налоговом органе серия 42 № 0042821 от 19.10.1999, ИНН 4238010387, КПП 423801001, дата постановки 28.05.1999; общество в установленном порядке включено в единый государственный реестр юридических лиц: свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, серия 42 № 00301680 от 10.12.2002; ОГРН 1024202130204.

Уставной капитал общества составляет 50000 (пятьдесят тысяч) рублей и разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 100 штук номинальной стоимостью 500 рублей каждая. Единственным акционером общества по состоянию 19.09.2006 (также как и на момент учреждения ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») является ООО «Кузбассполиметалл» (ОГРН 1054205072030, местонахождение 650000, г. Кемерово, ул. Островского, 32-311).

Для продолжения деятельности по разведке и добыче каменного угля на участке недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения ЗАО «Разрез «Тагарышский» было создано Общество с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный». Решение о создании ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» принято единственным акционером ЗАО «Разрез «Тагарышский» - ООО «Кузбассполиметалл» (протокол от 27.06.2005) и участниками ООО «Кузбассполиметалл» (решение общего собрания участников от 24.06.2005).

Уставной капитал ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» составляет 100000 (сто тысяч) рублей и на момент его учреждения доли участников распределялись: ЗАО «Разрез «Тагарышский» (654102, Кемеровская область, Новокузнецкий район, село Костенково) - 60 %, ЗАО «Трансуглехим» (152610, Ярославская область, г. Углич, ул. Ярославская, д. 50) - 40 %.

ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» зарегистрировано ИФНС по Куйбышевскому району г. Новокузнецка Кемеровской области за основным государственным регистрационным номером 1054220012880 от 26.07.2005 (свидетельство серия 42 № 001887499 от 26.07.2005), свидетельство о постановке на учет в налоговом органе серия 42 № 001940468 от 26.07.2005, ИНН 4220028665, КПП 422001001, дата постановки на налоговый учет 26.07.2005.

27.01.2006 общим собранием участников ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» было принято решение о заключении договора долгосрочной аренды технических средств с последующим выкупом для продолжения деятельности на участке недр Бунгурский 4-6. Договор долгосрочной аренды технических средств с последующим выкупом № 36 от 01.11.2006 заключен с ЗАО «Разрез «Тагарышский» сроком до 31.12.2008. По договору в аренду с последующим выкупом подлежит передача самоходной машины БелАЗ, экскаваторов ЭШ 10/70А и ЭКГ-4,6, фронтального погрузчика К-702МА-ПК-6 и автомобилей марки МАЗ-551605-2125 (2 шт.). Согласно договору долгосрочной аренды после перехода права пользования недрами участка Бунгурский 4-6 (переоформления лицензии КЕМ 12079 ТЭ) ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» данные технические средства будут переданы в собственность (п. 1.5 договора долгосрочной аренды).

Горное имущество, передаваемое в аренду с последующим выкупом ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», приобретено ЗАО «Разрез Тагарышский» для освоения участка Бунгурский 4-6 по договорам купли продажи от 03.10.2006 у ООО «Компании Трансуголь импекс» (экскаваторы), от 19.10.2006 у ООО «Трансэлсервис» (автомобили марки МАЗ и фронтальный погрузчик) и от 27.10.2006 у ООО «Бунгурский угольный разрез» (самоходная машина БелАЗ»).

По состоянию на 01.07.2006 на балансе ЗАО «Разрез «Тагарышский» (в соответствии с бухгалтерским балансом) не числится движимое и недвижимое имущество, связанное с использованием недрами в границах участка, предоставленного лицензией КЕМ 12079 ТЭ. Основные средства на сумму 4,8 млн. руб. представлены зданиями и сооружениями, оборудованием, производственным и хозяйственным инвентарем, а также транспортными средствами, используемые ЗАО «Разрез Тагарышский» на других участках недр в соответствии с имеющимися у него лицензиями на право пользования недрами (участки недр «Бунгурский 1-3» и «Апанасовский»).

По акту от 10.11.2005 ЗАО «Разрез Тагарышский» передана ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» вся горно-графическая, проектная и разрешительная документация, связанная с использованием недрами на участке недр Бунгурский 4-6.

Внеочередным общим собранием участников ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» было принято решение о заключении договора об открытии кредитной линии (протокол от 01.08.2005 б/п). Договор № 16-2005 от 05.08.2005 заключен с коммерческим банком «НЕОПОЛИС-БАНК» (ООО) на сумму 150 млн. руб. Согласно договору право на получение и использование денежных средств наступает после переоформления лицензии на право пользования недрами КЕМ 12079 ТЭ на ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» заключен с ООО «Южкзбасгеология» договор от 05.08.2005 на проведение геологоразведочных работ на участке недр Бунгурский 4-6. Согласно договору подрядная организация обязуется провести разведку запасов угля на участке Бунгурский 4-6 с последующим утверждением запасов угля в ГКЗ (ТКЗ), начало работ III квартал 2005 года, окончание работ - IV квартал 2006 года. Решение о заключении договора на проведение работ принято внеочередным общим собранием участников ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (протокол от 01.08.2005 б/п).

Кроме того, ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» заключены:

- договор от 08.09.2005 с ЗАО «Диал» на выполнение работ на участке Бунгурский 4-6 наземными геофизическими методами - электроразведка по параметрам сопротивления и поляризуемости;

- договор от 10.07.2006 № 17 с ЗАО «Гранум» на бурение разведочных скважин общим объемом 3190 пог. м с комплексом геофизических, лабораторных и капитальных работ.

Для ведения добычных работ ООО «Разрез Бунгурский-Северный» заключен предварительный договор с ООО «Бунгурский угольный разрез», который обязуется произвести работы по выемке и вывозу горной массы и угля на склад своими силами и средствами. Подрядчик имеет необходимые технические и кадровые возможности, а

также лицензии на осуществление отдельных видов деятельности, связанных с использованием недр: лицензии на производство маркшейдерских работ № 39-ПМ-001051 (О), на эксплуатацию пожароопасных производственных объектов № 39-ЭП-001038 (У), на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов № ЭВ-68-000023 (Х).

Для выполнения работ по производству маркшейдерских работ заключен договор на оказание услуг с ЗАО «Разрез «Тагарышский» от 04.08.2005. ЗАО «Разрез Тагарышский» в рамках отдельных долгосрочных договоров обязуется оказывать услуги при эксплуатации пожароопасных производственных объектов, аренде административно-бытовых зданий. ЗАО «Разрез «Тагарышский» имеет необходимые лицензии на осуществление отдельных видов деятельности, связанные с использованием недр: лицензии на производство маркшейдерских работ № 39-ПМ-000455 (ОУ) и на эксплуатацию пожароопасных производственных объектов № 39-ЭП-000109.

Согласно штатному расписанию численность трудящихся ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» составляет 269 человек, из них ИТР и служащие – 71 человек, рабочие – 198 человек.

Таким образом, исходя из вышеизложенного, лицензия на право пользования недрами КЕМ 12079 ТЭ, выданная 29.12.2003 ЗАО «Разрез «Тагарышский», может быть переоформлена на ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании абзаца 6 статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» № 2395-1 от 21.02.1992 (в редакции Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ с изменениями, внесенными Федеральным законом от 15.04.2006 N 49-ФЗ), а именно в связи с тем, что юридическое лицо – пользователь недр выступает учредителем нового юридического лица, созданного для продолжения деятельности на представленном участке недр.

Решение о создании ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» и переоформлении на него лицензии на право пользования недрами КЕМ 12079 ТЭ принято уполномоченным органом ЗАО «Разрез Тагарышский» - единственным акционером ООО «Кузбассполиметалл» (протокол б/н от 27.06.2005) и общим собранием участников ООО «Кузбассполиметалл» (протокол б/н от 24.06.2005).

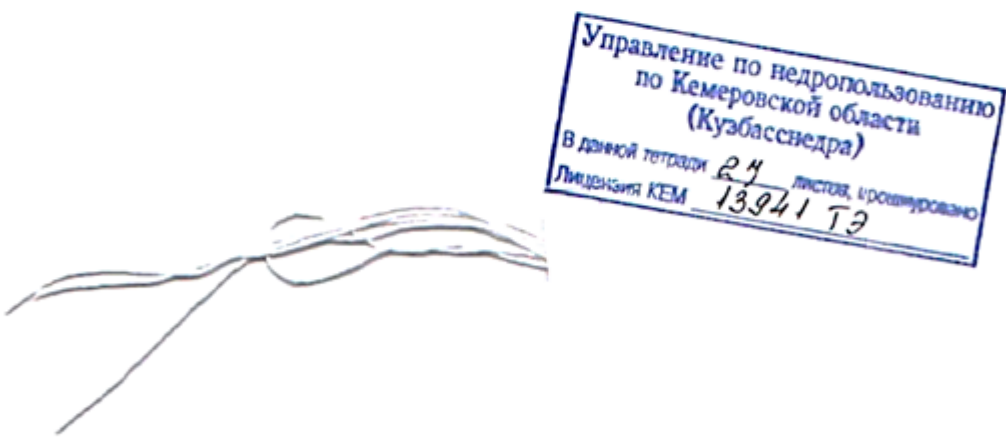
ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации, отвечает квалификационным требованиям, предъявляемым к недропользователям законодательством о недрах Российской Федерации. Обществу передано имущество, необходимое для осуществления деятельности, указанной в лицензии на право пользования недрами КЕМ 12079 ТЭ, и доля прежнего пользователя недр ЗАО «Разрез «Тагарышский» в уставном капитале ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на момент учреждения составляла 60 %.

Переоформление лицензии КЕМ 12079 ТЭ на право пользования недрами в целях разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения на ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» предварительно согласовано Администрацией Кемеровской области письмом от 16.01.2006 исх. № 15-48/138.

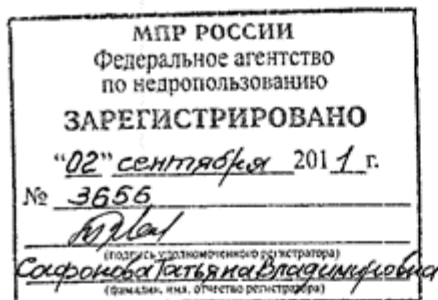
Руководитель Территориального агентства
по недропользованию по Кемеровской области



А.Н. Мамлин



1/13



Приложение 11
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ на право пользования недрами
с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6
Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

Федеральное агентство по недропользованию, в лице заместителя Руководителя Бавлова Владимира Николаевича, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, настоящим Дополнением к лицензии КЕМ 13941 ТЭ на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области (далее - Дополнение № 1) принимает решение:

И. Включить в состав лицензии КЕМ 13941 ТЭ в качестве неотъемлемой составной части «Условия пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области» в следующей редакции:

«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6
Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

1. Общие положения

1.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (далее – Недропользователь) на основании приказа Федерального агентства по недропользованию (приложение 2 к лицензии) предоставлено право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения, расположенном на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области (далее - Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Закрытого акционерного общества «Разрез «Тагарышский» (далее - ЗАО «Разрез «Тагарышский») и переоформления лицензии КЕМ 12079 ТЭ в соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с тем, что пользователь недр выступил учредителем нового юридического лица, созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр.

1.3. Первоначально право пользования недрами Лицензионного участка было предоставлено ЗАО «Разрез Тагарышский» в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю аукциона, состоявшегося 04.11.2003 в городе Кемерово, на основании совместного постановления МПР России от 04.12.2003 № 297-п и Администрации Кемеровской области от 02.12.2003 № 228 в рамках лицензии КЕМ 12079 ТЭ (дата государственной регистрации 29.12.2003).

1.4. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 12079 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр.

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в Новокузнецком муниципальном районе Кемеровской области в пределах Бунгурского каменноугольного месторождения Бунгуро-Чумышского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Бунгурский 4-6».

Населенных пунктов на территории участка нет. Села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно; поселок Листвяги Новокузнецкого городского округа - в 5 км к юго-востоку.

2.2. Лицензионный участок имеет статус горного отвода.

Лицензионный участок на дневной поверхности ограничен контуром с географическими координатами угловых точек:

Номера угловых точек горного отвода	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	Секунды	градусы	минуты	Секунды
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52

Нижняя граница горного отвода – горизонт +265 м (абс.)

Площадь участка недр в указанных границах - 3,65 км².

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

2.3. По сложности геологического строения Лицензионный участок соответствует второй группе по Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых.

Недропользователь руководствуется состоянием запасов на

Лицензионном участке в соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 1 января текущего года.

2.4. Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовала предоставление земель, необходимых для освоения Лицензионного участка (приложение 7 к лицензии).

Отвод земельных участков и оформление земельных прав Недропользователя для проведения работ, связанных с использованием недрами, осуществляются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения

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

3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:

а) разработку, согласование и проведение в установленном порядке государственной экологической экспертизы проекта геологоразведочных работ на участке Бунгурский 4-6 - не позднее 1 сентября 2004 года;

б) проведение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную геологическую экспертизу не позднее 1 июля 2006 года;

в) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки участка «Бунгурский 4-6», в том числе проведение экспертизы промышленной безопасности органами государственного горного надзора и государственной экологической экспертизы уполномоченным органом исполнительной власти - не позднее 1 января 2007 года;

г) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия - не позднее 1 апреля 2007 года;

д) начало промышленной добычи угля - не позднее 1 января 2008 года;

е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 250 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 января 2009 года;

ж) выход на проектную мощность с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 января 2011 года;

з) начиная с 2012 года годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством;

к) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта

мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. 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, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;
- в) оценку попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;
- г) проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых;
- д) 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, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;
- е) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций;
- ж) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;
- з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;
- и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;
- к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;
- л) проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода по программе (регламенту), согласованной с Управлением по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области

Ростехнадзора (далее - Управление Ростехнадзора) и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) - не позднее 1 января 2006 года;

м) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвигения горных пород, размещения площадок под производственные объекты;

н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;

п) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами;

р) списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

с) сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

4.2. 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 горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ;

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 среде в случае аварии на производственном объекте;

г) производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с

пользованием недрами;

д) соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

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) финансирование и организацию научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов;

и) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;

л) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля;

м) при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.3. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:

а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недрами;

б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

г) проведение - не позднее 1 января 2005 года анализа фоновое состояние окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной Кузбасснедра в целях

определения её физических параметров на момент выдачи лицензии;

д) составление и утверждение по согласованию с Кузбасснедра не позднее 1 июля 2005 года программы (проекта) ежегодного мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, в том числе за пределами горного отвода, и в последующем её реализацию;

е) ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка и в зоне воздействия горнодобывающего производства в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке;

ж) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния;

и) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка;

к) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса карьерных вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;

л) ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;

м) очистку карьерных вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;

н) контроль качества карьерных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу;

о) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные

объекты, почва) и их соблюдение;

п) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

р) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

с) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;

т) 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;

у) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

ф) оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

4.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан 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 использованием 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;

(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 данных Условий 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 Роснедра и 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 через своих представителей на местах выполнения работ.

5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона

5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:

а) 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;

б) организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ;

в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка.

г) до начала строительства возместить потери и убытки владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду.

6. Налоги и платежи при пользовании недрами

6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

6.1.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от

06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.

6.1.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

6.2. Недропользователь в срок до 28 января 2004 года обязан внести в доход федерального бюджета разовый платеж за пользование недрами в размере 2 760 000 (два миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей.

6.3. Недропользователь в срок до 28 января 2004 года обязан внести в доход федерального бюджета 1 000 000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр.

6.4. Недропользователь в срок до 4 марта 2007 года обязан внести в доход федерального бюджета сбор за выдачу лицензии КЕМ 13941 ТЭ в размере 23378 (двадцать три тысячи триста семьдесят восемь) рублей.

6.5. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

7. Геологическая информация о недрах

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

7.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.

7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.4. 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.

7.5. Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов кернового материала (распиленного по длине оси), полученного в процессе бурения скважин, и по согласованию с Кузбасснедра передать безвозмездно предприятию - хранителю информации.

7.6. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.7. 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.

7.8. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку.

8. Отчетность

8.1. Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра, по их требованию, ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.

8.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:

а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:

- о выполнении настоящих Условий;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах 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 5-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.;

8.3. Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод.

8.4. Роснедра (или Кузбасснедра) по взаимной договоренности с

Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Право пользования Лицензионным участком может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий пользования участком недр, оговоренных в абзацах а), б), в), г), д), е), ж) пункта 3.1 и пунктах 6.2, 6.3, 6.4 настоящих Условий пользования недрами.

9.2. 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 участком недр, оговоренных в разделах 3 (кроме абзацев а), б), в), г), д), е), ж) пункта 3.1) и 4, пунктах 6.1 и 8.2 настоящих Условий пользования недрами.

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

10. Прочие условия

10.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией Новокузнецкого муниципального района 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.

10.2. Промышленная добыча 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 Лицензионного участка, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;
- оформленного в установленном порядке в уполномоченных органах горноотводного акта;
- оформленного земельного 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.

10.3. 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 разработки Лицензионного участка и согласованы с территориальным органом Ростехнадзора по Кемеровской области.

10.4. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.»

II. Настоящее Дополнение № 1 считать неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 13941 ТЭ на право пользования недрами со дня его государственной регистрации в установленном порядке.

III. Считать утратившим силу приложение 1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области» - на 10 листах, с даты государственной регистрации настоящего Дополнения № 1.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


В.Н. Бавлов

« 23 » августа 2011 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию КЕМ 13941 ТЭ согласен:



(Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»)

« 25 » августа 2011 г.



В
Приложение
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

ИЗМЕНЕНИЯ к лицензии на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ

Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу в лице Заместителя начальника департамента - начальника отдела геологии и лицензирования А.А. Гермаханова, действующего на основании приказа Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 23.09.2016 № 414, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензии и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию, Протокол от 17.03.2016 №482, Приказом об актуализации от 24.03.2016 №226 принял решение актуализировать лицензию на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 19 листах:

«Выдана ООО "Разрез "Бунгурский-Северный"»

(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

В лице генерального директора Неживилова Александра Николаевича

(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств

Участок недр расположен Новокузнецкий муниципальный район, Кемеровская область

(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №3

(номер приложения)

Участок недр имеет статус горного отвода

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 01.01.2024

(число, месяц, год)

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

1. Условия пользования недрами на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", на 4 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;

5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документы на 3 л., содержащие 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 (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии) на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения Карта выходов пластов угля под наносы масштаба 1:5000 - 1 чертеж, геологические разрезы по II Северной, V Северной, VIII Северной разведочным линиям масштаба 1:2000 – 3 чертежа

(название документов, количество страниц)».

II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии КЕМ13941ТЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 13941 ТЭ.

III. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ13941ТЭ и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника департамента - начальник отдела геологии и лицензирования А.А. Гермаханов


«23» сентября 2016 г. МП

С изменениями и дополнениями в лицензию КЕМ 13941 ТЭ согласен


Должность, ФИО и подпись лица, представляющего ООО "Разрез "Бунгурский-Северный"

«28» 09 2016 г. МП

3

Приложение №1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **ООО "Разрез "Бунгурский-Северный"**.
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения. Территория расположения участка недр: Кемеровская область.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **уголь каменный, 1010.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Федеральное агентство по недропользованию.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.02.2007 № 154 (Приложение №2 к лицензии).**

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

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

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

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

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

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:
 - 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном/ порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не**

Приложение №1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

установлено;

- 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.4.2. для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.5.2. для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**
- 4.2. Сроки начала работ:
 - 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
 - 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:
 - 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.2.2.2. для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**
 - 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):

6

Приложение №1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

- 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.3.2. для открываемых месторождений: **обязательство не установлено.**
- 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
5. **Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**
- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.
6. **Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**
- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **обязательство не установлено;**
- 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: **обязательство не установлено.**
- 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать /иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Приложение № 1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

7. **Согласованный уровень добычи минерального сырья**
Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.
8. **Право собственности на добытое минеральное сырье**
Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.
9. **Требования по представлению геологической информации и условия ее использования**
 - 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
 - 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
 - 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
 - 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
 - 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий

Приложение №1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

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

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

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

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

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

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

- 12.1. Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. /

13. Дополнительные условия

Приложение №1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

- 13.1. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.
- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:
- 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено;
- 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено;
- 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено.

Заместитель начальника департамента - начальник отдела геологии и лицензирования


А.А. Гермаханов
«23» сентября 2016 г. МП




9

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. Новосибирск

26.09.2016

№ 114

Тимофеев И.В.
11

О внесении изменений и дополнений в лицензию КЕМ 13941 ТЭ

В соответствии с Положением о Департаменте по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, утвержденным приказом Роснедра от 26.03.2014 № 183, Административным регламентом Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденным приказом Минприроды России от 29.09.2009 № 315, на основании приказа Роснедра от 25.06.2015 № 427 «О дополнении к приказу Федерального агентства по недропользованию от 27.02.2015 № 177 «О проведении разовой актуализации лицензий на пользование недрами», приказа Роснедра от 24.03.2016 № 226 «О дополнении перечня лицензий на пользование недрами, подлежащих разовой актуализации», приказываю:

1. Внести изменения и дополнения в лицензию КЕМ 13941 ТЭ на пользование недрами, выданную Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области, в рамках проведения разовой актуализации лицензий на пользование недрами.

2. Отделу геологии и лицензирования по Кемеровской области (А.А. Гермаханов) обеспечить в установленном порядке оформление (включая подписание), государственную регистрацию и выдачу Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» изменений и дополнений к лицензии КЕМ 13941 ТЭ.

Начальник

А.И. Незолько



Киселеву Е.А. 10
Терехину А.А.
Для сведения и
информации
АК

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

24.03.2016

№ 226

**О дополнении перечня лицензий на пользование недрами,
подлежащих разовой актуализации**

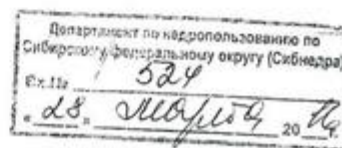
Во исполнение приказа Федерального агентства по недропользованию от 27.02.2015 № 177 «О проведении разовой актуализации лицензий на пользование недрами», в соответствии с п. 1.4 Регламента проведения разовой актуализации лицензий на пользования недрами, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 25.06.2015 № 427, п р и к а з ы в а ю :

1. Дополнить перечень лицензий на пользование недрами, подлежащих разовой актуализации, утвержденный приказом Федерального агентства по недропользованию от 25.06.2015 № 427, лицензиями согласно Приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра природных ресурсов
и экологии Российской Федерации – руководитель
Федерального агентства по недропользованию

Е.А. Киселев



11

Приложение
к Приказу Федерального агентства
по недропользованию
от «24» 03 2016 г. № 226

Лицензия			Наименование пользователя	ИНН
Серия	Номер	Вид		
Протокол комиссии Роснедр от 17.03.2016 № 482				
Полномочия территориальных органов Роснедр				
АНД	01197	БЭ	ООО А/С «Луч»	8703001355
АНД	01198	БЭ	ООО А/С «Луч»	8703001355
ВЛВ	02311	БЭ	ООО «Проспектор»	2536214343
ВОЛ	01607	ТЭ	ООО «Чагодощенский стекольный завод и К»	3522002573
ИРК	01987	ТЭ	ОАО «Ангарскцемент»	3801008180
КЕМ	01638	ТЭ	ЗАО «ПУР»	4223712778
КЕМ	11636	ТЭ	ООО «Разрез Талдинский-Западный»	4239006383
КЕМ	13735	ТЭ	ЗАО «САЛЕК»	5407207093
КЕМ	13821	ТЭ	ЗАО «САЛЕК»	5407207093
КЕМ	13941	ТЭ	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	4220028665
КЕМ	14754	ТЭ	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	4220028665
КРР	01475	ТЭ	ООО «Красноярский цемент»	2464054271
КРР	01476	ТЭ	ООО «Красноярский цемент»	2464054271
ПТЗ	01649	БЭ	ООО «Онего-золото»	1001176538
ПТЗ	01666	БЭ	ООО «КАРЕЛЬСКАЯ РУДНАЯ КОМПАНИЯ»	1001266365
ТЮМ	01378	ТЭ	ООО «Стеклотех»	70203190631
ЮСХ	01374	ТР	ООО «Сахалинуголь-3»	7706277060
ЮСХ	01430	ТЭ	ООО «Горняк-1»	6505009711

Приложение 2
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ 12



МИНИСТЕРСТВО НЕПОДВИЖНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

09.01.2007

№ 154

О переоформлении лицензии КЕМ 12079 ТЭ на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

На основании статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с тем, что пользователь недр - ЗАО «Разрез «Тагарышский» - выступает учредителем нового юридического лица - Общества с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» (далее - ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»), созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр, **п р и к а з ы в а ю :**

1. Предоставить ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения и переоформить лицензию КЕМ 12079 ТЭ, предоставленную ранее ЗАО «Разрез «Тагарышский».

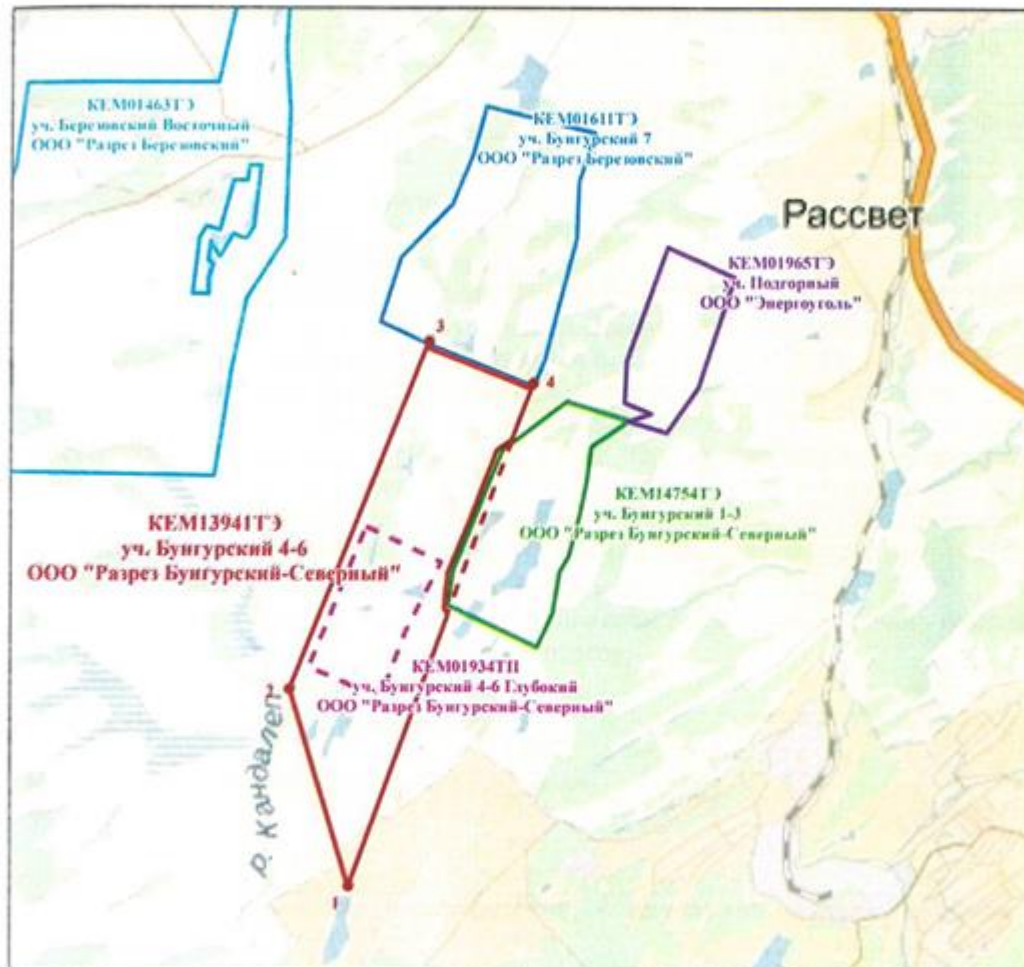
2. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» лицензии на право пользования недрами.

Руководитель

А.А. Ледовских

Приложение № 3 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Масштаб 1 : 50 000

14
Приложение №3 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

Пространственные границы и статус участка недр

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

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52

'Участок недр выделяется в границах:

- на севере - VIII Северная разведочная линия;
- на юге - I Южная разведочная линия;
- на востоке - границы участка недр "Бунгурский 1-3" (лицензия КЕМ 14754 ТЭ, пользователь недр ООО "Разрез "Бунгурский-Северный") и нарушение III-III;
- на западе - плоскость пересечения пласта Iv.п. с горизонтом +265 м (абс.) с учетом угла сдвижения, далее - граница целика под водоохранную зону р. Кандалеп.

На момент выдачи лицензии на площади участка недр и в его пределах отсутствовали особо охраняемые природные территории, земли ограниченного пользования, земли обороны и безопасности, родовые угодья коренных и малочисленных народов, особые условия Министерства обороны Российской Федерации, природоохранные и другие возможные ограничения.'

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Нижняя граница - горизонт +265 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,65 кв.км.

Заместитель начальника департамента - начальник отдела геологии и лицензирования


А.А. Гермаханов

« 13 » сентября 20 16 г.

МП



Приложение 4
15



Форма №

Р	5	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

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

ООО "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

26 июля 2005 за основным государственным регистрационным номером
(дата) (месяц прописью) (год)

1	0	5	4	2	2	0	0	1	2	8	8	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Инспекция Федеральной налоговой службы по Кузбывшевскому району города Новокузнецка Кемеровской области
(Наименование регистрирующего органа)


Заместитель руководителя инспекции


Т. П. Степанова
(подпись, ФИО)



серия 42 № 001887499

16
Приложение 5
Форма № 1-1-Учет


Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО
О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ
ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	0	5	4	2	2	0	0	1	2	8	8	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с положениями
Налогового кодекса Российской Федерации 26 июля 2005 г.
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекции ФНС России по
Куйбышевскому району г. Новокузнецка Кемеровской области

4	2	2	0
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен
ИНН/КПП

4	2	2	0	0	2	8	6	6	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /


4	2	2	0	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

Заместитель начальника инспекции ФНС
России


М.П.



 серия 42 №002881602

17

Приложение №6 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Новокузнецкий муниципальный район.
Субъект Российской Федерации: Кемеровская область.
Схема расположения участка недр приведена в приложении №3.

Участок недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Населенных пунктов в пределах участка нет. Ближайший крупный населенный пункт - рабочий поселок Листвяги находится в 5 км к юго-востоку от участка, г. Новокузнецк расположен в 15 км к северо-востоку от участка. Села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно. В 1,5 км северо-восточнее расположен поселок Рассвет. Все населенные пункты связаны между собой грунтовыми дорогами. Район освоен горнодобывающей промышленностью. Все предприятия имеют развитую инфраструктуру. Добываемый уголь перевозится как автотранспортом, так и по железной дороге Листвяги - Новокузнецк, с выходом на основную магистраль Кузбасса к потребителям.

С восточной стороны Участок недр имеет общую границу с Участком недр «Бунгурский 1-3» (пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», лицензия КЕМ 14754 ТЭ), на севере общая граница с участком недр Бунгурский 7 (пользователь недр ООО «Разрез «Березовский», лицензия КЕМ 01611 ТЭ). В непосредственной близости от участка Бунгурский 4-6 находятся другие участки недр, находящиеся в распределенном фонде недр: Березовский Восточный (лицензия КЕМ 01463 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Березовский»), Подгорный (лицензия КЕМ 01965 ТЭ; пользователь недр ООО «Энергоуголь»).

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

Участок недр Бунгурский 4-6 расположен в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумышском геолого-экономическом районе Кузбасса.

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

В структурном отношении участок Бунгурский 4-6 расположен в пределах крупной Бунгурской антиклинали, осложненной серией чередующихся антиклинальных и синклиналиных складок второго порядка.

В геологическом строении на участке недр толща продуктивных отложений представлена осадочными песчано-глинистыми породами пермского возраста, которые на всей площади перекрыты четвертичными отложениями различной мощности. Вся толща осадков участков относится к балахонской серии, которая включает в себя кемеровскую (P1kr) свиту и частично кузнецкую подсерию (P2kz).

В границах участка вскрыто 12 угольных пластов. Пласты угля подразделяются на тонкие (мощностью до 2 м) - I в.п., I н.п., III, IVбис, Vбис, VI н.п., VII и средней мощности (от 2 м до 15 м) - II, IV, V, VI, VIII. По степени выдержанности мощности, строения и показателей качества углей пласты участка подразделяются на относительно выдержанные - III, IV, Vбис, VI, VIII и невыдержанные - I в.п., I н.п., II, IVбис, V, VI н.п., VII. Строение

18

пластов от простого до сложного, мощность внутрислоистовых породных прослоев - от 0,02 до 0,29 м.

По показателю отражения витринита, согласно ГОСТ 21489-76, угли всех пластов относятся к IV-V стадии метаморфизма. Зольность углей по средним значениям варьирует в пределах от 10,7 до 16,1 %, выход летучих веществ от 12,0 до 15,8 %, средняя по пластам низшая теплота сгорания - от 28,23 до 31,20 МДж/кг, максимальная влагоемкость от 2,5 до 3,5 %. Согласно ГОСТ 25543-2013 угли участка относятся к технологической марке Т. Основное направление использования углей - энергетическое.

Запасы угля на участке Бунгурский 4-6 подсчитаны в соответствии с параметрами постоянных разведочных кондиций для открытой отработки, утвержденных решением ТК3 Кузбасснедра (протокол от 02.06.2009 № 978-к) и утверждены ТК3 Кузбасснедра (протокол от 04.02.2010 г. №1009).

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

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC1	C2
участок Бунгурский 4-6	уголь каменный	тыс. т	12 985	4 128

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр

В период с 1956 г по 1959 г на площади участка «Бунгурский 4-6» проведена поисковая разведка на I, II, III, IV, V и VIII Северных разведочных линиях. Было пройдено 39 скважин колонкового бурения общим объемом 6577,8 п.м. и 10 дудок. В период детальной разведки смежного участка Бунгурского 1-3 (1968 - 1970 гг.) в границах участка Бунгурский 4-6 пробурено еще 3 разведочных скважины общим объемом 1041,2 п.м. Запасы угля в границах участка Бунгурского 4-6, оцененные по результатам поисковых работ государственную экспертизу не проходили и на государственном балансе не числились.

В 1963 году углеразрезом Листвянский комбината «Кемеровоуголь» произведена проходка траншей по выходам пласта II между V и VIII Северными разведочными линиями.

В 2004 - 2006 гг. ЗАО «Гранум» и ООО «Шушгалецкая ГРП-Н» на участке Бунгурский 4-6 в границах лицензии КЕМ 13941 ТЭ проведены геологоразведочные работы. В соответствии с проектом на разведочные работы, на 5 разведочных линиях (I, II, III, IV, V, VI, VII и VIII Северных разведочных линиях) пробурено 110 разведочных скважин общим объемом 7907,8 п.м. Расстояние между разведочными линиями составило в среднем 560 м, между скважинами в линиях от 20 м до 100 м, глубина разведки определялась горизонтом + 265 м (абс.)

Всего за все периоды геологоразведочных работ на участке пробурены 152 разведочные скважины общим объемом 15526 п.м., плотность разведочной сети составила 42 скважины на 1 км².

Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 13.09.2016

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	-	-	-	-
Разведка месторождений	-	-	-	-
Разработка месторождений и иное	"Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ "Бунгурский 1-3" и "Бунгурский 4-6" ООО "Разрез "Бунгурский-Северный" (ООО "СПГ", 2014)	Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп	2015	2027

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр,

19
(если ранее производилась добыча полезных ископаемых) по сведениям, отраженным в
Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2015:

За период с 01.01.2014 по 01.01.2015 добыча каменного угля составила 1128 тыс. т

20

Приложение №7 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

№№	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ЗАО "Разрез "Тагарышский"	КЕМ 12079 ТЭ	29.12.2003	решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для целей разведки и добычи полезных ископаемых или для целей геологического изучения участков недр, разведки и добычи полезных ископаемых	12.02.2007	Переоформление

21

Приложение № 8 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Реквизит	Значение
Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»
Адрес местонахождения	654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Ливинская, 38
ОГРН	1054220012880
ИНН	4220028665
КПП	421650001
Телефон	(3843) 993-740
Электронный адрес (e-mail)	info@bungur.ru
Представитель, должность	генеральный директор
Представитель, ФИО	Неживилов Александр Николаевич

Департамент по недропользованию по СФО
Отдел геологии и лицензирования
по Кемеровской области (Кузбасснедра)

Прошито, пронумеровано 21 листа (ов)

Лицензия КЕМ 1394170, ЦМ





Приложение 10
к лицензии КЕМ 13941 ТЭ

**Изменения и дополнения № 1
к лицензии на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ
с целью разведки и добычи полезных ископаемых,
в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним
перерабатывающих производств, на участке Бунгурский 4-6
Бунгурского каменноугольного месторождения**

Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (далее – Сибнедра), в лице заместителя начальника департамента – начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Гермаханова Асламбека Асхатовича, действующего на основании Положения об отделе, приказов Сибнедра от 16.08.2017 № 375 и Федерального агентства по недропользованию от 09.08.2017 № 353, настоящими Изменениями и дополнениями № 1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ на пользование недрами с целью разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств, (далее - Изменения и дополнения № 1) в порядке изменения границ участка Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения, предоставленного в пользование ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», вносит следующие изменения и дополнения в лицензию:

1. Внести изменения в Условия пользования недрами (приложение 1 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ):

Дополнить раздел 6 «Налоги и платежи при пользовании недрами» пунктом 6.4. следующего содержания:

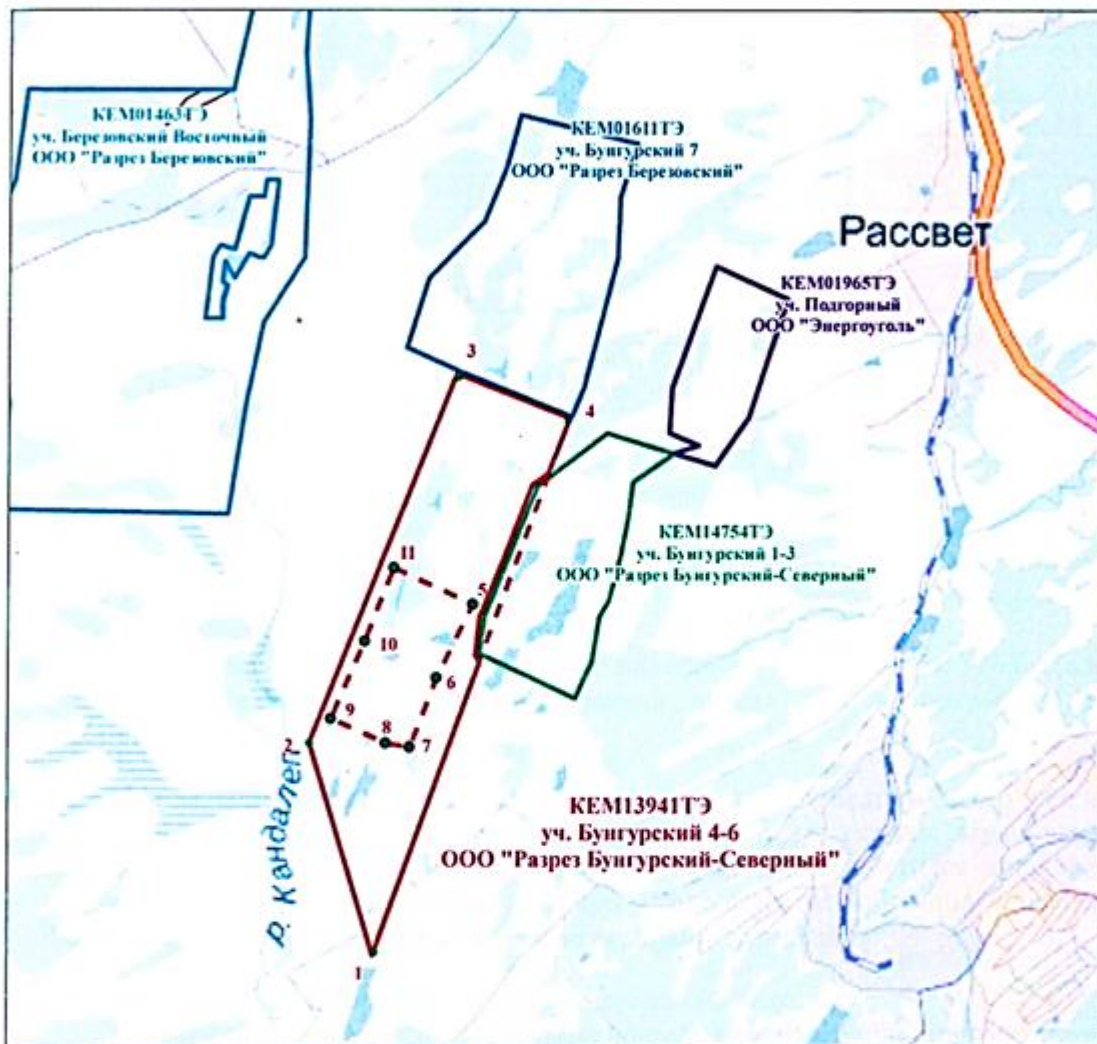
«6.4. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 09.08.2017 № 353 в размере 1 816 450 (один миллион восемьсот шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят) рублей в течение 30 календарных дней со дня государственной регистрации настоящих Изменений и дополнений № 1 в федеральный бюджет Российской Федерации по следующим реквизитам:

Получатель	УФК по Новосибирской области (Сибнедра, л/с 04511777570) ИНН 5406289329 КПП 540601001
Банк	Сибирское ГУ Банка России г. Новосибирск
БИК	045004001
р/с	40101810900000010001
КБК	049 1 12 02011 01 6000 120
ОКТМО	50701000
Назначение платежа	Разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка Бунгурский 4-6 (лицензия КЕМ 13941 ТЭ)

»

2. Приложение 3 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ «Схема расположения участка недр» изложить в следующей редакции:

«СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Масштаб 1 : 50 000

«Пространственные границы и статус участка недр»

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

Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	53	40	28	86	52	30
2	53	41	20	86	52	03
3	53	42	52	86	53	05
4	53	42	41	86	53	52
в том числе участок от гор. +265 м (абс.) до гор. +205 м (абс.) — 0,78 км ²						
5	53	41	54	86	53	11
6	53	41	36	86	52	56
7	53	41	19	86	52	45
8	53	41	20	86	52	35
9	53	41	26	86	52	12
10	53	41	45	86	52	26
11	53	42	03	86	52	38

Участок недр выделяется в границах:

- на севере — VIII Северная разведочная линия;
- на юге — I Южная разведочная линия;
- на востоке — границы участка недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ, пользователь недр — ООО «Разрез Бунгурский-Северный») и нарушение III-III;
- на западе — плоскость пересечение пласта I в.п. с горизонтом +265 м (абс.) с учётом угла сдвижения, далее — граница целика под водоохранную зону р. Кандалеп.

На момент выдачи лицензии на площади участка недр и в его пределах отсутствовали особо охраняемые природные территории, земли ограниченного землепользования, земли обороны и безопасности, родовые угодья коренных и малочисленных народов, особые условия Министерства обороны Российской Федерации, природоохранные и другие возможные ограничения.

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница — нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии — граница дневной поверхности и дна водоёмов и водотоков.

Нижняя граница — горизонт +265 м (абс), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 — горизонт +205 м (абс.).

Статус участка недр — горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,65 кв. км.»

3. Приложение 6 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ «Сведения об участке недр» изложить в следующей редакции:

«СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР»

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Новокузнецкий муниципальный район.

Субъект Российской Федерации: Кемеровская область.

Схема расположения участка недр приведена в приложении №3.

Участок недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Населённых пунктов в пределах участка нет. Ближайший крупный населённый пункт — рабочий посёлок Листвяги находится в 5 км к юго-востоку от участка, г. Новокузнецк расположен в 15 км к северо-востоку от участка. Сёла Костёнково и Берёзово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно. В 1,5 км северо-восточнее расположен посёлок Рассвет. Все населённые пункты связаны между собой грунтовыми дорогами. Район освоен горнодобывающей промышленностью. Все предприятия имеют развитую инфраструктуру. Добываемый уголь перевозится как автотранспортом, так и по железной дороге Листвяги – Новокузнецк, с выходом на основную магистраль Кузбасса к потребителям.

С восточной стороны Участок недр имеет общую границу с Участком недр «Бунгурский 1-3» (пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», лицензия КЕМ 14754 ТЭ), на севере общая граница с участком недр Бунгурский 7 (пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский», лицензия КЕМ 01611 ТЭ). В непосредственной близости от участка Бунгурский 4-6 находятся другие участки недр, находящиеся в распределённом фонде недр: Берёзовский Восточный (лицензия КЕМ 01463 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский»), «Подгорный» (лицензия КЕМ 01965 ТЭ; пользователь недр ООО «Энергоуголь»).

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

Участок недр Бунгурский 4-6 расположен в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумышском геолого-экономическом районе Кузбасса.

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

В структурном отношении участок Бунгурский 4-6 расположен в пределах крупной Бунгурской антиклинали, осложнённой серией чередующихся антиклинальных и синклиналиных складок второго порядка.

В геологическом строении на участке недр толща продуктивных отложений представлена осадочными песчано-глинистыми породами пермского возраста, которые на всей площади перекрыты четвертичными отложениями различной мощности. Вся толща осадков участков относится к балахонской серии, которая включает в себя кемеровскую (P_{1kr}) свиту и частично кузнецкую подсерию (P_{2kz}).

В границах участка вскрыто 19 угольных пластов: I в. п., I н. п., II, III, IV-IVбис, IV, IVбис, IV н. п., V, V в. п., V н. п., Vв, Vбис, VI, VI в. п., VI н. п., VII, VIII, IX. По мощности для условий открытой разработки большинство пластов (I в. п., II,

IV-IVбис, IV, IVбис, V, V в. п., VI, VI в. п., VIII, IX) относится к средней группе мощности, их мощность колеблется от 2,01 (IV бис) до 6,85 м (II). К тонким относятся пласты I н. п., III, IV н. п., V н. п., Vв, Vбис, VI н. п., VII — их средняя мощность составляет от 0,47 (IV н.п.) до 1,63 м (VII). По наличию породных прослоев на участке недр выделено 8 пластов простого и преимущественно простого строения (I н. п., III, IV н. п., V, V в. п., V н. п., Vбис, VI н. п.), 9 пластов (I в. п., IV-IVбис, IV, IVбис, Vв, VI в. п., VII, VIII, IX) сложного строения, содержащих 2–5 породных прослоев и 2 пласта (II, VI) очень сложного строения, включающих до 6 породных прослоев. По степени выдержанности пласты относительно выдержанные и невыдержанные.

По показателю отражения витринита, согласно ГОСТ 21489-76, угли всех пластов относятся к IV-V стадии метаморфизма. Средние значения зольности чистых угольных пачек по пластам колеблются от 9,3% (пл. VIII) до 18,4% (пл. Vбис), выход летучих компонентов по угольным пластам колеблется в пределах 12,9–15,2% закономерно уменьшаясь с глубиной залегания и со стратиграфической глубиной, средние значения высшей теплоты сгорания углей по пластам изменяется от 35,12 до 36,09 МДж/кг, максимальная влагоёмкость от 2,5 до 3,5%. Согласно ГОСТ 25543-2013 угля участка относятся к технологической марке Т. Основное направление использования углей — энергетическое.

Запасы угля на участке Бунгурский 4-6 и включённом в его состав участке Бунгурский 4-6 Глубокий подсчитаны в соответствии с параметрами постоянных разведочных кондиций для открытой отработки, утверждённых решением ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 02.06.2009 №978-к) и утверждены секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области (протокол от 30.09.2016 №1340).

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 по объектам учёта на участке недр Бунгурский 4-6 были учтены следующие балансовые запасы технологической марки Т:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	A+B+C ₁	C ₂
участок Бунгурский 4-6	каменный уголь	тыс. т	11460	4128

По состоянию на 01.01.2017 с учётом формы федерального государственного статистического наблюдения №5-гр за 2016 г., представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» по участку Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), балансовые запасы угля участка составляют: по категориям В+С₁ — 10894 тыс. т, по категории С₂ — 1550 тыс. т.

В границах участка Бунгурский 4-6 Глубокий, включённого в границы участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), запасы угля относятся к балансовым и составляют: по категориям В+С₁ — 5986 тыс. т, по категории С₂ — 297 тыс. т технологической марки Т.

Обзор работ, поведённых ранее на участке недр

В период с 1956 по 1959 г. на площади участка Бунгурский 4-6 проведена поисковая разведка на I, II, III, IV, V и VIII Северных разведочных линиях. Было пройдено 39 скважин колонкового бурения общим объёмом 6577,8 п.м. и 10 дудок. В период детальной разведки смежного участка Бунгурского 1-3 (1968–1970 гг.) в границах участка Бунгурский 4-6 пробурено ещё 3 разведочных скважины общим объёмом 1041,2 п.м. Запасы угля в границах участка Бунгурского 4-6, оценённые по результатам поисковых работ государственную экспертизу не проходили и на

государственном балансе не числились.

В 1963 г. углеразом Листвянский комбината «Кемеровоуголь» произведена проходка траншей по выходам пласта II между V и VIII Северными разведочными линиями.

В 2004–2006 гг. ЗАО «Гранум» и ООО «Шушталепская ГРП-Н» на участке Бунгурский 4-6 в границах лицензии КЕМ 13941 ТЭ проведены геологоразведочные работы. В соответствии с проектом на разведочные работы на 5 разведочных линиях (I, II, III, IV, V, VI, VII и VIII Северных разведочных линиях) пробурено 110 разведочных скважин общим объёмом 7907,8 п.м. Расстояние между разведочными линиями составило в среднем 560 м, между скважинами в линиях от 20 до 100 м, глубина разведки определялась горизонтом +265 м (абс.).

В 2016 г. ООО «СГП-ГЕОЛОГИЯ» проведены геологоразведочные работы на участке «Бунгурский 4-6» до горизонта +205 м, в ходе которых по разведочным линиям V Северной, IV Северной и III Северной были пробурены 24 скважины.

Всего за все периоды разведки на участке «Бунгурский 4-6» пробурено 225 разведочных скважин общим объёмом 25602 п. м., плотность разведочной сети составила 63 скважины на 1 км².

Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 01.10.2016

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	-	-	-	-
Разведка месторождений	«Проект на поисково-оценочные работы на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий» (ООО «СГП», 2016)	экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» от 16.05.2016 №057-02-08/2016	2016	2016
Разработка месторождений и иное	«Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014)	протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 №251/14-стп	2015	2027

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, (если ранее производилась добыча полезных ископаемых) по сведениям, отражённым в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2016:

За период с 01.01.2015 по 01.01.2016 добыча каменного угля составила 1401 тыс. т.».

4. Включить в состав Изменений и дополнений № 1 (приложение 10 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ) следующие неотъемлемые составные части:

- 10.1. Приказ Сибнедра от 16.08.2017 № 375 - 1 л.
- 10.2. Приказ Роснедра от 09.08.2017 № 353 – 1 л.
- 10.3. Письмо Роснедра от 28.04.2017 № ОК-04-30/5498 – 1 л.

10.4. Протокол от 08.06.2017 № КЕМ-5 уиГ заседания Комиссии по рассмотрению заявок об установлении и изменении границ участков недр предоставленных в пользование на территории Кемеровской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу - 16 л.

10.5. Карта выходов пластов угля под наносы масштаба 1:5 000 – 1 чертеж.

10.6. Геологические разрезы по II Северной, IV Северной, V Северной, VII Северной разведочным линиям масштаба 1:2 000 – 4 чертежа.

5. Считать настоящие Изменения и дополнения № 1 неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 13941 ТЭ на пользование недрами с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

6. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений и дополнений № 1 (приложение 10 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ) приложение 9 лицензии КЕМ 13941 ТЭ:


- «Карта выходов пластов угля под наносы масштаба 1:5 000 – 1 чертеж, геологические разрезы по II Северной, V Северной, VIII Северной разведочным линиям масштаба 1:2 000 – 3 чертежа».

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


А.А. Гермаханов
«25» августа 2017 г.
М.П.



С изменениями и дополнениями в лицензию КЕМ 13941 ТЭ согласен


Генеральный директор Киселев А.
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего
ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

«29» августа 2017 г.
М.П.





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. Новосибирск

16.08 2017

№ 375

8
Теларгентин
ЗФУ

**Об изменении границ участка недр,
предоставленного в пользование по лицензии КЕМ 13941 ТЭ**

В соответствии со статьями 7, 12 Закона Российской Федерации «О недрах», «Положением об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование», утверждённым Постановлением Правительства РФ от 03.05.2012 № 429, Положением о Департаменте по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, утверждённым приказом Федерального агентства по недропользованию от 26.03.2014 № 183, на основании рекомендаций Комиссии для рассмотрения заявок об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование на территории Кемеровской области, отнесённым к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (протокол от 08.06.2017 № КЕМ-5уиг), приказываю:

1. Изменить границы участка недр, предоставленного в пользование Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения по лицензии КЕМ 13941 ТЭ, в сторону его увеличения по глубине.

2. Отделу геологии и лицензирования по Кемеровской области (А.А. Гермаханов) обеспечить в установленном порядке оформление (включая подписание), государственную регистрацию и выдачу ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» соответствующих пункту 1 настоящего приказа изменений и дополнений к лицензии на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ.

Начальник

А.И. Неволько



№ 353
от 09.08.2017



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

09.08.2017

№ 353

**Об утверждении размера разового платежа за пользование недрами
при увеличении границ участка Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного
месторождения в Кемеровской области**

В соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование на территории Кемеровской области, отнесенных к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу, об увеличении участка Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области, предоставленного ООО «Разрез Бунгурский-Северный» в рамках лицензии КЕМ 13941 ТЭ, за счёт прироста полезных ископаемых за пределами участка недр (протокол от 08.06.2017 № КЕМ-5 уиг) и Порядком определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.02.2009 № 94, п р и к а з ы в а ю:

Установить разовый платеж за пользование недрами при изменении границ лицензионного участка по лицензии КЕМ 13941 ТЭ (участок Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения, предоставленной ООО «Разрез Бунгурский-Северный») в размере 1 816 450 (один миллион восемьсот шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят) рублей.

И.о. руководителя

С.А. Аксенов

10



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**

(Роснедра)
Б.Грузинская ул., д. 4/6, Москва, Россия, 125993
Тел.: (499) 766 – 26 – 69, факс: (499) 254 – 82 – 77
E – mail: rosneadra@rosneadra.gov.ru



102637*118100
№ ОК-04-30/5498
от 28.04.2017

Уважаемый Александр Иванович!

Федеральное агентство по недропользованию в соответствии с письмом Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу по лицензии КЕМ 13941 ТЭ на пользование недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области сообщает следующее.

Роснедра предоставляет Сибнедра право на принятие решения об изменении границ участка недр по лицензии КЕМ 13941 ТЭ, предоставленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

При положительном решении дополнение необходимо внести в базу данных АСЛН (<https://lic.geosys.ru>) – паспорт лицензии, скан-образы приложений.

Приложение: заявочные материалы 1 папка - во второй адрес.

Заместитель Руководителя

О.С. Каспаров

Исп. Лоскутов А.С.
8 (499) 254-33-65

11

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра)

Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель начальника департамента -
начальник отдела

А.А. Гермаханов

«02» июня 2017 г.

ПРОТОКОЛ № КЕМ-5 уиГ

заседания Комиссии для рассмотрения заявок об установлении и изменении границ участков недр предоставленных в пользование на территории Кемеровской области, отнесённым к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

02 июня 2017 г.

г. Кемерово

Присутствовали:

Председатель:

Гермаханов Асламбек Асхатович — заместитель начальника Департамента -
начальник отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

**Заместитель председателя
(и.о. секретаря комиссии):**

Гуков Сергей Викторович — заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Члены Комиссии:

Балаганская Анна Борисовна — главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Гладченко Ольга Борисовна — консультант отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Головина Наталья Аркадьевна — консультант отдела геологии и лицензирования по Кемеровской области Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 уиГ

Приглашённые:

Людвиг Виктор Михайлович	—	заместитель руководителя Кемеровского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу»
Ляльков Виктор Васильевич	—	ведущий инженер Кемеровского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу»
Квасников Дмитрий Сергеевич	—	ведущий юрист-консульт Кемеровского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу»

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение заявки на изменение границ участка недр по лицензии КЕМ 13941 ТЭ на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств, на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Новокузнецком муниципальном районе Кемеровской области (недропользователь Общество с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ»).

КОМИССИЯ ОТМЕЧАЕТ:

На рассмотрение Комиссии представлены заявочные материалы Общества с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» по изменению границ участка недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения (лицензия КЕМ 13941 ТЭ).

Заявка представлена Обществом с ограниченной ответственностью «РАЗРЕЗ «БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ» (далее — ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», ОГРН 1054220012880, ИНН 4220028665) (исх. от 02.11.2016 №03/01-1112) на изменение границ участка недр Бунгурский 4-6 в Кемеровской области, предоставленного в пользование лицензией КЕМ 13941 ТЭ. Дата поступления заявочных материалов в Сибнедра: 02.11.2016 вх. №3309-з.

Делегирование полномочий по принятию решения о возможности изменения границ участка недр Бунгурский 4-6 предоставлено Сибнедра письмом Федерального агентства по недропользованию от 28.04.2017 №ОК-04-30/5498.

1. Предложения недропользователя:

Изменить границы участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ) в сторону его увеличения с приростом запасов полезных ископаемых — на основании абз. 2 пп. «б» п. 8 «Положения об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование», утв. Постановлением Правительства РФ от 03.05.2012 №429 (далее — Положение).

2. Общие сведения о лицензии и участке недр:

1	Дата выдачи: первоначальной лицензии действующей лицензии	КЕМ 12079 ТЭ — 29.12.2003 КЕМ 13941 ТЭ — 12.02.2007
2	Основание выдачи действующей лицензии	на основании статьи 17.1 Закона РФ «О недрах» в порядке переоформления
3	Срок окончания действия лицензии	01.01.2024

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 унг

4	Площадь участка недр	3,65 км ²
5	Количество месторождений на участке	1
6	Статус участка недр	горный отвод
7	Количество внесённых дополнений	2
8	Дата последнего дополнения	29.09.2016 (разовая актуализация)

3. Информация о проведении процедуры досрочного прекращения права пользования участком недр

По лицензии КЕМ 13941 ТЭ ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» процедуры по досрочному прекращению права пользования недрами не проводится.

4. Информация о последних проверках органами Росприроднадзора:

Последняя плановая проверка Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (КЕМ 13941 ТЭ) была проведена в 2015 году (акт проверки от 14.12.2015 №НВЗАТ-463). По результатам проверки установлено, что нарушений в соблюдении ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» требований природоохранного законодательства, включая выполнение условий лицензионного соглашения по лицензии КЕМ 13941 ТЭ, не выявлено.

5. Информация о сдаче отчётов в геологические фонды:

Согласно данным Кемеровского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» (письмо от 29.01.2016 №Р-02-81) и ФГБУ «Росгеолфонд» (письмо от 12.02.2016 №НЗ-17/746) ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» не имеет задолженности по представлению отчётов по завершённым геологоразведочным работам в рамках лицензии КЕМ 13941 ТЭ.

6. Информация о согласованиях:

В соответствии с п. 19 Положения получены следующие согласования на изменение границ:

Генерального штаба ВС РФ от 13.03.2017 № 312/1/2153 — земельные участки из состава земель обороны и безопасности в границах испрашиваемого участка Бунгурский 4-6 отсутствуют.

Управления Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области от 18.02.2017 №2647 — земельные участки из состава земель обороны и безопасности в границах испрашиваемого участка Бунгурский 4-6 отсутствуют.

Минприроды России от 09.12.2016 № 12-46/33738 — особо охраняемые природные территории (далее — ООПТ) федерального значения в границах испрашиваемого участка Бунгурский 4-6 отсутствуют.

Администрации Кемеровской области от 01.12.2016 № 01-19/2266 — ООПТ регионального значения в границах испрашиваемого участка Бунгурский 4-6 отсутствуют.

7. Информация о запасах:

По состоянию на 01.01.2016 государственным балансом полезных ископаемых Российской Федерации по участку недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ) учитываются балансовые запасы каменного угля по категориям: В — 571 тыс. т., С₁ — 10889 тыс. т., по категории С₂ — 4128 тыс. т. технологической марки «Т» и группы окисленных углей. Запасы угля утверждены ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 04.02.2010 №1009).

В 2016 году выполнен пересчёт запасов угля участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ). Пересчёт запасов утверждён секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области (протокол от 30.09.2016 №1340).

По состоянию на 01.01.2017 с учётом формы федерального государственного статистического наблюдения №5-гр за 2016 г., представленной ООО «Разрез «Бунгурский-

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 уиГ

Северный» по участку Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), балансовые запасы угля участка составляют: по категориям В+С₁ — 10894 тыс. т, по категории С₂ — 1550 тыс. т.

Запасы каменного угля в границах участка недр Бунгурский 4-6 Глубокий, предлагаемого к включению в границы участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), относятся к балансовым и составляют по категориям: В — 827 тыс. т, С₁ — 5159 тыс. т, С₂ — 297 тыс. т технологической марки «Г».

Указанные запасы каменного угля были утверждены секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области (протокол от 30.09.2016 №1340) по результатам геологического изучения участка недр Бунгурский 4-6 Глубокий ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в рамках лицензии КЕМ 01934 ТП.

По информации представленной Кемеровским филиалом ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» (справка от 30.03.2017 №Р-01-261) указанные запасы каменного угля участка недр Бунгурский 4-6 Глубокий по состоянию на 01.01.2017 планируются к учёту в государственном балансе запасов полезных ископаемых за пользователем недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (лицензия КЕМ 01934 ТП) на участке Бунгурский 4-6 Глубокий в распределённом фонде недр в разделе «Разведываемые месторождения и участки для разрезов».

8. Проектная документация:

В заявочных материалах представлены следующие сведения о действующей проектной документации на разработку участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ).

Действующая проектная документация: «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (выполнена ООО «СГП» в 2014 году).

Технический проект согласован ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 23.12.2014 №251/14-сп) на срок до 01.01.2031.

9. Перечень предлагаемых изменений границ участка недр лицензии КЕМ 13941 ТЭ:

В целях полноты отработки запасов Бунгурского каменноугольного месторождения ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» просит изменить границы участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ) в сторону его увеличения с приростом запасов полезных ископаемых за счёт включения участка недр Бунгурский 4-6 Глубокий с запасами каменного угля, прошедшими государственную экспертизу (протокол ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 №1340) и учитываемыми государственным балансом полезных ископаемых.

Запасы угля участка Бунгурский 4-6 Глубокий были утверждены по результатам геологического изучения участка ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в рамках лицензии КЕМ 01934 ТП.

Действующая редакция							Предлагаемые недропользователем изменения																																																																																																																																		
<p align="center">Приложение №3 СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР (в действующих границах участка недр)</p> <p align="center">Пространственные границы и статус участка недр Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Угловые точки участка</th> <th colspan="3">Северная широта</th> <th colspan="3">Восточная долгота</th> </tr> <tr> <th>градусы</th> <th>минуты</th> <th>секунды</th> <th>градусы</th> <th>минуты</th> <th>секунды</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>53</td> <td>40</td> <td>28</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>20</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>03</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>53</td> <td>42</td> <td>52</td> <td>86</td> <td>53</td> <td>05</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>53</td> <td>42</td> <td>41</td> <td>86</td> <td>53</td> <td>52</td> </tr> </tbody> </table> <p>Участок недр выделяется в границах: - на севере — VIII Северная разведочная линия; - на юге — I Южная разведочная линия; - на востоке — границы участка недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ, пользователь недр — ООО «Разрез Бунгурский-Северный») и нарушение III-III;</p>							Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота			градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	1	53	40	28	86	52	30	2	53	41	20	86	52	03	3	53	42	52	86	53	05	4	53	42	41	86	53	52	<p align="center">Приложение №3 СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР (с учётом изменённых границ участка недр)</p> <p align="center">Пространственные границы и статус участка недр Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Угловые точки участка</th> <th colspan="3">Северная широта</th> <th colspan="3">Восточная долгота</th> </tr> <tr> <th>градусы</th> <th>минуты</th> <th>секунды</th> <th>градусы</th> <th>минуты</th> <th>секунды</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>53</td> <td>40</td> <td>28</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>20</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>03</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>53</td> <td>42</td> <td>52</td> <td>86</td> <td>53</td> <td>05</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>53</td> <td>42</td> <td>41</td> <td>86</td> <td>53</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td colspan="7">в том числе участок от гор. +265 м (абс.) до гор. +205 м (абс.) — 0,78 км²</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>54</td> <td>86</td> <td>53</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>36</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>56</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>19</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>45</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>20</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>53</td> <td>41</td> <td>26</td> <td>86</td> <td>52</td> <td>12</td> </tr> </tbody> </table>							Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота			градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды	1	53	40	28	86	52	30	2	53	41	20	86	52	03	3	53	42	52	86	53	05	4	53	42	41	86	53	52	в том числе участок от гор. +265 м (абс.) до гор. +205 м (абс.) — 0,78 км ²							5	53	41	54	86	53	11	6	53	41	36	86	52	56	7	53	41	19	86	52	45	8	53	41	20	86	52	35	9	53	41	26	86	52	12
								Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота																																																																																																																													
градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды																																																																																																																																				
1	53	40	28	86	52	30																																																																																																																																			
2	53	41	20	86	52	03																																																																																																																																			
3	53	42	52	86	53	05																																																																																																																																			
4	53	42	41	86	53	52																																																																																																																																			
Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота																																																																																																																																					
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды																																																																																																																																			
1	53	40	28	86	52	30																																																																																																																																			
2	53	41	20	86	52	03																																																																																																																																			
3	53	42	52	86	53	05																																																																																																																																			
4	53	42	41	86	53	52																																																																																																																																			
в том числе участок от гор. +265 м (абс.) до гор. +205 м (абс.) — 0,78 км ²																																																																																																																																									
5	53	41	54	86	53	11																																																																																																																																			
6	53	41	36	86	52	56																																																																																																																																			
7	53	41	19	86	52	45																																																																																																																																			
8	53	41	20	86	52	35																																																																																																																																			
9	53	41	26	86	52	12																																																																																																																																			
Отменить приложения 3, 6, 9 к лицензии							Включить в лицензию приложения 3, 6, 9 в новой редакции																																																																																																																																		

15

Действующая редакция	Предлагаемые недропользователем изменения						
<p>- на западе — плоскость пересечение пласта I в.п. с горизонтом +265 м (абс.) с учётом угла сдвижения, далее — граница целика под водоохранную зону р. Кандалеп.</p>	10	53	41	45	86	52	26
<p>На момент выдачи лицензии на площади участка недр и в его пределах отсутствовали особо охраняемые природные территории, земли ограниченного землепользования, земли обороны и безопасности, родовые угодья коренных и малочисленных народов, особые условия Министерства обороны Российской Федерации, природоохранные и другие возможные ограничения.</p>	11	53	42	03	86	52	38
<p>Указание верхней и нижней границ участка недр: Верхняя граница — нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии — граница дневной поверхности и дна водоёмов и водотоков. Нижняя граница — горизонт +265 м (абс). Статус участка недр — горный отвод. Площадь участка недр составляет 3,65 кв. км.</p>	<p>Участок недр выделяется в границах: - на севере — VIII Северная разведочная линия; - на юге — I Южная разведочная линия; - на востоке — границы участка недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ, пользователь недр — ООО «Разрез Бунгурский-Северный») и нарушение III-III; - на западе — плоскость пересечение пласта I в.п. с горизонтом +265 м (абс.) с учётом угла сдвижения, далее — граница целика под водоохранную зону р. Кандалеп.</p> <p>На момент выдачи лицензии на площади участка недр и в его пределах отсутствовали особо охраняемые природные территории, земли ограниченного землепользования, земли обороны и безопасности, родовые угодья коренных и малочисленных народов, особые условия Министерства обороны Российской Федерации, природоохранные и другие возможные ограничения.</p> <p>Указание верхней и нижней границ участка недр: Верхняя граница — нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии — граница дневной поверхности и дна водоёмов и водотоков. Нижняя граница — горизонт +265 м (абс), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 — горизонт +205 м (абс.). Статус участка недр — горный отвод. Площадь участка недр составляет 3,65 кв. км.</p>						

Действующая редакция	Предлагаемые недропользователем изменения
<p style="text-align: center;">Приложение №6 СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР</p> <p>Расположение участка недр в административно-территориальном отношении: Район (районы): Новокузнецкий муниципальный район. Субъект Российской Федерации: Кемеровская область. Схема расположения участка недр приведена в приложении №3.</p> <p>Участок недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Населённых пунктов в пределах участка нет. Ближайший крупный населённый пункт — рабочий посёлок Листвяги находится в 5 км к юго-востоку от участка, г. Новокузнецк расположен в 15 км к северо-востоку от участка. Сёла Костёнково и Берёзово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно. В 1,5 км северо-восточнее расположен посёлок Рассвет. Все населённые пункты связаны между собой грунтовыми дорогами. Район освоен горнодобывающей промышленностью. Все предприятия имеют развитую инфраструктуру. Добываемый уголь перевозится как автотранспортом, так и по железной дороге Листвяги – Новокузнецк, с выходом на основную магистраль Кузбасса к потребителям.</p> <p>С восточной стороны Участок недр имеет общую границу с Участком недр «Бунгурский 1-3» (пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», лицензия КЕМ 14754 ТЭ), на севере общая граница с участком недр Бунгурский 7 (пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский», лицензия КЕМ 01611 ТЭ). В непосредственной близости от участка Бунгурский 4-6 находятся другие участки недр, находящиеся в распределённом фонде недр: Берёзовский Восточный (лицензия КЕМ 01463 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский»), «Подгорный» (лицензия КЕМ 01965 ТЭ; пользователь недр ООО «Энергоуголь»).</p>	<p style="text-align: center;">Приложение №6 СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР</p> <p>Расположение участка недр в административно-территориальном отношении: Район (районы): Новокузнецкий муниципальный район. Субъект Российской Федерации: Кемеровская область. Схема расположения участка недр приведена в приложении №3.</p> <p>Участок недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Населённых пунктов в пределах участка нет. Ближайший крупный населённый пункт — рабочий посёлок Листвяги находится в 5 км к юго-востоку от участка, г. Новокузнецк расположен в 15 км к северо-востоку от участка. Сёла Костёнково и Берёзово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно. В 1,5 км северо-восточнее расположен посёлок Рассвет. Все населённые пункты связаны между собой грунтовыми дорогами. Район освоен горнодобывающей промышленностью. Все предприятия имеют развитую инфраструктуру. Добываемый уголь перевозится как автотранспортом, так и по железной дороге Листвяги – Новокузнецк, с выходом на основную магистраль Кузбасса к потребителям.</p> <p>С восточной стороны Участок недр имеет общую границу с Участком недр «Бунгурский 1-3» (пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», лицензия КЕМ 14754 ТЭ), на севере общая граница с участком недр Бунгурский 7 (пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский», лицензия КЕМ 01611 ТЭ). В непосредственной близости от участка Бунгурский 4-6 находятся другие участки недр, находящиеся в распределённом фонде недр: Берёзовский Восточный (лицензия КЕМ 01463 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Берёзовский»), «Подгорный» (лицензия КЕМ 01965 ТЭ; пользователь недр ООО «Энергоуголь»).</p>

Действующая редакция	Предлагаемые недропользователем изменения
<p>Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:</p> <p>Участок недр Бунгурский 4-6 расположен в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумьпшском геолого-экономическом районе Кузбасса.</p> <p>По сложности геологического строения Участок недр относится ко второй группе сложности по Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твёрдых полезных ископаемых.</p> <p>В структурном отношении участок Бунгурский 4-6 расположен в пределах крупной Бунгурской антиклинали, осложнённой серией чередующихся антиклинальных и синклиналиных складок второго порядка.</p> <p>В геологическом строении на участке недр толща продуктивных отложений представлена осадочными песчано-глинистыми породами пермского возраста, которые на всей площади перекрыты четвертичными отложениями различной мощности. Вся толща осадков участков относится к балахонской серии, которая включает в себя кемеровскую (P₁kr) свиту и частично кузнецкую подсерию (P₂kz).</p> <p>В границах участка вскрыто 12 угольных пластов. Пласты угля подразделяются на тонкие (мощностью до 2 м) — I в.п., I н.п., III, IV^{бис}, V^{бис}, VI н.п., VII и средней мощности (от 2 до 15 м) — II, IV, V, VI, VIII. По степени выдержанности мощности, строения и показателей качества углей пласты участка подразделяются на относительно выдержанные — III, IV, V^{бис}, VI, VIII и невыдержанные — I в.п., I н.п., II, IV^{бис}, V, VI н.п., VII. Строение пластов от простого до сложного, мощность внутрислоистовых породных прослоев — от 0,02 до 0,29 м.</p> <p>По показателю отражения витринита, согласно ГОСТ 21489-76, угли всех пластов относятся к IV-V стадии метаморфизма. Зольность углей по средним значениям варьирует в пределах от 10,7 до 16,1%, выход летучих веществ от 12,0 до 15,8%, средняя по пластам низшая</p>	<p>Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:</p> <p>Участок недр Бунгурский 4-6 расположен в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумьпшском геолого-экономическом районе Кузбасса.</p> <p>По сложности геологического строения Участок недр относится ко второй группе сложности по Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твёрдых полезных ископаемых.</p> <p>В структурном отношении участок Бунгурский 4-6 расположен в пределах крупной Бунгурской антиклинали, осложнённой серией чередующихся антиклинальных и синклиналиных складок второго порядка.</p> <p>В геологическом строении на участке недр толща продуктивных отложений представлена осадочными песчано-глинистыми породами пермского возраста, которые на всей площади перекрыты четвертичными отложениями различной мощности. Вся толща осадков участков относится к балахонской серии, которая включает в себя кемеровскую (P₁kr) свиту и частично кузнецкую подсерию (P₂kz).</p> <p>В границах участка вскрыто 19 угольных пластов: I в. п., I н. п., II, III, IV-IVбис, IV, IVбис, IV н. п., V, V в. п., V н. п., Vв, Vбис, VI, VI в. п., VI н. п., VII, VIII, IX. По мощности для условий открытой разработки большинство пластов (I в. п., II, IV-IVбис, IV, IVбис, V, V в. п., VI, VI в. п., VIII, IX) относится к средней группе мощности, их мощность колеблется от 2,01 (IV бис) до 6,85 м (II). К тонким относятся пласты I н. п., III, IV н. п., V н. п., Vв, Vбис, VI н. п., VII — их средняя мощность составляет от 0,47 (IV н.п.) до 1,63 м (VII). По наличию породных прослоев на участке недр выделено 8 пластов простого и преимущественно простого строения (I н. п., III, IV н. п., V, V в. п., V н. п., Vбис, VI н. п.), 9 пластов (I в. п., IV-IVбис, IV, IVбис, Vв, VI в. п., VII, VIII, IX) сложного строения, содержащих 2-5 породных прослоев и 2 пласта (II, VI) очень сложного строения, включающих до 6 породных прослоев. По степени выдержанности пласты</p>

Действующая редакция					Предлагаемые недропользователем изменения																								
<p>теплота сгорания — от 28,23 до 31,20 МДж/кг, максимальная влагеёмкость от 2,5 до 3,5%. Согласно ГОСТ 25543-2013 угля участка относятся к технологической марке Т. Основное направление использования углей — энергетическое.</p> <p>Запасы угля на участке Бунгурский 4-6 подсчитаны в соответствии с параметрами постоянных разведочных кондиций для открытой отработки, утверждённых решением ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 02.06.2009 № 978-к) и утверждены ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 4.02.2010 №1009).</p> <p>В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 г. по объектам учёта на участке недр учтены следующие запасы:</p>					<p>относительно выдержанные и невыдержанные.</p> <p>По показателю отражения витринита, согласно ГОСТ 21489-76, угли всех пластов относятся к IV-V стадии метаморфизма. Средние значения зольности чистых угольных пачек по пластам колеблются от 9,3% (пл. VIII) до 18,4% (пл. Vбис), выход летучих компонентов по угольным пластам колеблется в пределах 12,9–15,2% закономерно уменьшаясь с глубиной залегания и со стратиграфической глубиной, средние значения высшей теплоты сгорания углей по пластам изменяется от 35,12 до 36,09 МДж/кг, максимальная влагеёмкость от 2,5 до 3,5%. Согласно ГОСТ 25543-2013 угля участка относятся к технологической марке Т. Основное направление использования углей — энергетическое.</p> <p>Запасы угля на участке Бунгурский 4-6 и включённом в его состав участке Бунгурский 4-6 Глубокий подсчитаны в соответствии с параметрами постоянных разведочных кондиций для открытой отработки, утверждённых решением ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 02.06.2009 №978-к) и утверждены секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области (протокол от 30.09.2016 №1340).</p> <p>В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 по объектам учёта на участке недр Бунгурский 4-6 были учтены следующие балансовые запасы технологической марки «Т»:</p>																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Объект учёта</th> <th>Компонент</th> <th>Ед. изм.</th> <th>A+B+C₁</th> <th>C₂</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>участок Бунгурский 4-6</td> <td>каменный уголь</td> <td>тыс. т</td> <td>12985</td> <td>4128</td> </tr> </tbody> </table>					Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	A+B+C ₁	C ₂	участок Бунгурский 4-6	каменный уголь	тыс. т	12985	4128	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Объект учёта</th> <th>Компонент</th> <th>Ед. изм.</th> <th>A+B+C₁</th> <th>C₂</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>участок Бунгурский 4-6</td> <td>каменный уголь</td> <td>тыс. т</td> <td>11460</td> <td>4128</td> </tr> </tbody> </table>					Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	A+B+C ₁	C ₂	участок Бунгурский 4-6	каменный уголь	тыс. т	11460	4128
Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	A+B+C ₁	C ₂																									
участок Бунгурский 4-6	каменный уголь	тыс. т	12985	4128																									
Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	A+B+C ₁	C ₂																									
участок Бунгурский 4-6	каменный уголь	тыс. т	11460	4128																									
<p>Обзор работ, поведённых ранее на участке недр</p> <p>В период с 1956 по 1959 г. на площади участка Бунгурский 4-6 проведена поисковая разведка на I, II, III, IV, V и VIII Северных разведочных линиях. Было пройдено 39 скважин колонкового бурения общим объёмом 6577,8 п.м. и 10 дудок. В период детальной разведки смежного участка Бунгурского 1-3 (1968–1970 гг.) в границах участка Бунгурский 4-6 пробурено ещё 3 разведочных скважины общим объёмом 1041,2 п.м. Запасы угля в границах участка Бунгурского 4-6, оценённые по результатам поисковых работ государственную экспертизу не проходили и на государственном балансе не числились.</p> <p>В 1963 г. углеразрезом Листвянский комбината «Кемеровоуголь» произведена проходка траншей по выходам пласта II между V и VIII Северными разведочными линиями.</p>					<p>По состоянию на 01.01.2017 с учётом формы федерального государственного статистического наблюдения №5-гр за 2016 г., представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» по участку Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), балансовые запасы угля участка</p>																								

Действующая редакция					Предлагаемые недропользователем изменения				
<p>В 2004–2006 гг. ЗАО «Гранум» и ООО «Шушталепская ГРП-Н» на участке Бунгурский 4-6 в границах лицензии КЕМ 13941 ТЭ проведены геологоразведочные работы. В соответствии с проектом на разведочные работы на 5 разведочных линиях (I, II, III, IV, V, VI, VII и VIII Северных разведочных линиях) пробурено 110 разведочных скважин общим объемом 7907,8 п.м. Расстояние между разведочными линиями составило в среднем 560 м, между скважинами в линиях от 20 до 100 м, глубина разведки определялась горизонтом +265 м (абс.).</p> <p>Всего за все периоды геологоразведочных работ на участке пробурены 152 разведочные скважины общим объемом 15526 п.м., плотность разведочной сети составила 42 скважины на 1 км².</p> <p>Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 13.09.2016</p>					<p>составляют: по категориям В+С₁ — 10894 тыс. т, по категории С₂ — 1550 тыс. т.</p> <p>В границах участка Бунгурский 4-6 Глубокий, включённого в границы участка недр Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ), запасы угля относятся к балансовым и составляют: по категориям В+С₁ — 5986 тыс. т, по категории С₂ — 297 тыс. т технологической марки «Т».</p> <p>Обзор работ, поведённых ранее на участке недр</p> <p>В период с 1956 по 1959 г. на площади участка Бунгурский 4-6 проведена поисковая разведка на I, II, III, IV, V и VIII Северных разведочных линиях. Было пройдено 39 скважин колонкового бурения общим объемом 6577,8 п.м. и 10 дудок. В период детальной разведки смежного участка Бунгурского 1-3 (1968–1970 гг.) в границах участка Бунгурский 4-6 пробурено ещё 3 разведочных скважины общим объемом 1041,2 п.м. Запасы угля в границах участка Бунгурского 4-6, оценённые по результатам поисковых работ государственную экспертизу не проходили и на государственном балансе не числились.</p> <p>В 1963 г. углерезрезом Листвянский комбината «Кемеровоуголь» произведена проходка траншей по выходам пласта II между V и VIII Северными разведочными линиями.</p> <p>В 2004–2006 гг. ЗАО «Гранум» и ООО «Шушталепская ГРП-Н» на участке Бунгурский 4-6 в границах лицензии КЕМ 13941 ТЭ проведены геологоразведочные работы. В соответствии с проектом на разведочные работы на 5 разведочных линиях (I, II, III, IV, V, VI, VII и VIII Северных разведочных линиях) пробурено 110 разведочных скважин общим объемом 7907,8 п.м. Расстояние между разведочными линиями составило в среднем 560 м, между скважинами в линиях от 20 до 100 м, глубина разведки определялась горизонтом +265 м (абс.).</p> <p>В 2016 г. ООО «СГП-ГЕОЛОГИЯ» проведены геологоразведочные работы на участке «Бунгурский 4-6» до горизонта +205 м, в ходе которых по разведочным линиям V Северной, IV Северной и III Северной были</p>				
Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ					
Геологическое изучение (поиски и оценка)	-	-	-	-					
Разведка месторождений	-	-	-	-					
Разработка месторождений и иное	«Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-	протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 №251/14-стп	2015	2027					

Действующая редакция	Предлагаемые недропользователем изменения																								
<p>Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, (если ранее производилась добыча полезных ископаемых) по сведениям, отражённым в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2015:</p> <p>За период с 01.01.2014 по 01.01.2015 добыча каменного угля составила 1128 тыс. т.</p>	<p>пробурены 24 скважины.</p> <p>Всего за все периоды разведки на участке «Бунгурский 4-6» пробурено 225 разведочных скважин общим объёмом 25602 п. м., плотность разведочной сети составила 63 скважины на 1 км².</p> <p>Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 01.10.2016</p> <table border="1" data-bbox="1088 517 1955 1110"> <thead> <tr> <th>Этап освоения</th> <th>Наименование проекта</th> <th>Реквизиты документа</th> <th>Начало работ</th> <th>Завершение работ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Геологическое изучение (поиски и оценка)</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Разведка месторождений</td> <td>«Проект на поисково-оценочные работы на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий» (ООО «СГП», 2016)</td> <td>экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» от 16.05.2016 №057-02-08/2016</td> <td>2016</td> <td>2016</td> </tr> <tr> <td>Разработка месторождений и иное</td> <td>«Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» ООО «СГП», 2014)</td> <td>протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 №251/14-стп</td> <td>2015</td> <td>2027</td> </tr> </tbody> </table> <p>Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, (если ранее производилась добыча полезных ископаемых) по сведениям, отражённым в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2016:</p>					Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ	Геологическое изучение (поиски и оценка)	-	-	-	-	Разведка месторождений	«Проект на поисково-оценочные работы на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий» (ООО «СГП», 2016)	экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» от 16.05.2016 №057-02-08/2016	2016	2016	Разработка месторождений и иное	«Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» ООО «СГП», 2014)	протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 №251/14-стп	2015	2027
Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ																					
Геологическое изучение (поиски и оценка)	-	-	-	-																					
Разведка месторождений	«Проект на поисково-оценочные работы на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий» (ООО «СГП», 2016)	экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» от 16.05.2016 №057-02-08/2016	2016	2016																					
Разработка месторождений и иное	«Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» ООО «СГП», 2014)	протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 №251/14-стп	2015	2027																					

чертеж, 1 шт. чертёжной бумаги формата А3
чертежа.

4 чертежа.

10. Обоснование предлагаемых изменений границ участка недр лицензии КЕМ 13941 ТЭ, представленное недропользователем ООО «Разрез Бунгурский-Северный»:

ООО «Разрез Бунгурский-Северный» имеет лицензию КЕМ 13941 ТЭ на пользование недрами с целью разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним производств, на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения, дата госрегистрации 12.02.2007. Акт, удостоверяющий уточнённые границы горного отвода, выдан Южно-Сибирским управлением Ростехнадзора 07.12.2010 №1904. Срок окончания действия лицензии КЕМ 13941 ТЭ 01.01.2024.

В 2015 году ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»» выдана лицензия КЕМ 01934 ТП от 21.12.2015 с целью геологического изучения нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений полезных ископаемых на участке Бунгурский 4-6 Глубокий Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.

Участок Бунгурский 4-6 Глубокий располагается в северо-западной части Бунгурского каменноугольного месторождения в Бунгуро-Чумышском геолого-экономическом районе Кузбасса под лицензионным участком Бунгурский 4-6 (КЕМ 13941 ТЭ) от гор.+265 м до гор.+205 м. Участок недр Бунгурский 4-6 Глубокий предоставлен в пользование впервые. Запасы участка ранее не подсчитывались и государственным балансом не учитывались. Площадь участка недр в указанных границах — 0,78 км².

Участок Бунгурский 4-6 Глубокий расположен под лицензионным участком Бунгурский 4-6 и имеет общую границу по гор.+265 с горным отводом ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ).

В 2016 г. выполняя условия лицензии КЕМ 01934 ТП специалистами ООО «СГП» разработан «Проект на поисково-оценочные работы на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий», который получил положительное экспертное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» от 16.05.2016 №057-02-08/2016.

В соответствии с проектом на участке проведены поисково-оценочные работы до горизонта +205 м, в ходе которых по разведочным линиям V Северной, IV Северной и III Северной были пробурены 24 скважины.

При проходке этих скважин было также уточнено геологическое строение вышележащего участка Бунгурский 4-6, выявлены новые тектонические нарушения, установлено неподтверждение положения отдельных угольных пластов, изменение их мощности.

В этой связи, с целью уточнения положения угольных пластов и тектонических нарушений, проведена доразведка участка «Бунгурский 4-6». Пробурено дополнительно 38 скважин, из которых 3 гидрогеологические, по двум промежуточным разведочным линиям III-IV Северная и IV-V Северная. Общее количество скважин составило 62, объёмом 7354 пог. м.

По результатам геологоразведочных работ был составлен геологический отчёт с переоценкой запасов каменного угля по результатам ранее проведённых геологоразведочных и эксплуатационных работ в границах участка недр Бунгурский 4-6 (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) и подсчёту запасов каменного угля на участке Бунгурский 4-6 Глубокий (лицензия КЕМ 01934 ТП) (по состоянию на 01.01.2016). Протоколом секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 №1340 запасы каменного угля участка Бунгурский 4-6 Глубокий утверждены в количестве 827 тыс. т. категории В, 5159 тыс. т. категории С₁, 297 тыс. т. категории С₂ технологической марки Т.

Технико-экономическое обоснование распространения постоянных разведочных кондиций на участок недр Бунгурский 4-6 Глубокий выполнено ООО «СГП» в рамках

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 унг

геологического отчёта. В ТЭО представлено обоснование распространения ранее утверждённых (протокол ТКЗ Кузбасснедра от 02.06.2009 №978-к) параметров постоянных кондиций по участку Бунгурский 4-6 на участок Бунгурский 4-6 Глубокий, а также определение оптимальных границ совместной отработки участков.

Учитывая расположение участка Бунгурский 4-6 Глубокий, который является прирезкой к существующему участку Бунгурский 4-6 по глубине, все технологические решения рассматриваются для условий совместной отработки двух участков открытым способом.

Оптимальные границы совместной отработки участков Бунгурский 4-6 и Бунгурский 4-6 Глубокий определены по результатам горно-геометрического анализа. Целесообразность отработки очередного горизонта определена путём сравнения контурного коэффициента вскрыши с граничным коэффициентом вскрыши по соответствующему горизонту. Исходя из результатов горно-геометрического анализа, целесообразность отработки участка Бунгурский 4-6 Глубокий определена до гор. +205 м (абс.). Границы отработки участка Бунгурский 4-6 остались без изменения.

На участке Бунгурский 4-6 Глубокий до горизонта +205 м (абс.) резких изменений по выдержанности и строению пластов по сравнению с участком Бунгурский 4-6 не наблюдалось, а предлагаемые к извлечению запасы угля находятся в тех же интервалах кондиций подсчёта запасов. В связи с этим по участку Бунгурский 4-6 Глубокий приняты аналогичные параметры кондиций для подсчёта запасов, что и для участка «Бунгурский 4-6», утверждённые ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 02.06.2009 №978-к), которые предусматривают:

- минимальная истинная мощность пластов угля в пластопересечении, определяемая по сумме мощностей вынимаемых совместно угольных слоёв и внутрипластовых породных прослоев — 0,7 м;

- максимальная зольность угля по пластопересечению с учётом засорения вынимаемыми совместно с углём породами внутрипластовых слоёв — 35%.

Отработка карьерного поля принята по углубочной продольной двухбортовой системе разработки с применением транспортной технологии. Также при отработке и переэкскавации существующих навалов предусмотрено применение бестранспортной технологии. Подготовка коренных пород для экскавации осуществляется буровзрывным способом с бурением взрывных скважин буровыми станками.

Складирование вскрышных пород производится во внешние и внутренний отвалы. Транспортирование угля осуществляется на склад обогатительной фабрики и на технологический комплекс, расположенные в п. Листвяги, в 5,0 км от участка открытых горных работ.

Параметры системы разработки приняты исходя из горно-геологических условий отработки, с учётом технических параметров принятого горнотранспортного оборудования. Отработку участка открытых горных работ предусматривается осуществлять в следующем порядке:

- формирование первоначальной ёмкости для размещения внутреннего отвала — в данный период производится доработка северо-восточной части участка до проектного контура, с целью формирования в выработанном пространстве единого фронта внутреннего отвала вдоль северного торца карьерной выемки. Транспортирование вскрышных пород, в данный период, предусматривается во внешние отвалы №1 и №2;

- освоение проектной мощности — в данный период осуществляется выравнивание рабочего и отвального фронтов в северной части участка, что позволит вовлекать в процессе отработки участка наибольшее количество запасов на рабочих горизонтах и отсыпать внутренний отвал непосредственно вслед за подвиганием фронта горных работ. Транспортирование вскрышных пород в данный период предусматривается во внутренний

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 уиГ

отвал и внешний отвал №3;

– вовлечение в отработку участка Бунгурский 4-6 Глубокий — в данный период осуществляется увеличение глубины отработки до горизонта +205 м (абс.), с формированием единого фронта горных работ по всей высоте. Транспортирование вскрышных пород предусматривается во внутренний отвал, формируемый вслед за подвиганием фронта горных работ и внешний отвал №4;

– доработка запасов участка — в данный период осуществляется постановка южного торца карьерной выемки в предельное положение. Транспортирование вскрышных пород в данный период предусматривается во внутренний отвал.

Проектная мощность предприятия рассчитана на 2000 тыс. т угля в год при коэффициенте вскрыши 9,6 м³/т.

Срок службы разреза с учётом отработки вскрышных пород, объёма промышленных запасов угля, производственной мощности разреза и с учётом периодов развития и затухания горных работ, составляет 8 лет.

Согласно выполненному пересчёту запасов, протоколом секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 №1340, по состоянию на 01.01.2016 в границах участка недр Бунгурский 4-6 (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) утверждены запасы каменного угля в количестве по категориям: В — 1666 тыс. т, С₁ — 11078 тыс. т, В+С₁ — 12744 тыс. т, С₂ — 1550 тыс. т технологической марки Т и группы окисленных углей.

В границах участка недр Бунгурский 4-6 Глубокий (лицензия КЕМ 01934 ТП) утверждены (протокол секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 №1340) запасы угля в количестве по категориям: В — 827 тыс. т, С₁ — 5159 тыс. т, В+С₁ — 5986 тыс. т, С₂ — 297 тыс. т технологической марки Т.

Недропользователь ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» планирует, на основании пп. «б» п. 8 Положения, в установленном порядке изменить границы участка недр Бунгурский 4-6 (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) в сторону увеличения с приростом запасов угля в количестве 6283 тыс. т.

Необходимо отметить следующее:

1. Состав и содержание заявки ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» об изменении границ участка недр Бунгурский 4-6 по лицензии КЕМ 13941 ТЭ соответствуют требованиям пунктов 14 и 15 Положения.

2. Предлагаемый к изменению границ участок недр не имеет в своём составе земельных участков из состава земель обороны, безопасности (письмо Минобороны России от 13.03.2017 № 312/1/2153, письмо ФСБ России от 18.02.2017 №2647), особо охраняемых природных территорий федерального (письмо Минприроды России от 09.12.2016 № 12-46/33738) и регионального (письмо Администрации Кемеровской области от 01.12.2016 № 01-19/2266) значения.

3. Комиссия считает предложения недропользователя обоснованными и предлагает принять положительное решение об изменении границ участка недр Бунгурский 4-6 по лицензии КЕМ 13941 ТЭ ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» с приростом запасов каменного угля в количестве 5283 тыс. т, так как имеет место:

наличие полезных ископаемых на нижележащей части недр за пределами участка недр, поставленных на государственный баланс запасов полезных ископаемых и являющихся частью месторождения этого полезного ископаемого, на основании заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых в соответствии с абзацем два подпункта «б» пункта 8 и подпунктом «б» пункта 11 Положения.

4. Изменение границ участка недр в сторону его увеличения с приростом запасов полезных ископаемых по заявке недропользователя, позволит обеспечить полноту извлечения запасов угля Бунгурского каменноугольного месторождения и рациональное использование недр.

Протокол заседания комиссии от 02.06.2017 №КЕМ-5 уиГ

ПРОЦЕДУРА ГОЛОСОВАНИЯ:

Председателем Комиссии поставлен на голосование вопрос о согласовании изменения границ участка недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения (лицензия КЕМ 13941 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») в сторону его увеличения с приростом запасов полезных ископаемых.


Результаты голосования: за — 5, против — нет, воздержалось — нет.

Решение о согласовании изменения границ участка недр Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения (лицензия КЕМ 13941 ТЭ, пользователь недр ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») принято единогласно.

РЕШЕНИЕ:

Рекомендовать Сибнедра внести изменения и дополнения в лицензию на пользование недрами КЕМ 13941 ТЭ, выданную ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств, на участке Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения в Новокузнецком муниципальном районе Кемеровской области, в части изменения границ участка недр в сторону его увеличения с приростом запасов полезных ископаемых.

Председатель комиссии



А.А. Гермаханов

Заместитель председателя
(и.о. секретаря комиссии)



С.В. Гуков

Члены комиссии:



А.Б. Балаганская



О.Б. Gladченко



Н.А. Головина

Приложение D
(обязательное)

Лицензия на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г.



ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

К Е М 1 4 7 5 4 Т Э
серия номер вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Разрез "Бунгурский-Северный"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Ланцевского Игоря Анатольевича

с целевым назначением и видами работ добыча каменного угля
на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного
месторождения

Участок недр расположен в 15 км юго-западнее г. Новокузнецка
(наименование населенного пункта,
Новокузнецкого района Кемеровской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №№ 1, 4, 5, 6, 7
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от Администрации
Новокузнецкого района от 13.07.2007 № 01-40/921
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении № 1, 3
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 01 января 2024 года
(число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"28" сентября 2009 г.
№ 5680 / КЕМ 14754 ТЭ
Подпись уполномоченного Регистратора
Т. В. Сафронова / (Ф.И.О.)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

- | | |
|---|------------|
| 1. Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области | - на 10 л. |
| 2. Копия приказа Роснедра о переоформлении лицензии КЕМ 14285 ТЭ | - на 1 л. |
| 3. Копия письма главы администрации Новокузнецкого района от 13.07.2007 № 01-40/921 о предоставлении земельного участка | - на 1 л. |
| 4. Схема расположения участка «Бунгурский 1-3», масштаб 1:50000 | - на 1 л. |
| 5. Геологическая карта района, масштаб 1:100000 | - на 1 л. |
| 6. Обзорная карта района, масштаб 1:500000 | - на 1 л. |
| 7. Сведения об участке недр | - на 2 л. |
| 8. Копия свидетельства о государственной регистрации | - на 1 л. |
| 9. Копия свидетельства о постановке на налоговый учет | - на 1 л. |

Уполномоченный представитель
Министерства природных ресурсов
Российской Федерации

Бавлов
Владимир Николаевич
Подпись, дата 15.09.2009
М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Ланцевский
Игорь Анатольевич
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 15.09.2009



Приложение 1
к лицензии КЕМ 14254 ТЭ

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ
об условиях пользования недрами с целью добычи каменного угля
на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного
месторождения 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» (далее - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» или Недропользователь), в лице генерального директора Ланцевского Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава общества.

1. Общие положения

1.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в соответствии с приказом Роснедра (приложение 2 к лицензии) предоставлено право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области (далее – Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр Общества с ограниченной ответственностью «Разрез «Листвянский» (далее – ООО «Разрез «Листвянский») вследствие его присоединения к другому юридическому лицу ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

1.3. Первоначально право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения было предоставлено Закрытому акционерному обществу «Разрез Тагарышский» (далее – ЗАО «Разрез Тагарышский») в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю аукциона, состоявшегося 04.11.2003 в г. Кемерово, на основании совместного постановления МПР России (от 04.12.2003 № 299-п) и Администрации Кемеровской области (от 02.12.2003 № 227), в рамках лицензии КЕМ 12077 ТЭ (дата государственной регистрации 29.12.2003). Далее право пользования недрами Лицензионного участка перешло в порядке реформирования к ООО «Разрез «Листвянский» в рамках лицензии КЕМ 14285 ТЭ (дата государственной регистрации 23.10.2007).



Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 14285 ТЭ, включая не выполненные прежним владельцем лицензии.

1.4. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

2. Общие сведения о Лицензионном участке

2.1. Лицензионный участок расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области в пределах Бунгурского каменноугольного месторождения Бунгуро-Чумышского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Бунгурский 1-3».

Населенных пунктов на территории участка нет. Город Новокузнецк находится в 15 км к северо-востоку от участка, села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно; поселок Листвяги - в 3 км к юго-востоку.

2.2. Участок недр имеет статус горного отвода.

Участок недр на дневной поверхности ограничен контуром с географическими координатами угловых точек:

Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
211	53	42	36	86	54	07
214	53	42	31	86	54	35
215	53	42	24	86	54	18
216	53	42	15	86	54	16
217	53	42	06	86	54	13
218	53	41	55	86	54	08
219	53	41	51	86	54	04
220	53	41	40	86	54	01
221	53	41	31	86	53	54
202	53	41	42	86	53	14
12	53	41	51	86	53	16
11	53	42	05	86	53	26
11 ¹	53	42	23	86	53	38

Нижняя граница горного отвода - горизонт +205 м (абс.).

Площадь участка недр в указанных границах - 1,48 км².

Уточненные границы горного отвода будут установлены дополнением к лицензионному соглашению после составления технического проекта разработки участка «Бунгурский 1-3», получения на проект необходимых согласований и экспертиз.

Документы, определяющие уточненные границы горного отвода (с характерными разрезами, ведомостью координат угловых точек), должны быть включены в лицензию после их составления в качестве неотъемлемой

составной части.

2.3. Балансовые запасы угля в границах участка по состоянию на 01.01.2002 с учетом отработки предшествующих лет составляют 12937 тыс. тонн по категориям В+С₁. Запасы утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.03.1989 № 10617.

2.4. Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовала предоставление земель, необходимых для освоения Лицензионного участка (приложение 3 к лицензии).

Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляются в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения технических проектов разработки месторождения, получения необходимых согласований и экспертиз, оформления горноотводного акта.

3. Срок действия Соглашения

3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации лицензии.

3.2. Соглашение действует в течение срока, определенного лицензией.

3.3. 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 выполнении им оговоренных в Соглашении основных условий пользования Лицензионным участком.

4. Основные условия пользования Лицензионным участком

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) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки участка «Бунгурский 1-3», в том числе проведения экспертизы промышленной безопасности органами государственного горного надзора и государственной экологической экспертизы уполномоченным органом исполнительной власти, не позднее 01.01.2005;

б) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия - не позднее 01.06.2005;

в) завершение строительства угледобывающего предприятия – не позднее 01.01.2007;

г) начало промышленной добычи угля - не позднее 01.04.2007;

д) выход на проектную мощность с производительностью не менее



250 тыс. тонн угля в год - не позднее 01.07.2007;

е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год - не позднее 01.01.2008;

ж) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение промышленных объектов в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду не позднее 6 месяцев до установленной даты завершения отработки месторождения.

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) оценку попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;

г) проведение опережающего изучения недр, обеспечивающего рациональное ведение горно-эксплуатационных работ и наиболее полное извлечение полезных ископаемых;

д) максимально полное извлечение утвержденных запасов угля, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков, которая может привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

е) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

ж) проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода по программе (регламенту), согласованной Кузнецким управлением Ростехнадзора и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) не позднее 29.12.2005;

з) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под 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 (реконструкции) предприятия, добыче каменного угля при эксплуатации участка недр безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в уста-



новленном порядке;

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;

г) эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;

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) финансирование и организацию научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов;

и) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

к) систематический контроль с использованием технических средств 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;

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) 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;

б) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с наименьшим вредным влиянием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

в) проведение не позднее 01.01.2005 анализа фонового состояния окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров на момент выдачи лицензии;



г) составление и утверждение по согласованию с Кузбасснедра и Ростехнадзором не позднее 01.01.2006 программы (проекта) ежегодного мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, в том числе за пределами горного отвода, и в последующем её реализацию;

д) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного его деятельностью.

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязуется обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

в) до начала строительства возместить потери и убытки владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду.

5. Налоги и платежи при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.2. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с Федеральным Законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.

5.2. Недропользователь обязан был не позднее 11.02.2004 уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 25080000 (двадцать пять миллионов восемьдесят тысяч рублей) рублей.

Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.3. Недропользователь обязан был не позднее 11.02.2004 уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр.

Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.4. Недропользователь обязан был не позднее 12.11.2007 уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии КЕМ 14285 ТЭ на пользование участком недр в размере 19500 (девятнадцать тысяч пятьсот) рублей.



5.5. Недропользователь обязан не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии внести в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии в размере 43280 (сорок три тысячи двести восемьдесят) рублей.

6. Права Недропользователя

6.1. Недропользователь может свободно пользоваться любыми первичными материалами, в том числе образцами (керном), результатами геологоразведочных работ и любыми другими документами, составленными в результате проведения работ, осуществленных в рамках Соглашения, и предоставлять указанные материалы для обработки, анализа и изучения в любые организации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Недропользователь имеет право обращаться в Роснедра для пересмотра условий Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых оно было заключено.

6.3. Недропользователь имеет право отказаться от права пользования недрами в любое время, представив Роснедра недр письменное уведомление за шесть месяцев до прекращения права.

7. Отчетность

7.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ 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 использованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

- о выполнении лицензионного 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;
- 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-тп (водхоз) и др.).

7.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной от-



четности, представляемой им.

8. Геологическая информация о недрах

8.1. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном и федеральном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации, на условиях согласованных с Кузбасснедра.

8.2. Геологическая информация, полученная Недропользователем за счет собственных средств, является его собственностью. Полученная информация должна быть направлена Недропользователем по установленной форме в федеральный и территориальный геологические фонды с определением условий её использования.

8.3. Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов кернового материала (распиленного по длине оси), полученного в процессе бурения скважин, и по согласованию с Кузбасснедра передать безвозмездно предприятию-хранителю информации.

8.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с действующим законодательством.

8.5. Роснедра и Кузбасснедра имеют право безвозмездно использовать информацию по данному Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования государственного фонда недр.

8.6. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении 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 Роснед-



ра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба.

10. Прекращение права пользования недрами

10.1. Право пользования Лицензионным участком может быть досрочно прекращено в соответствии с п.3 ч. 1 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий пользования участком недр, оговоренных в абзацах а), б), в), г), д), е) пункта 4.1 и пунктах 5.2, 5.3, 5.4, 5.5 Соглашения.

10.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделе 4 (кроме абзацев а), б), в), г), д), е) пункта 4.1) и пунктах 5.1 и 7.2 Соглашения.

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

11. Прочие условия

11.1. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией Новокузнецкого района Кемеровской области, на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и Администрацию Кемеровской области и хранятся в лицензионном деле.

11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны будут руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

11.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя:

- утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;
- оформленного в органах Ростехнадзора горноотводного акта;
- оформленного земельного отвода на участок работ;
- необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

12. Адреса сторон

12.1. Федеральное агентство по недропользованию:
123995, г. Москва, ул. Б. Грузинская, 4/6; тел. (095) 254-48-00, факс (095) 254-82-77.

12.2. Управление по недропользованию по Кемеровской области:



10

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



12.3. Общество с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный»:

654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Ливинская, д. 38;
тел. (3843) 99-69-49, факс (3843) 99-69-59.

Заместитель руководителя
Федерального агентства
по недропользованию

Генеральный директор
ООО «Разрез «Бунгурский-
Северный»


В.Н. Бавлов
« 25 » сентября 2009 г.



И.А. Ланцевский
« 25 » сентября 2009 г.






Приложение 2
к лицензии КЕМ 14754ТЭ.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

25.09.2009

№ 904

О переоформлении лицензии КЕМ 14285 ТЭ на право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

На основании статьи 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр Общества с ограниченной ответственностью «Разрез «Листвянский» вследствие его присоединения к другому юридическому лицу Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный»,
п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить на Общество с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» лицензию КЕМ 14285 ТЭ, предоставленную ранее Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Листвянский».
2. Предоставить Обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.
3. Управлению лицензирования (Согиайнен) обеспечить оформление лицензии на право пользования недрами участка «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.

Руководитель

А.А. Ледовских



**Администрация
Новокузнецкого района**
654041, г. Новокузнецк Кемеровской области
ул. Сеченова, 25.

от 13.07.07 № 01-40/921

Приложение № 3,
К лицензии КЕМ 14754ТЭ

Руководителю Территориального агентства
по недропользованию по Кемеровской
области (Кузбасснедра)
Мамлину А.Н.

650099, г. Кемерово, ул. Ноградская, 19А

Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовывает отвод земель площадью 148,3 га для переоформления лицензии КЕМ 12077 ТЭ на ООО «Разрез «Листвянский» для добычи каменного угля.

Глава Новокузнецкого района



[Handwritten signature]
С.Н. Ковардаков

Приложение 4
к проекту КЕМ 14754 ТЭ.

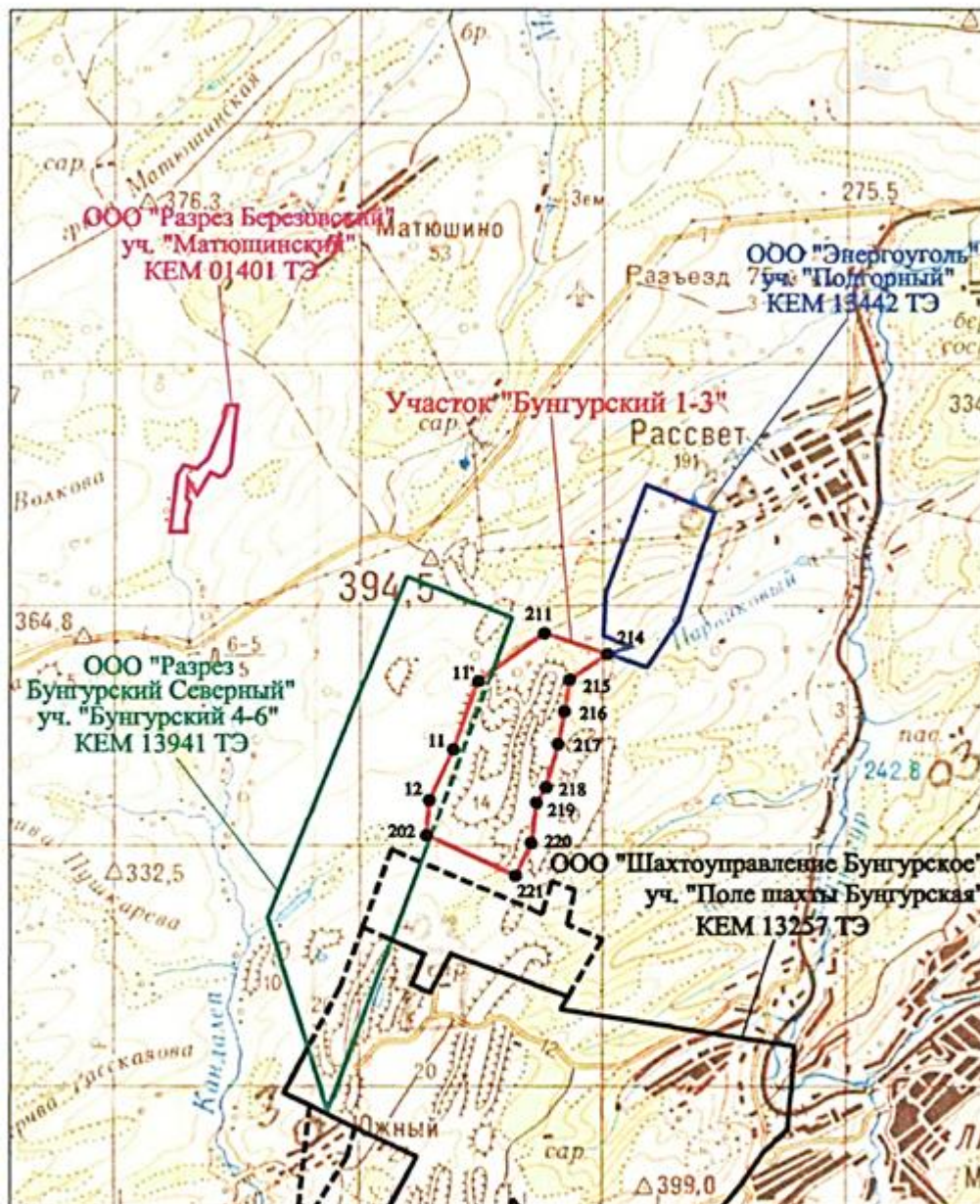
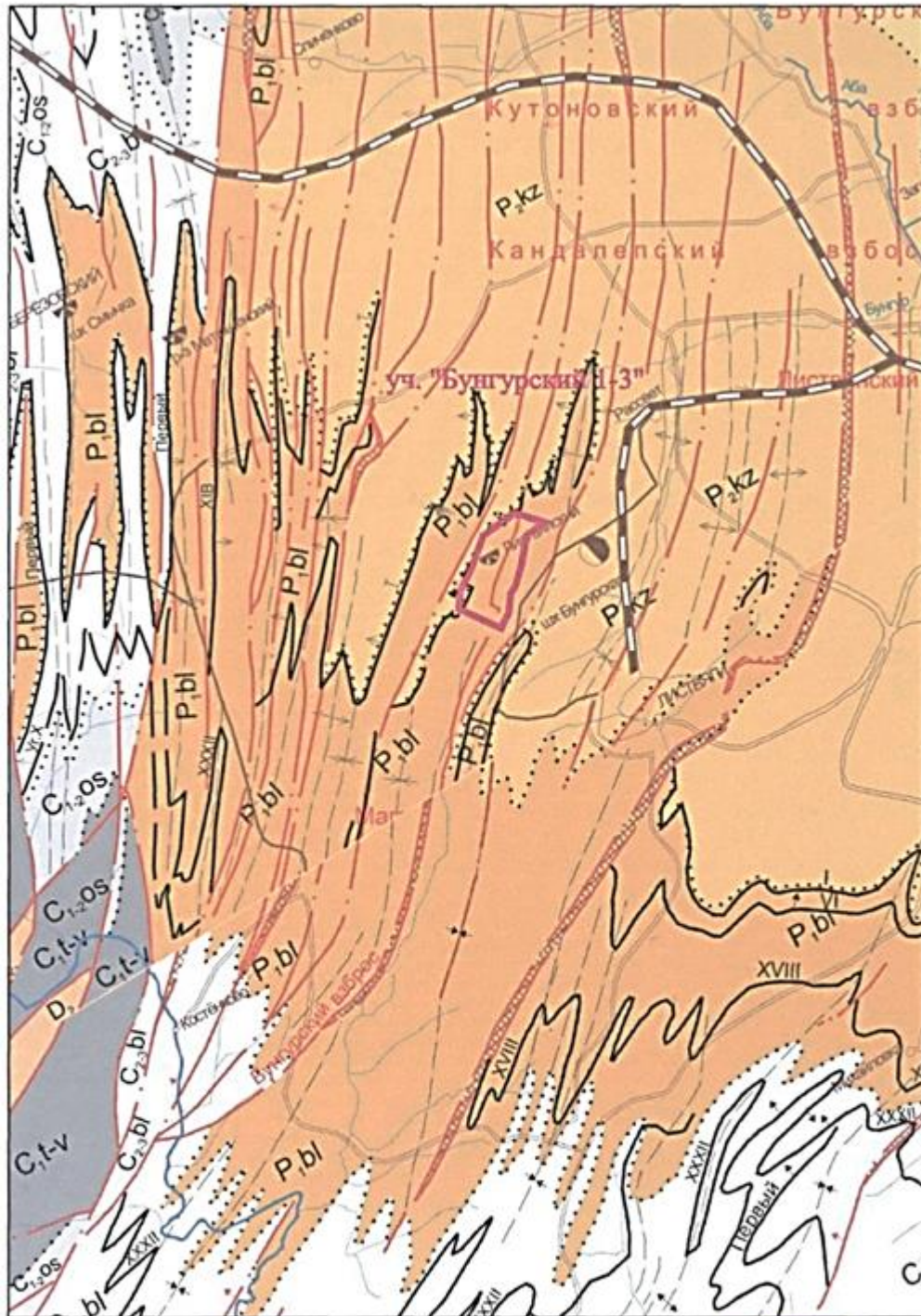


Схема расположения участка "Бунгурский 1-3"
Бунгурского каменноугольного месторождения. Масштаб 1:50 000



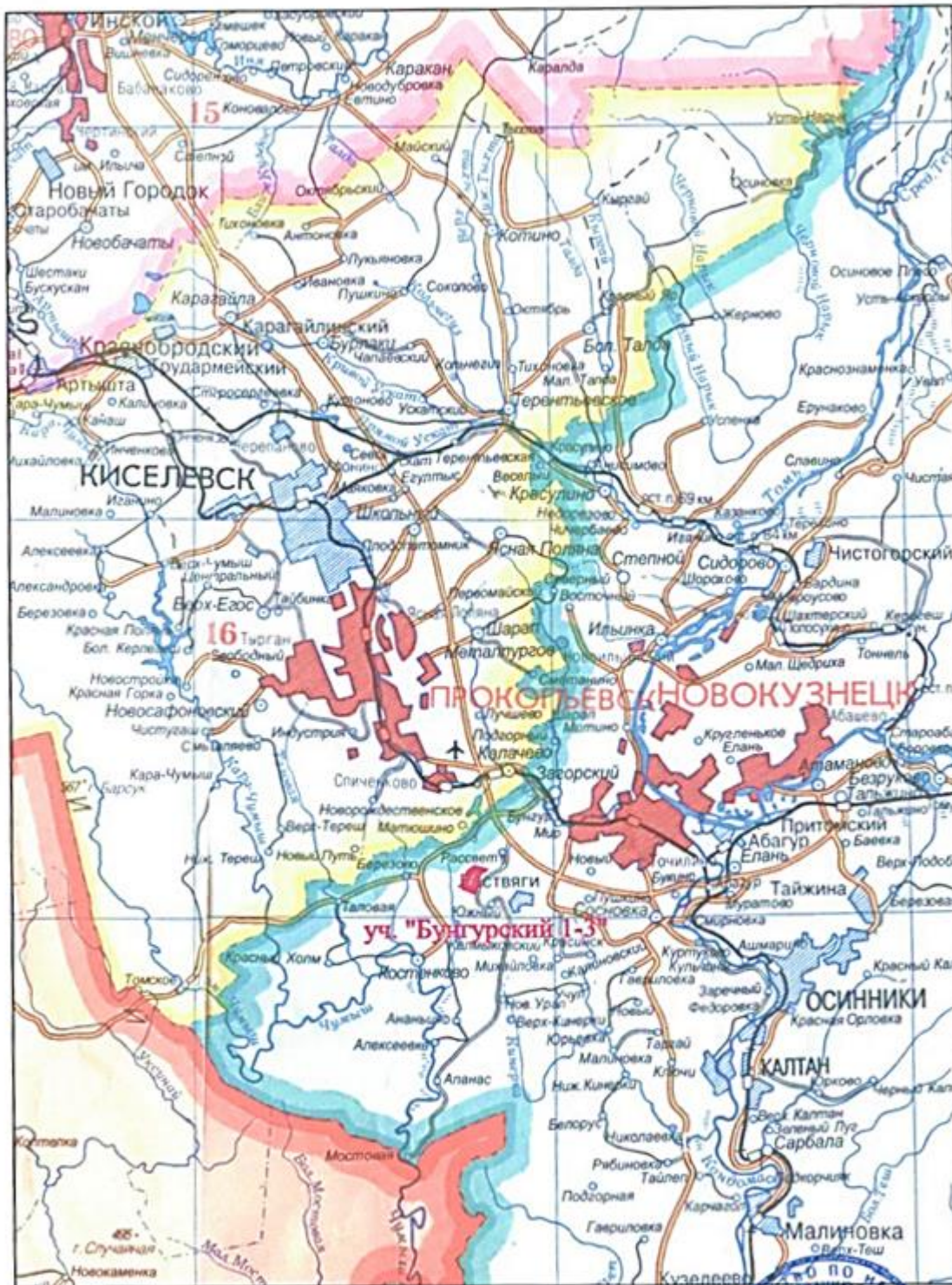
Приложение 5
к лицензии КЕМ 14754 ТЭ.



Геологическая карта района. Масштаб 1:100.000



Приложение 6
к проекту КЕМ 14754 ТЭ



Обзорная карта. Масштаб 1:500 000



Приложение № 7
к лицензии КЕМ 14754 ТЭ

Сведения об участке недр

Общие сведения об участке недр

Участок недр расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области в пределах Бунгурского каменноугольного месторождения Бунгуро-Чумышского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Бунгурский 1-3».

Населенных пунктов на территории участка нет. Город Новокузнецк находится в 15 км к северо-востоку от участка, села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно; поселок Листвяги – в 5 км к юго-востоку.

В геоморфологическом плане участок недр приурочен к увалистой лесостепной равнине, расчлененной глубоко врезанными логами с широкими плоскими водоразделами и увалами; высотные отметки изменяются от 320 м до 380 м над уровнем моря. Крупных водотоков в границах участка нет. Река Кандалеп протекает в 2 км к западу. Ландшафт местности в границах участка нарушен открытыми горными работами разреза «Листвянский», а прилегающие площади частично заняты технологическими автомобильными дорогами.

Земли участка принадлежат совхозу «Имени Куйбышева».

Геологическая характеристика участка недр

По сложности геологического строения участок недр относится ко 2 группе по классификации ГКЗ МПР России.

В структурно-тектоническом плане участок «Бунгурский 1-3» приурочен к северо-восточному крылу Бунгурской антиклинали, имеющей северо-восточное простирание и осложненной складками более высоких порядков. Складки имеют остроугольную форму с углами падения пород на крыльях до 60-65°; шарниры складок погружаются на северо-восток. Отложения разбиты многочисленными дизъюнктивными нарушениями продольного и диагонального характера по отношению к основным структурам района.

Угленосные отложения участка относятся к кемеровской свите нижнепермского возраста балахонской осадочной серии Кузбасса и представлены чередованием алевролитов, песчаников и пластов угля. Коренные породы повсеместно перекрыты рыхлыми четвертичными отложениями, которые на большей части участка вскрыты на полную мощность при проведения добычных работ в предшествующие годы.

В пределах участка находится 6 угольных пластов: I в.п., I н.п., II, III, IV-Г/бис и V, четыре из которых отвечают требованиям кондиций – пласты I в.п., II, IV-IVбнс и V средней мощностью, соответственно 2,1; 5,5; 5,9 и 2,2 м.

По марочному составу угли относятся к марке Т. Качество угля: зольность чистых угольных пачек – 7,0-13,8%, зольность с учетом засорения породными прослоями достигает 25%; теплота сгорания рабочего топлива – 6750-7452 ккал/кг; содержание серы – 0,36-0,84%, фосфора – 0,034-0,143%. Угли участка могут использоваться как энергетическое сырье.

Балансовые запасы угля в границах участка по состоянию на 01.01.2002 с учетом отработки предшествующих лет составляют 12937 тыс. тонн по категориям В+С₁. Запасы утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.03.1989 № 10617.

Участок разведан и подготовлен к промышленному освоению. Отработка углей рекомендована открытым способом.

КОПИЯ

42-001887499

Форма №

Р 5 1 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

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

ООО "РАЗРЕЗ "БУНГУРСКИЙ-СЕВЕРНЫЙ"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

26 июля 2005 за основным государственным регистрационным номером
(дата) (месяц прописью) (год)

1 0 5 4 2 2 0 0 1 2 8 8 0

Инспекция Федеральной налоговой службы по Куйбышевскому району города Новокузнецка
Кемеровской области

(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя
инспекции



Т.П. Степанова

Т.П. Степанова

(подпись, ФИО)

серия 42 № 001887499

с. Ново-

Примечание 9 15
к лицензии КЕМ 14454ТЭ

КОПИЯ



Форма № 1-1-Учет

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАПОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ
ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РАЗРЕЗ «Б УНГ УРСКИЙ-
СЕВЕРНЫЙ»**

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	0	5	4	2	2	0	0	1	2	8	8	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с положениями
Налогового кодекса Российской Федерации 26 июля 2005 г.
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекции ФНС России по
Куйбышевскому району г. Новокузнецка Кемеровской области

4	2	2	0
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

4	2	2	0	0	2	8	6	6	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

4	2	2	0	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

Заместитель начальника инспекции ФНС
России

М.П.



серия 42 №002881602

г. Ново-

1/14



Приложение 10
к лицензии КЕМ 14754 ТЭ

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии КЕМ 14754 ТЭ на право пользования недрами
с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3
Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской
области

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Роснедра), в лице заместителя Руководителя Бавлова Владимира Николаевича, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, настоящим Дополнением к лицензии КЕМ 14754 ТЭ на право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области (далее - Дополнение № 1) принимает решение:

I. Включить в состав лицензии КЕМ 14754 ТЭ в качестве неотъемлемой составной части «Условия пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области» в следующей редакции:

«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3
Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской
области

1. Общие положения

1.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (далее – Недропользователь) на основании приказа Федерального агентства по недропользованию (приложение 2 к лицензии) предоставлено право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3 Бунгурского каменноугольного месторождения, расположенном на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области (далее - Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю в соответствии со статьей 17¹ Закона

Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр Общества с ограниченной ответственностью «Разрез «Листвянский» (далее – ООО «Разрез «Листвянский») вследствие его присоединения к другому юридическому лицу ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

1.3. Первоначально право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3 Бунгурского каменноугольного месторождения было предоставлено Закрытому акционерному обществу «Разрез Тагарышский» (далее - ЗАО «Разрез Тагарышский») в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» как победителю аукциона, состоявшегося 04.11.2003 в г. Кемерово, на основании совместного постановления МПР России (от 04.12.2003 № 299-п) и Администрации Кемеровской области (от 02.12.2003 № 227) в рамках лицензии КЕМ 12077 ТЭ (дата государственной регистрации 29.12.2003).

В 2007 году право пользования недрами участка Бунгурский 1-3 в соответствии с приказом Роснедра от 22.10.2007 № 1483 перешло к ООО «Разрез «Листвянский» в связи с тем, что прежний пользователь недр (ЗАО «Разрез Тагарышский») выступил учредителем нового юридического лица (ООО «Разрез «Листвянский»), созданного для продолжения деятельности на участке недр, а лицензия КЕМ 12077 ТЭ переоформлена на новую лицензию КЕМ 14285 ТЭ (дата государственной регистрации 23.10.2007).

1.4. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 14285 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр.

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области в пределах Бунгурского каменноугольного месторождения Бунгуро-Чумышского геолого-экономического района Кузбасса в границах геологического участка «Бунгурский 1-3».

Населенных пунктов на территории участка нет. Город Новокузнецк находится в 15 км к северо-востоку от участка, села Костенково и Березово расположены в 10 км к юго-западу и в 6 км к западу от участка соответственно; поселок Листвяги - в 3 км к юго-востоку.

2.2. Лицензионный участок имеет статус горного отвода.

Лицензионный участок на дневной поверхности ограничен контуром с географическими координатами угловых точек:

Угловые точки участка	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	Секунды
211	53	42	36	86	54	07
214	53	42	31	86	54	35

215	53	42	24	86	54	18
216	53	42	15	86	54	16
217	53	42	06	86	54	13
218	53	41	55	86	54	08
219	53	41	51	86	54	04
220	53	41	40	86	54	01
221	53	41	31	86	53	54
202	53	41	42	86	53	14
12	53	41	51	86	53	16
11	53	42	05	86	53	26
11 ¹	53	42	23	86	53	38

Нижняя граница горного отвода - горизонт +205 м (абс.)

Площадь участка недр в указанных границах - 1,48 км².

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

2.3. По сложности геологического строения Лицензионный участок соответствует второй группе по Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых.

Балансовые запасы угля в границах Лицензионного участка по состоянию на 01.01.2002 составляли 12937 тыс. тонн по категориям В+С₁. Запасы утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.07.1972 № 6605.

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

2.4. Администрация Новокузнецкого района предварительно согласовала предоставление земель, необходимых для освоения Лицензионного участка (приложение 3 к лицензии).

Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляются в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения технических проектов разработки месторождения, получения необходимых согласований и экспертиз, оформления горноотводного акта.

3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения

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

3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:

а) подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта разработки участка Бунгурский 1-3, в том числе проведения экспертизы промышленной безопасности органами государственного горного надзора и государственной экологической экспертизы уполномоченным органом исполнительной власти, не позднее 1 января 2005 года;

б) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия - не позднее 1 июня 2005 года;

в) завершение строительства угледобывающего предприятия - не позднее 1 января 2007 года;

г) начало промышленной добычи угля - не позднее 1 апреля 2007 года;

д) выход на проектную мощность с производительностью не менее 250 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 июля 2007 года;

е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год - не позднее 1 января 2008 года;

ж) начиная с 2012 года годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством;

з) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение промышленных объектов в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду не позднее 6 месяцев до установленной даты завершения отработки месторождения.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. 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, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;

в) оценку попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;

г) проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых;

д) 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, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

е) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций;

ж) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

л) проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода по программе (регламенту), согласованной Кузнецким управлением Ростехнадзора и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) не позднее 29.12.2005;

м) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты;

н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;

п) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с

действующими нормативными документами;

р) списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

с) сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

4.2. 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 горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ;

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 среде в случае аварии на производственном объекте;

г) производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

д) соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

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) финансирование и организацию научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов;

и) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;

л) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля;

м) при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.3. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:

а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недрами;

б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

г) проведение - не позднее 01.01.2005 анализа фонового состояния окружающей среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров на момент выдачи лицензии;

д) составление и утверждение по согласованию с Кузбасснедра и Ростехнадзором не позднее 01.01.2006 программы (проекта) ежегодного мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, в том числе за пределами горного отвода, и в последующем её реализацию;

е) ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка и в зоне воздействия горнодобывающего производства в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке;

ж) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на

окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния;

и) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка;

к) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса карьерных вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;

л) ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;

м) очистку карьерных вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;

н) контроль качества карьерных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу;

о) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение;

п) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

р) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

с) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах

водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;

г) 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;

у) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

ф) оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

4.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан 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 использованием 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;

(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 данных Условий 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 Роснедра и 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 через своих представителей на местах выполнения работ.

5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона

5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:

а) 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;

б) организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ;

в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка.

г) до начала строительства возместить потери и убытки владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду.

6. Налоги и платежи при пользовании недрами

6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

6.1.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.

6.1.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

6.2. Недропользователь обязан в срок до 11.02.2004 уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 25 080 000 (двадцать пять миллионов восемьдесят тысяч рублей) рублей.

Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

6.3. Недропользователь обязан в срок до 11.02.2004 уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр.

Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

6.4. Недропользователь обязан в срок до 12.11.2007 внести в доход федерального бюджета сбор за выдачу лицензии КЕМ 14285 ТЭ на пользование участком недр в размере 19500 (девятнадцать тысяч пятьсот) рублей.

6.5. Недропользователь обязан в срок до 18.10.2009 внести в доход федерального бюджета сбор за выдачу лицензии КЕМ 14754 ТЭ в размере 43 280 (сорок три тысячи двести восемьдесят) рублей.

6.6. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

7. Геологическая информация о недрах

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

7.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.

7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.4. 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.

7.5. Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов кернового материала (распиленного по длине оси), полученного в процессе бурения скважин, и по согласованию с Кузбасснедра передать безвозмездно предприятию - хранителю информации.

7.6. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.7. 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.

7.8. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку.

8. Отчетность

8.1. Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра, по их требованию, ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.

8.2. 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;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах 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 5-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.;

8.3. Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными

актами, статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод.

8.4. Роснедра (или Кузбасснедра) по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования Лицензионным участком, оговоренных в абзацах а), б), в), г), д), е) пункта 3.1 и пунктах 6.2, 6.3, 6.4, и 6.5 настоящих Условий пользования недрами.

9.2. 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 разделах 3 (кроме абзацев а), б), в), г), д), е) пункта 3.1) и 4 и пунктах 6.1 и 8.2 настоящих Условий пользования недрами.

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

10. Прочие условия

10.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией Новокузнецкого муниципального района 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.

10.2. Промышленная добыча 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 Лицензионного участка, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;
- оформленного в установленном порядке в уполномоченных органах горноотводного акта;
- оформленного земельного 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.

10.3. 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 разработки Лицензионного участка и согласованы с территориальным органом Ростехнадзора по Кемеровской области.

10.4. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.»

II. Настоящее Дополнение № 1 считать неотъемлемой составной частью лицензии КЕМ 14754 ТЭ на право пользования недрами со дня его государственной регистрации в установленном порядке.

III. Считать утратившим силу Приложение 1 к лицензии КЕМ 14754 ТЭ «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Бунгурский 1-3 Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области» - на 10 листах, с даты государственной регистрации настоящего Дополнения № 1.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


В.Н. Бавлов

« 23 » августа 2011 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию КЕМ 14754 ТЭ согласен:


(Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»)

« 25 » августа 2011 г.

Приложение Е
(обязательное)
Заключение Главгосэкспертизы РФ № 00062-18/КРЭ-13284/408
(номер в реестре 00-1-1-3-1821-18) от 11.07.2018 г.



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)**

Красноярский филиал

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель начальника

Л.В. Близневская

«11» июля 2018 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 00062 -18/КРЭ-13284/408**

(№ В Реестре 00-1-1-3-1821-18)

Объект капитального строительства

«Вскрытие и отработка запасов угля участка открытых горных работ
«Бунгурский 1-3» и участка «Бунгурский 4-6» с прирезкой до гор. +205 м
Бунгуро-Чумьшского каменноугольного месторождения»

Россия, Кемеровская область, Новокузнецкий район, в 5 км к юго-востоку от
пгт. Листвяги

Объект государственной экспертизы

проектная документация и результаты инженерных изысканий
«Вскрытие и отработка запасов угля участка открытых горных работ
«Бунгурский 1-3» и участка «Бунгурский 4-6» с прирезкой до гор. +205 м
Бунгуро-Чумьшского каменноугольного месторождения»

Дьяченко/КРЭ-13284

Приложение F
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 251/14-стп от 23.12.2014 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ



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

г. Москва

от 23 декабря 2014 г.

№251/14-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Филиппов С.А. (первый заместитель председателя), Шкиль В.В. (заместитель председателя), Ашихмин А.А. (учёный секретарь), Ануфриева С.И., Башлыкова Т.В., Быховский Л.З., Кузнецов Ю.Н., Ломоносов Г.Г., Рогожин А.А., Никитин С.Г., Ходорович К.К.

Приглашенные:

от ФГУП «ВИМС» - Мешалкина Т.И., Лухтина Л.Д.
от ООО «Разрез Бунгурский Северный» - Стручков В.В., Ромфнов К.А.
от ООО «СГП» - Байцеров М.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.), представленной ООО «Разрез Бунгурский Северный».

Председательствовал:

Филиппов С.А.

1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (заявление зарегистрировано в Роснедра 09.12.2014 г., вх. №018591/31) представлена на рассмотрение ЦКР-ТПИ Роснедр проектная документация «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», разработанная ООО «СГП» в 2014 г. на основании технического задания, утвержденного ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Документация представлена в двух экземплярах на бумажном и электронном носителях.

К представленной проектной документации прилагаются:

— копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г. с целевым назначением и видами работ – разведка и добыча каменного угля на участке «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения (срок окончания действия лицензии 01.01.2024 г.), со всеми приложениями и дополнениями к ней;

— копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г. с целевым назначением и видами работ – разведка и добыча каменного угля на участке «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения (срок окончания действия лицензии 01.01.2024 г.), со всеми приложениями и дополнениями к ней;

— копия протокола заседания ГКЗ СССР от 21.07.1972 г. №6605 по рассмотрению геологического отчета «Участок Бунгурский 1-3 в Бунгурско-Чумышском районе Кузбасса. Геологическое описание и подсчет запасов по состоянию на 1.11.1972 г.»;

— копия протокола ТКЗ Кузбасснедра от 02.06.2009 г. №978-к Государственной экспертизы материалов «Технико-экономическое обоснование постоянных кондиций для подсчета запасов угля по участку открытых горных работ «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»;

— копия протокола ЦКР-ТПИ Роснедр от 17.12.2013 г. № 157/13-стп по рассмотрению проектной документации «Корректировка проектной документации «Вскрытие и отработка запасов угля участков открытых работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2013 г.);

— копия заключения СФ ОАО ВНИМИ от 31.05.2006 г. №60 по обоснованию параметров бортов, уступов и отвалов на участке «Бунгурский 4-6» Бунгурского месторождения каменного угля ООО «Разрез «Бунгурский – Северный».

Проектная документация по составу и содержанию соответствует требованиям, определенным Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 г. № 118 и Приказом Минприроды России от 25.06.2010 г. № 218.

2. ЦКР-ТПИ Роснедра ОТМЕЧАЕТ:

2.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании лицензий на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г. и КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г. осуществляет отработку запасов каменного угля участков «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения открытым способом. Лицензионные участки расположены в Новокузнецком районе Кемеровской области.

Балансовые запасы каменного угля для условий открытого способа разработки по состоянию на 01.01.2014 г. (ф. 5ГР) составляют 30 083 тыс. т, в том числе: по категориям В+С₁ – 25 955 тыс. т, по категории С₂ – 4 128 тыс. т.

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 4-6» утверждены протоколом ТКЗ Кузбасснедра от 02.06.2009 г. №978-к и по состоянию на 01.01.2014 г. (ф. 5ГР) составляют по категориям В+С₁+ С₂ 18 361 тыс. т, в том числе по категориям: В+С₁ – 14 233 тыс. т и по категории С₂ – 4 128 тыс. т.

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 1-3» утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.07.1972 г. №6605 и по состоянию на 01.01.2014 г. (ф. 5ГР) составляют по категориям В+С₁ – 11 722 тыс. т.

По сложности геологического строения лицензионных участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» отнесены ко II группе в соответствии с «Классификацией запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых», утвержденной приказом МПР России от 11.12.2006 г. №278.

В соответствии с лицензией КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г. (п.3.1. з) Приложения 11), годовой уровень добычи каменного угля, начиная с 2012 года, устанавливается в соответствии с утвержденным техническим проектом.

В соответствии с лицензией КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г. (п.3.1. ж) Приложения 10), годовой уровень добычи каменного угля, начиная с 2012 года, устанавливается в соответствии с утвержденным техническим проектом.

2.2. Представленный технический проект идентифицируется как дополнение к проектной документации «Корректировка проектной документации «Вскрытие и отработка запасов угля участков открытых работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2013 г), согласованной и утвержденной в установленном порядке (протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 17.12.2013 г. № 157/13-стп).

Основанием для разработки представленной проектной документации является необходимость пересмотра технических и технологических решений по отработке балансовых запасов угля в связи с увеличением производственной мощности с 1000 тыс. т угля в год, в соответствии с действующей проектной документацией, до 2000 тыс. т угля в год.

В представленной проектной документации пересмотрен календарный план отработки запасов с учетом порядка размещения отвалов вскрышных пород, пересчитаны объемы промышленных запасов и эксплуатационных потерь.

2.3. В техническом проекте представлены обоснованные технические и технологические решения (способ, система разработки, календарный план и т.д.) в части стратегии отработки балансовых запасов в границах лицензий КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ.

Отработка балансовых запасов угля (25 916 тыс. т.) в технических границах разреза, не выходящих за границы лицензий КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ, предусмотрена до 2031 г.

Технические границы разреза отстроены с учетом значений параметров, обеспечивающих устойчивость бортов карьера, в соответствии с Заключением СФ ОАО ВНИМИ от 31.05.2006 г. №60 по обоснованию параметров бортов, уступов и отвалов на участке «Бунгурский 4-6» Бунгурского месторождения каменного угля ООО «Разрез «Бунгурский – Северный».

Отработка балансовых запасов угля (4 167 тыс. т.) с выходом горными работами по вмещающим породам за границы лицензий после их расширения в установленном порядке в соответствии с «Положением об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2012 г. №429 планируется в период 2031-2035 гг.

Представленная стратегия разработки лицензионных участков не предполагает выборочную отработку балансовых запасов каменного угля.

2.4. В проектной документации приняты следующие исходные данные для проектирования:

Участок «Бунгурский 1-3»:

- балансовые запасы – 9 964 тыс. т (В+С₁);
- количество пластов вовлекаемых в отработку – 5;
- зольность балансовых запасов – 8,0% ÷ 10,7%;
- средняя мощность пластов – 0,94 м ÷ 6,24 м;
- угол падения пластов – 50° ÷ 86°;
- в соответствии с ГОСТ 25543-88 угли относятся к технологической марке – Т;

Участок «Бунгурский 4-6»:

- балансовые запасы – 15 952 тыс. т (В+С₁+С₂);
- количество пластов вовлекаемых в обработку – 12;
- зольность балансовых запасов – 5,8% ÷ 16,1%;
- средняя мощность пластов – 0,85 м ÷ 5,96 м;
- угол падения пластов – 50° ÷ 85°;
- в соответствии с ГОСТ 25543-88 угли относятся к технологической марке – Т.

2.5. Расчет эксплуатационных потерь для условий ведения открытых горных работ на участках «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» выполнен в соответствии с требованиями «Инструкции по расчету промышленных запасов, определению и учету потерь угля (сланца) в недрах при добыче» (Москва, 1996 г.) и Указаний по нормированию, планированию и экономической оценке потерь угля в недрах по Кузнецкому бассейну (Открытые работы)» (ВНИМИ, 1991 г.).

Настоящим проектом за выемочную единицу принят пласт при крутом залегании в границах выемочного участка. На предприятии применяется прямой метод учета фактических потерь полезного ископаемого.

В представленной проектной документации рассмотрены три варианта технологической схемы обработки запасов каменного угля:

Вариант 1 – обработка запасов с зачисткой пласта по контуру добычного уступа без присечки вмещающих пород.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке в кровле пласта – 0,20 м;
- слоя угля, мощностью 0,1 м в почве пласта, оставляемого для предотвращения засорения вмещающими породами;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании на расстояние более 0,5 км – 0,6%.

Эксплуатационные потери составят 11,7%, в том числе:

- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 12,4%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 7,8%.

Средняя зольность добываемого угля составит 15,6%, в том числе:

- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 16,0%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 13,7%.

Вариант 2 – обработка запасов угля с зачисткой пласта в кровле и присечкой боковых вскрышных пород в почве пласта.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке в кровле пласта – 0,20 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании на расстояние более 0,5 км – 0,6%.

Эксплуатационные потери составят 8,0%, в том числе:

- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 9,2%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 6,3%.

Средняя зольность добываемого угля составит 18,0%, в том числе:

- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 18,9%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 15,4%.

Вариант 3 – комбинированный – предусматривает обработку запасов угля на участке «Бунгурский 4-6» по пластам III, Vбис, VIп.п. и VII с зачисткой пласта по контуру добычного уступа без присечки вмещающих пород, по остальным пластам – с зачисткой пласта в кровле и присечкой боковых вскрышных пород в почве пласта. На участке «Бунгурский 1-3» предусматривается обработка с зачисткой пласта в кровле и присечкой боковых вскрышных пород в почве пласта.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 23 декабря 2014 г. №251/14-стп

- слоя угля, срезаемого при зачистке в кровле пласта (пласты III, Vбис, VIп.п. и VII участка «Бунгурский 4-6») – 0,20 м;
 - слоя угля, мощностью 0,1 м в почве пласта, оставляемого для предотвращения засорения вмещающими породами;
 - слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
 - при погрузке и транспортировании на расстояние более 0,5 км – 0,6%.
- Эксплуатационные потери составят 8,4%, в том числе:
- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 9,7%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 6,3%.
- Средняя зольность добываемого угля составит 17,6%, в том числе:
- по лицензии КЕМ 13941 ТЭ – 18,2%; по лицензии КЕМ 14754 ТЭ – 15,4%.

2.6. Проектной документацией рекомендовано принять к реализации вариант 3 технологической схемы отработки запасов каменных углей, характеризующийся следующими показателями:

- способ разработки – открытый;
 - система разработки – углубочная продольная двубортная, транспортная с внешними и внутренними отвалами;
 - вскрышные работы производятся экскаваторами ЭКГ-5А, ЭКГ-4,6Б, ЭКГ-4У, ЭКГ-8И, Hitachi ZX850H, Hyundai R800LC-7A, Komatsu PC750, Hitachi EX1200, Komatsu PC1250SP-7, Volvo EC700, Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7, ЭШ-10/70;
 - добычные работы предполагается осуществлять экскаваторами Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7;
 - высота вскрышного уступа – 10 м;
 - высота добычного уступа – до 5,0 м;
 - угол откоса вскрышного уступа по породам: рыхлым – 63°; коренным – 68°;
 - ширина заходки по целику – 20,0 м;
 - ширина буровзрывной заходки – 15,0 м;
 - минимальная ширина рабочей площадки – 32,5 м;
 - ширина рабочей площадки по рыхлым породам – 48,0 м, по выветрелым и коренным породам – 51,0 м; по навалам при использовании ЭШ 10/70 – 16,5 м;
 - средний коэффициент вскрыши по разрезу – 9,0 м³/т;
 - проектная мощность – 2000 тыс. т угля в год;
 - период отработки запасов по проекту – 16 лет (2015 – 2030 гг.);
- Эксплуатационные потери по разрезу в целом – 2167 тыс. т (8,4%), при отработке запасов участка «Бунгурский 1-3» – 624 тыс. т (6,3%), участка «Бунгурский 4-6» – 1543 тыс. т (9,7%).

Планируемый к отработке объем балансовых запасов составит 23 749 тыс. т, в том числе: по участку «Бунгурский 1-3» – 9 340 тыс. т, по участку «Бунгурский 4-6» – 14 409 тыс. т. С учетом засорения балансовых запасов внутрипластовыми породными прослоями и вмещающими породами объем добываемой угольной массы на период отработки запасов с 2015 г. по 2030 г. составит 25 154 тыс. т.

Планируемые объемы добычи угля за период 2015-2030 гг. на участках «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» представлены в таблице 1.

Таблица 1

Календарный план добычных работ

Год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Участок	Добыча, тыс. т								
Бунгурский 4-6	1390	1575	1975	1700	1100	1100	1100	1100	1100
Бунгурский 1-3	10	25	25	300	900	900	900	900	900
Итого по разрезу:	1400	1600	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000

Окончание таблицы 1

Год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Бунгурский 4-6	1100	900	500	106	Запасы	отработаны		14746
Бунгурский 1-3	900	900	900	900	900	700	348	10408
Итого по разрезу:	2000	1800	1400	1006	900	700	348	25154

2.7. Проектная документация по целевому назначению работ пространственным границам, основным видам работ соответствует условиям пользования недрами, установленными лицензиями КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 г. и КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 г.

2.8. Оценка экономической эффективности инвестиций выполнена на основе сравнения ситуации «проект 2014 г.» (рассматриваемая проектная документация) и «проект 2013 г.» (действующая проектная документация) и оценивается следующими показателями:

- дополнительные капитальные вложения – 6249,2 млн руб.;
- себестоимость 1 т товарной продукции – 1663,2 руб.;
- цена реализации 1 т товарной продукции – 2166,0 руб.;
- ставка дисконтирования – 10%;
- чистый дисконтированный доход – 196,5 млн руб. ;
- бюджетный доход – 3326,2 млн руб.

Расчет внутренней нормы доходности и срока окупаемости инвестиций не проводился, так как предприятие является действующим и на каждом этапе рассматриваемого периода притоки капитала превышают капитальные вложения.

2.9. Согласование представленной проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» отменяет с 01.01.2015 г. решение ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 17.12.2013 г. № 157/13-стп) о согласовании проектной документации «Корректировка проектной документации «Вскрытие и отработка запасов угля участков открытых работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2013 г.) в части календарного плана добычных работ и норматива эксплуатационных потерь.

2.10. Проектная документация утверждается пользователем недр после получения всех предусмотренных законодательством Российской Федерации согласований и экспертиз.

РЕШЕНИЕ ЦКР-ТПИ Роснедр:

Согласовать проектную документацию «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) до 01.01.2015 г. и в составе проектной документации календарный план добычных работ и нормативы потерь каменного угля при добыче на 2015 – 2030 гг. по выемочным единицам согласно таблице 2.

Таблица 2

Нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам				
Выемочная единица (пласт)	Угол падения	Мощность угольных пачек, м	Балансовые запасы, тыс. т	Норматив потерь при добыче, %
Лицензия КЕМ 14754 ТЭ (Участок «Бунгурский 1-3»)				
I в.п.	>30°	2,37	341	11,1
II	>30°	6,30	4700	5,5
IV	>30°	4,56	214	6,5
IV-IVбис	>30°	6,33	3403	5,4
V	>30°	2,57	1323	10,0
Лицензия КЕМ 13941 ТЭ (Участок «Бунгурский 4-6»)				
I в.п.	>30	1,66	562	13,7

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 23 декабря 2014 г. №251/14-стп

Окончание таблицы 2

Выемочная единица (пласт)	Угол падения	Мощность угольных пачек, м	Балансовые запасы, тыс. т	Норматив потерь при добыче, %
I н.п.	>30	1,05	416	20,6
II	>30	6,41	4026	5,4
III	>30	1,15	1003	28,2
IV	>30	4,22	3186	6,9
IVбис	>30	1,75	1180	13,7
V	>30	2,82	2357	9,2
Vбис	>30	0,91	264	34,7
VI	>30	5,99	2210	5,4
VI н.п.	>30	1,16	163	27,6
VII	>30	1,67	339	19,8
VIII	>30	3,08	246	8,5

Результаты голосования: решение принято большинством голосов («воздержался» -2).

Наименование недропользователя: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»
Юридический адрес: 654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листьяги, ул. Ливинская, д. 38
Объект недропользования: участки «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»
Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области.
ИНН: 4220028665
Реквизиты лицензий: КЕМ13941 ТЭ от 12.02.2007 г.
КЕМ14754 ТЭ от 28.09.2009 г.
Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Ученый секретарь ЦКР-ТПИ Роснедр



А.А. Ашихмин



7

Приложение Г
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 326/17-стп от 19.12.2017 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ



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

г. Москва

19 декабря 2017 г.

№ 326/17-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Шкиль В.В. (первый заместитель председателя), Сытенков В. Н. (заместитель председателя), Ануфриева С. И., Быховский Л. З., Кузнецов Ю.Н., Ломоносов Г.Г., Медведев А. С., Никитин С. Е., Никитин С. Г., Песков В. А., Рогожин А. А., Супрун В.И., Фокин О. А., Ходорович К. К., Шумков С. И.

Приглашенные:

от ФГБУ «ВИМС» – Мешалкина Т.И., Лухтина Л.Д.
от ООО «СГП» – Байцеров М.А.
от ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» – Романов К.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение №1» (ООО «СГП», 2017 г.), представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

Председательствовал:

Шкиль В.В.

1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» представлена на рассмотрение и согласование в ЦКР-ТПИ Роснедр (заявление зарегистрировано в Роснедрах 06.12.2017 вх. № 24334/31) проектная документация «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение №1», разработанная обществом с ограниченной ответственностью «Сибгеопроект» (ООО «СПП») в 2017 г. на основании технического задания, утвержденного ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Документация представлена в двух экземплярах на бумажном и электронном носителях.

К представленной проектной документации прилагаются:

– копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 с целевым назначением и видами работ – для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств; наименование участка недр, представленного в пользование: участок «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024 с изменением и дополнением;

– копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 с целевым назначением и видами работ – для разведки и добычи полезных ископаемых; наименование участка недр, представленного в пользование: участок «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– копия протокола заседания ГКЗ СССР от 21.07.1972 № 6605 по рассмотрению геологического отчета «Участок Бунгурский 1-3 в Бунгурско-Чумышском районе Кузбасса. Геологическое описание и подсчет запасов по состоянию на I.IV.1972 г.»;

– копия протокола заседания ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения»;

– копия протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СПП», 2014 г.);

– копия протокола ТКР Кузбасснедра от 03.06.2016 № 197-т/2016 по рассмотрению проектной документации «Технологическая схема первичной переработки минерального сырья на ОФ «Бунгурская»;

– копии справок формы 5-гр «Сведения о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых за 2016 г.» по участкам недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ) и «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

Проектная документация соответствует требованиям, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 118 и приказом Минприроды России от 25.06.2010 № 218.

2. ЦКР-ТПИ Роснедр ОТМЕЧАЕТ:

2.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании лицензий на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ осуществляет отработку запасов каменного угля участков «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения открытым способом. Участки недр административно расположены в Новокузнецком районе Кемеровской области.

Участки недр имеют статус горного отвода. Площади участков составляют:

- «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) – 3,65 км², нижняя граница – горизонт +265 м (абс.), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 – горизонт +205 м (абс.);
- «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ) – 1,48 км², нижняя граница – горизонт +205 м (абс.).

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 4-6» утверждены протоколом ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 и по состоянию на 01.01.2017 (форма 5-гр) составляли 16 880 тыс. т категорий В+С₁ и 1 847 тыс. т категории С₂.

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 1-3» утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.07.1972 г. № 6605 и по состоянию на 01.01.2017 (форма 5-гр) составляли по категориям В+С₁ – 11 683 тыс. т.

По сложности геологического строения месторождение отнесено ко 2 группе, по степени изученности – к разведанным.

В соответствии с лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ (пп. 4.3 и 7 Приложения № 1) уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

2.2. В настоящее время горные работы на участках недр ведутся в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.), согласованной ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 23.12.2014 № 251/14-стп) и утвержденной в установленном порядке.

Основанием для разработки представленной проектной документации явилась переоценка балансовых запасов по участку недр «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения» (протокол ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340) и изменение лицензионных границ с приростом запасов (Изменение и Дополнение № 1 от 30.08.2017 к лицензии КЕМ 13941 ТЭ).

Представленной проектной документацией пересчитаны эксплуатационные потери каменного угля при добыче по участку «Бунгурский 4-6», произведен пересчет промышленных запасов по состоянию на 01.01.2017 и актуализирован календарный план добычных работ.

2.3. В представленной проектной документации представлены технические и технологические решения по стратегии отработки всех балансовых запасов каменного угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения, предусматривающей отработку запасов:

- в технических границах разреза в количестве 24 906 тыс. т (по представленной проектной документации) 2017 – 2030 гг., в том числе в границах лицензий:
 - КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 607 тыс. т;
 - КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 14 299 тыс. т;
- с выходом за лицензионные границы по вскрышным породам для полного извлечения запасов после изменения лицензионных границ в установленном порядке в количестве 5 504 тыс. т (по отдельной проектной документации) 2031 – 2036 гг., в том числе в границах лицензий:
 - КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 1 076 тыс. т;
 - КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 4 428 тыс. т.

При отработке балансовых запасов в оптимальном контуре после 2030 г., горные работы выйдут за пространственные границы участков недр «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) и «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ). В связи с технологической потребностью по расширению границ участков недр для полного извлечения запасов, ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» планирует в будущем изменить пространственные границы участка «Бунгурский 4-6» (КЕМ 13941 ТЭ) и «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ),

согласно «Положения об установлении и изменении границ участков недр, представленных в пользование» (утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 429) и «Правил подготовки и оформлении документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2015 № 770).

2.4. В проектной документации приняты следующие исходные данные для проектирования:

Участок «Бунгурский 1-3»:

- балансовые запасы – 10 607 тыс. т;
- количество пластов вовлекаемых в отработку – 5;
- зольность балансовых запасов – от 8,0 до 10,7 %;
- средняя мощность пластов – от 0,94 до 6,24 м;
- угол падения пластов – от 50 до 86°;
- в соответствии с ГОСТ 25543-88 угли относятся к технологической марке Т.

Участок «Бунгурский 4-6»:

- балансовые запасы – 14 299 тыс. т;
- количество пластов вовлекаемых в отработку – 18;
- зольность балансовых запасов – от 9,3 до 18,4 %;
- средняя мощность пластов – от 0,85 до 5,96 м;
- угол падения пластов – от 50 до 85°;
- в соответствии с ГОСТ 25543-2013 угли относятся к технологической марке Т.

2.5. Расчет потерь каменного угля при добыче выполнен на основании следующих нормативных документов: «Инструкция по расчёту промышленных запасов, определению и учёту потерь угля (сланца) в недрах при добыче» (согласована с Госгортехнадзором России 01.03.1996, утверждена Минтопэнерго РФ 11.03.1996) и «Указания по нормированию, планированию и экономической оценке потерь угля в недрах по Кузнецкому бассейну (Открытые работы)» (ВНИИМИ, 1991 г.). За выемочную единицу принят угольный пласт.

Действующая технологическая схема отработки запасов угля - с зачисткой кровли пласта и присечкой породы в почве пласта и нормативы потерь каменного угля при добыче по участку недр «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ), согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 23.12.2014 № 251/14-стп), в представленной проектной документации не изменились.

Эксплуатационные потери угля для данной схемы складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке кровли пласта – 0,20 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании – 0,6 %.

Эксплуатационные потери составят 6,2 %. Средняя зольность добываемой угольной массы – 15,4 %.

В представленной проектной документации по участку недр «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) рассмотрено три варианта технологической схемы отработки запасов каменного угля:

Вариант 1 – отработка запасов каменного угля с зачисткой кровли пласта и оставлением слоя угля в почве пласта.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке кровли пласта, – 0,20 м;
- слоя угля в почве пласта – 0,1 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;

– при погрузке и транспортировании – 0,6 %.
Эксплуатационные потери составят 12,9 %. Средняя зольность добываемой угольной массы – 15,6 %.

Вариант 2 – отработка запасов угля с зачисткой кровли пласта и присечкой породы в почве пласта.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке кровли пласта – 0,20 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании – 0,6 %.

Эксплуатационные потери составят 9,8 %. Средняя зольность добываемой угольной массы – 19,6 %.

Вариант 3 – комбинированный – предусматривает отработку запасов угля по пластам III, IVбис, Vн.п. и VII с зачисткой кровли пласта и оставлением слоя угля в почве пласта, по остальным пластам – с зачисткой пласта в кровле и присечкой породы в почве пласта.

Эксплуатационные потери угля для данного варианта складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке кровли пласта (пласты III, Vбис, Vн.п. и VII) – 0,20 м;
- слоя угля в почве пласта – 0,1 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании – 0,6 %.

Эксплуатационные потери составят 10,7 %. Средняя зольность добываемой угольной массы – 18,8 %.

2.6. Проектной организацией ООО «СГП» по результатам технико-экономического сравнения рекомендовано принять к реализации вариант 2 технологической схемы отработки балансовых запасов со следующими условиями и показателями:

– система разработки – углубочная продольная двубортовая (транспортная) с внешним и внутренним отвалообразованием;

– вскрышные работы осуществляются экскаваторами ЭКГ-5А, ЭКГ-4,6Б, ЭКГ-4У, ЭКГ-8И, Hitachi ZX850H, Hyundai R800LC-7A, Komatsu PC750, Hitachi EX1200, Komatsu PC1250SP-7, Volvo EC700, Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7, ЭШ-10/70;

– добычные работы осуществляются экскаваторами Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7;

- высота вскрышного уступа – 10 м;
- высота добычного уступа – до 5 м;
- угол откоса вскрышного уступа по породам: рыхлым – 63°; коренным – 68°;
- параметры разреза на конц отработки по участкам недр:

- «Бунгурский 4-6»:
 - длина – 3 450 м;
 - ширина – 900 м;
 - глубина – 175 м;

- «Бунгурский 1-3»:
 - длина – 1 930 м;
 - ширина – 800 м;
 - глубина – 165 м;

– средний коэффициент вскрыши – 9,0 м³/т;

– эксплуатационные потери – 2 064 тыс. т (8,3 %), в том числе в границах лицензий;

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 19 декабря 2017 г. № 326/17-стп

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 661 тыс. т (6,2 %);
 - КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 1 403 тыс. т (9,8 %);
 - проектная мощность – 2000 тыс. т угольной массы в год;
 - период отработки запасов по Дополнению 1 – 14 лет (2017 – 2030 гг.).
- 2.7. Количество балансовых запасов, планируемых к извлечению, составит 22 842 тыс. т, в том числе в границах лицензий:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 9 946 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 12 896 тыс. т.

С учетом засорения балансовых запасов внутрипластовыми породными прослоями и вмещающими породами (2 869 тыс. т или 11,2 %) количество добываемой угольной массы составит 25 711 тыс. т, в том числе в границах лицензий:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 11 081 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 14 630 тыс. т.

В 2017 г. по действующей проектной документации (протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп) планировалось добыть 2000 тыс. т, в том числе в границах лицензий:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 25 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 1 975 тыс. т.

По представленной проектной документации количество добываемой угольной массы в 2017 г. составит 2000 тыс. т, в том числе в границах лицензий:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 30 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 1 970 тыс. т.

Результаты планирования добычных работ на ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на срок реализации проектных решений 2018 – 2030 гг. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Календарный план добычных работ

Год	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Участок недр	Добыча, тыс. т						
Бунгурский 4-6	1700	1500	1200	1000	1000	1000	1000
Бунгурский 1-3	300	500	800	1000	1000	1000	1000
Итого по разрезу:	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000

Окончание таблицы 1

Год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого
Участок недр	Добыча, тыс. т						
Бунгурский 4-6	1000	1000	1000	650	400	210	12660
Бунгурский 1-3	1000	1000	1000	1000	750	701	11051
Итого по разрезу:	2000	2000	2000	1650	1150	911	23711

2.8. Добываемая угольная масса поставляется на обогатительную фабрику ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» для первичной переработки по технологической схеме, согласованной ТКР Кузбасснедра (протокол от 03.06.2016 № 197-т/2016) с получением товарной продукции - концентрата марки Т с зольностью от 16,1 до 19,7 %. Окисленные угли отгружаются потребителям в рядовом виде.

2.9. После завершения отработки запасов угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6», предусмотрено проведение работ по рекультивации земель, нарушенных горными работами. Направление рекультивации – лесохозяйственное и

сельскохозяйственное. Работы по рекультивации предусматривается проводить в два этапа – технический и биологический.

2.10. Экономическая эффективность реализации проектных решений рассчитана в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке инвестиционных проектов» (утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ № ВК 477 от 21.06.1999) и оценивается следующими экономическими показателями:

- горизонт расчета – 14 лет;
- инвестиционные затраты – 8 843,0 млн руб.;
- себестоимость 1 т товарной продукции – 1624,9 руб.;
- цена реализации 1 т товарной продукции – 3 103,7 руб.;
- чистая прибыль – 30 264,1 млн руб.;
- ставка дисконтирования – 10 %;
- чистый дисконтированный доход – 15 450,1 млн руб.;
- индекс доходности – 4,8;
- бюджетный доход – 6839,9 млн руб.

2.11. Согласование представленной проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение №1» (ООО «СГП», 2017 г.) отменяет с 01.01.2018 решение ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 23.12.2014 № 251/14-стп) о согласовании проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) в части календарного плана добычных работ и нормативов потерь при добыче по участку недр «Бунгурский 4-6».

2.12. Проектная документация по целевому назначению, пространственным границам, объемам и основным видам работ соответствует условиям пользования недрами, установленными лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ.

2.13. Проектная документация утверждается пользователем недр после получения всех предусмотренных законодательством Российской Федерации согласований и экспертиз.

РЕШЕНИЕ ЦКР-ТПИ Роснедр:

1. Согласовать проектную документацию «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение №1» (ООО «СГП», 2017 г.) на срок реализации проектных решений до 01.01.2031 и в составе проектной документации календарный план добычных работ на 2018-2030 гг. и нормативы потерь при добыче по выемочным единицам согласно таблице 2.

Таблица 2

Нормативы потерь каменного угля при добыче			
Выемочная единица (пласт)	Мощность угольных пачек, м	Балансовые запасы, тыс. т	Норматив потерь при добыче, %
Лицензия КЕМ 13941 ТЭ (Участок «Бунгурский 4-6»)			
I в.п.	1,71	85	15,3
I н.п.	0,95	29	25,0
II	6,9	2440	6,5
III	1,02	275	23,3
IV	3,92	2069	8,7
IV-IVбис	5,26	828	7,4

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 19 декабря 2017 г. № 326/17-стп

Окончание таблицы 2

Выемочная единица (пласт)	Мощность угольных пачек, м	Балансовые запасы, тыс. т	Норматив потерь при добыче, %
IVбис	1,81	1008	14,4
V	2,39	649	11,7
Vв.п.	3,09	1728	9,9
Vн.п.	0,99	19	23,1
Vв	0,88	176	25,6
Vбис	1,06	182	22,0
VI	6,44	2339	6,6
VIв.п.	4,88	1114	7,6
VIн.п.	0,96	60	23,9
VII	1,55	637	16,2
VIII	2,36	568	11,8
IX	1,89	93	13,0

2. Оставить без изменения, ранее согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 23.12.2014 № 251/14-стп), нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам согласно таблице 3.

Таблица 3

Нормативы потерь каменного угля при добыче

Выемочная единица, пласт	Норматив потерь при добыче, %
Лицензия КЕМ 14754 ТЭ (Участок «Бунгурский 1-3»)	
I в.п.	11,1
II	5,5
IV	6,5
IV-IVбис	5,4
V	10,0

Результаты голосования: решение принято единогласно.

Объект недропользования: участки «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»

Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

Субъект РФ: Кемеровская область

Наименование полезного ископаемого: каменный уголь

Реквизиты лицензии: КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ

Наименование недропользователя: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

ИНН: 4220028665

Юридический адрес: 654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Ливинская, д. 38

Заместитель председателя
ЦКР-ТПИ Роснедр

В. Н. Сытенков

Приложение Н
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 222/19-стп от 08.10.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ



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

г. Москва

8 октября 2019 г.

№ 222/19-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Сытсиков В. Н. (первый заместитель председателя), Супрун В. И. (заместитель председателя), Ашихмин А. А. (ученый секретарь), Быховский Л. С., Горохов К. Д., Прокопович А. В., Соколов С. Н., Шендерова О. Р., Шумков С. И.

Приглашенные:

от ФГБУ «ВИМС» – Мешалкина Т.И., Лухтина Л.Д.
от ООО «СГП» – Байцеров М.А.
от ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» – Романов К.А.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СГП», 2019 г.), представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

Председательствовал:

Сытсиков В. И.

1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» представлена на рассмотрение и согласование в ЦКР-ТПИ Роснедр (заявление зарегистрировано в Роснедрах 18.09.2019 вх. № 20165/31) проектная документация «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2», разработанная обществом с ограниченной ответственностью «Сибгеопроект» (ООО «СГП») в 2019 г. на основании технического задания, утвержденного ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Документация представлена на бумажном и электронном носителях.

К представленной проектной документации прилагаются:

– копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 с целевым назначением и видами работ – для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств; наименование участка недр, представленного в пользование: участок «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024 с изменением и дополнением;

– копия лицензии на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 с целевым назначением и видами работ – для разведки и добычи полезных ископаемых; наименование участка недр, представленного в пользование: участок «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– копия протокола заседания ГКЗ СССР от 21.07.1972 № 6605 по рассмотрению материалов геологического отчета «Участок Бунгурский 1-3 в Бунгурско-Чумышском районе Кузбасса. Геологическое описание и подсчет запасов по состоянию на 1.IV.1972 г.»;

– копия протокола заседания ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения»;

– копия заключения экспертизы промышленной безопасности от 19.09.2019 № 309/АНИ-ЭТП/24-19-01 на документацию «Техническое перевооружение ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» с добавлением нового оборудования» (ООО «СГП», 2018 г.);

– копия протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.);

– копия протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 1» (ООО «СГП», 2017 г.);

– копии справок формы 5-гр «Сведения о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых за 2018 г.».

Проектная документация соответствует положению и требованиям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 118 и приказом Минприроды России от 25.06.2010 № 218.

2. ЦКР-ТПИ Роснедр ОТМЕЧАЕТ:

2.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании лицензий на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ осуществляет отработку запасов каменного угля участков «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения открытым способом. Участки недр административно расположены в Новокузнецком районе Кемеровской области.

Участки недр имеют статус горного отвода. Площади участков составляют:

- «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ) – 3,65 км²; нижняя граница – горизонт +265 м (абс.), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 – горизонт +205 м (абс.);
- «Бунгурский 1-3» (лицензия КЕМ 14754 ТЭ) – 1,48 км²; нижняя граница – горизонт +205 м (абс.).

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 4-6» утверждены протоколом ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 и по состоянию на 01.01.2019 (форма 5-гр) составляли 14 681 тыс. т категорий В+С₁+С₂.

Балансовые запасы каменного угля участка «Бунгурский 1-3» утверждены протоколом ГКЗ СССР от 21.07.1972 г. № 6605 и по состоянию на 01.01.2019 (форма 5-гр) составляли 11 413 тыс. т. категорий В+С₁.

По сложности геологического строения месторождение отнесено ко 2-й группе, по степени изученности – к разведанным.

В соответствии с лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ (пп. 4.3 и 7 Приложения № 1) уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

2.2. В настоящее время горные работы на участках недр ведутся в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) и дополнением к ней, согласованной ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп) и утвержденной в установленном порядке.

Основанием для разработки представленной проектной документации явилась необходимость корректировки решений действующей проектной документации в части изменения производственной мощности, в связи с введением нового горно-транспортного оборудования, в соответствии с документацией «Техническое перевооружение ООО «Разрез Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» с добавлением нового оборудования» (ООО «СГП», 2019 г.), прошедшей экспертизу промышленной безопасности АО НПКЦ «Энергия» (заключение от 19.09.2019 № 309/АНИ-ЭТП/24-19-01).

Представленной проектной документацией пересчитаны промышленные запасы и пересмотрен календарный план ведения горных работ.

2.3. В представленной проектной документации представлены технические и технологические решения по стратегии отработки всех балансовых запасов каменного угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения, предусматривающей отработку запасов в:

– 2019-2031 гг. – в технических границах разреза в количестве 20 590 тыс. т (по представленной проектной документации), в том числе в границах участков недр, предоставленных по лицензиям:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 337 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 10 253 тыс. т;

– 2030-2037 гг. – в связи с технологической потребностью по расширению границ участков недр без прироста запасов полезных ископаемых и при утверждении представленной проектной документации в установленном порядке, ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» планирует изменить пространственные границы участков недр согласно «Положения об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование» (утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2012 № 429) и «Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода» (утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2015 № 770) для полного извлечения запасов в количестве 5 504 тыс. т (по отдельной проектной документации), в том числе в границах участков недр, предоставленных по лицензиям:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 1 076 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 4 428 тыс. т.

2.4. В проектной документации приняты следующие исходные данные для проектирования:

Участок «Бунгурский 1-3»:

- балансовые запасы – 10 337 тыс. т;
- количество пластов, вовлекаемых в отработку – 5;
- зольность балансовых запасов – от 8,0 до 10,7 %;
- ожидаемая зольность добываемой угольной массы – 15,5 %;
- средняя мощность пластов – от 0,94 до 6,24 м;
- угол падения пластов – от 50 до 86°;

Участок «Бунгурский 4-6»:

- балансовые запасы – 10 253 тыс. т;
- количество пластов, вовлекаемых в отработку – 18;
- зольность балансовых запасов – от 9,3 до 18,4 %;
- ожидаемая зольность добываемой угольной массы – 19,5 %;
- средняя мощность пластов – от 0,85 до 5,96 м;
- угол падения пластов – от 50 до 85°.

В соответствии с ГОСТ 25543-2013 угли относятся к технологической марке Т.

2.5. В представленной проектной документации принят открытый способ отработки запасов со следующими условиями и показателями:

- система разработки – углубочная продольная двубортовая (транспортная) с внешним и внутренним отвалообразованием;
- вскрышные работы осуществляются экскаваторами ЭКГ-5А, ЭКГ-4,6Б, ЭКГ-4У, ЭКГ-8И, Hitachi ZX850H, Hyundai R800LC-7A, Komatsu PC750, Hitachi EX1200, Komatsu PC1250SP-7, Volvo EC700, Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7, ЭПП-10/70;
- добычные работы осуществляются экскаваторами Daewoo Solar 500LC-V, Volvo EC460BLC, CAT 345DL, Hyundai R500LC-7;
- высота вскрышного уступа – 10 м;
- высота добычного уступа – до 5 м;
- угол откоса вскрышного уступа по породам: рыхлым – 63°; коренным – 68°;
- параметры разреза на конц отработки по участкам недр:
 - «Бунгурский 4-6»:
 - длина – 3 450 м;

- ширина – 900 м;
- глубина – 175 м;
- «Бунгурский 1-3»:
 - длина – 1 930 м;
 - ширина – 800 м;
 - глубина – 165 м;
- средний коэффициент вскрыши – 9,3 м³/т;
- проектная производительность – 2000 тыс. т угольной массы в год. Представленной на согласование проектной документацией предусматривается возможность отклонения от проектной производительности по добыче полезных ископаемых. Конкретные величины допустимых отклонений определяются при подготовке и согласовании в установленном порядке планов и схем развития горных работ.

- период отработки запасов – 2019 – 2031 гг.

2.5. Расчет промышленных запасов и потерь каменного угля при добыче выполнен на основании следующих нормативных документов: «Инструкция по расчёту промышленных запасов, определению и учёту потерь угля (сланца) в недрах при добыче» (согласована с Госгортехнадзором России 01.03.1996, утверждена Минтопэнерго РФ 11.03.1996) и «Указания по нормированию, планированию и экономической оценке потерь угля в недрах по Кузнецкому бассейну (Открытые работы)» (ВНИМИ, 1991 г.). За выемочную единицу принят угольный пласт.

Нормативы потерь при добыче по выемочным единицам согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр в составе проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) и дополнениями к ней (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп) в представленном дополнении не изменились.

В представленной проектной документации принята ранее согласованная технологическая схема отработки запасов угля с зачисткой кровли пласта и присечкой породы в почве пласта. Эксплуатационные потери угля для данной схемы складываются из следующих элементов:

- слоя угля, срезаемого при зачистке кровли пласта – 0,20 м;
- слоя угля при зачистке верхней площадки уступа – 0,15 м;
- при погрузке и транспортировании – 0,6 %.

Эксплуатационные потери составят 1 657 тыс. т (8,1 %), в том числе в границах участков недр, предоставленных по лицензиям:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 641 тыс. т (6,2 %);
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 1 016 тыс. т (9,9 %).

Количество балансовых запасов, планируемых к извлечению, составит 18 933 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных по лицензиям:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 9 696 тыс. т;
- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 10 509 тыс. т.

2.6. С учетом засорения балансовых запасов внутрипластовыми породными прослоями и вмещающими породами (2 396 тыс. т или 11,3 %) количество добываемой угольной массы составит 21 329 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных по лицензиям:

- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 820 тыс. т;

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 8 октября 2019 г. № 222/19-стп

– КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 10 509 тыс. т.

Результаты планирования добычных работ на ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на срок реализации проектных решений 2019 – 2031 гг. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Календарный план добычных работ

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Участок недр	Добыча, тыс. т						
Бунгурский 4-6	1793	1500	1200	1000	1000	1000	1000
Бунгурский 1-3	125	500	800	1000	1000	1000	1000
Итого по разрезу:	1918	2000	2000	2000	2000	2000	2000

Окончание таблицы 1

Год	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Участок недр	Добыча, тыс. т						
Бунгурский 4-6	1000	390	270	160	120	76	10509
Бунгурский 1-3	1000	1000	1000	1000	820	575	10820
Итого по разрезу:	2000	1390	1270	1160	940	651	21329

2.7. Добываемая угольная масса поставляется на обогатительную фабрику ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» для первичной переработки по технологической схеме, согласованной ТКР Кузбасснедра (протокол от 03.06.2016 № 197-т/2016) с получением товарной продукции - концентрата марки Т с зольностью от 9,02 % и отсева зольностью 17,87 %. Окисленные угли отгружаются потребителям в рядовом виде.

2.8. После завершения отработки запасов угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6», предусмотрено проведение работ по рекультивации земель, нарушенных горными работами. Направление рекультивации – лесохозяйственное и сельскохозяйственное. Работы по рекультивации предусматривается проводить в два этапа – технический и биологический.

2.9. Экономические показатели реализации основного проекта с учетом дополнений к нему оцениваются следующими значениями:

- горизонт расчета – 13 лет;
- инвестиционные затраты – 7786,8 млн;
- себестоимость 1 т товарной продукции – 2 010,4 руб.;
- цена реализации 1 т товарной продукции – 3 857,7 руб.;
- чистая прибыль – 29 700,7 млн руб.;
- бюджетный доход – 6 986,8 млн руб.

2.10. Согласование представленной проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СГП», 2019 г.) отменяет решение ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 19.12.2017 № 326/17-стп) о согласовании проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 1» (ООО «СГП», 2017 г.) в части календарного плана добычных работ.

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 8 октября 2019 г. № 222/19-стп

2.11. Проектная документация по целевому назначению, пространственным границам, объемам и основным видам работ соответствует условиям пользования недрами, установленными лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ.

2.12. Проектная документация утверждается пользователем недр после получения всех предусмотренных законодательством Российской Федерации согласований и экспертиз.

РЕШЕНИЕ ЦКР-ТПИ Роснедр:

1. Согласовать проектную документацию «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СП», 2019 г.) на срок реализации проектных решений до 01.01.2032 и в составе проектной документации календарный план добычных работ на 2019-2031 гг.

2. Оставить без изменения, ранее согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп), нормативы потерь каменного угля при добыче по высмочным единицам согласно таблице 2.

Таблица 2

Нормативы потерь каменного угля при добыче

Высмочная единица (пласт)	Норматив потерь при добыче, %
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп	
Лицензия КЕМ 13941 ТЭ (Участок «Бунгурский 4-6»)	
I в.п.	15,3
I н.п.	25,0
II	6,5
III	23,3
IV	8,7
IV-IVбис	7,4
IVбис	14,4
V	11,7
Vв.п.	9,9
Vн.п.	23,1
Vв	25,6
Vбис	22,0
VI	6,6
VIв.п.	7,6
VIн.п.	23,9
VII	16,2
VIII	11,8
IX	13,0

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 8 октября 2019 г. № 222/19-стп

Окончание таблицы 2

Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп	
Лицензия КЕМ 14754 ТЭ (Участок «Бунгурский 1-3»)	
I в.л.	11,1
II	5,5
IV-IVбис	5,4
V	10,0

Результаты голосования: решение принято единогласно.

Объект недропользования: участки «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»

Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

Субъект РФ: Кемеровская область

Наименование полезного ископаемого: каменный уголь

Реквизиты лицензии: КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ

Наименование недропользователя: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

ИНН: 4220028665

Юридический адрес: 654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листьяги, ул. Ливинская, д. 38

Ученый секретарь ЦКР-ТПИ Роснедр



А. А. Ашихмин

Приложение J
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 231/20-стп от 22.09.2020 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УТВЕРЖДАЮ
Председатель ЦКР-ТПИ Роснедр
С.А. Аксенов
2020 г.

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

г. Москва

22 сентября 2020 г.

№ 231/20-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Сытенков В.Н. (первый заместитель председателя), Супрун В.И. (заместитель председателя), Ашихмин А.А. (ученый секретарь), Уманская Ю.В. (заместитель ученого секретаря), Ануфриева С.И., Башлыкова Т.В., Верзилов М.М., Горохов К.Д., Никишин Д.Л., Прокопович А.В., Рогожин А.А., Фокин О.А., Ходорович К.К., Шамов Д.С., Шумков С.И.

Приглашенные:

от ФГБУ «ВИМС» – Казакевич А.А., Лухтина Л.Д.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3» (ООО «СГП», 2020 г.), представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

Председательствовал:

Сытенков В.Н.

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 22 сентября 2020 г. № 231/20-стп

1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» представлена на рассмотрение и согласование в ЦКР-ТПИ Роснедр (заявление зарегистрировано в Роснедрах 03.09.2020 вх. № 18481/31) проектная документация «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3», разработанная обществом с ограниченной ответственностью «Сибгеопроект» (ООО «СГП») в 2020 г. на основании технического задания, утвержденного ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Документация представлена на бумажном и электронном носителях.

К представленной проектной документации прилагаются копии следующих документов:

– лицензии на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств; наименование участка недр, предоставленного в пользование: участок «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– лицензии на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых; наименование участка недр, предоставленного в пользование: участок «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– протокола заседания ГКЗ СССР от 21.07.1972 № 6605 по рассмотрению геологического отчета «Участок Бунгурский 1-3 в Бунгурско-Чумышском районе Кузбасса. Геологическое описание и подсчет запасов по состоянию на 1.IV.1972 г.»;

– протокола заседания ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)»;

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.);

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение №1» (ООО «СГП», 2017 г.);

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 08.10.2019 № 222/19-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СГП», 2019 г.);

– протокола ТКР Кузбасснедра от 03.06.2016 № 197-т/2016 по рассмотрению проектной документации «Обогащительная фабрика ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Технологическая схема переработки каменного угля марки «Г» участков Бунгурский 1-3 и Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения» (ООО «Сибнистромпроект», 2015 г.);

– заключения экспертизы промышленной безопасности от 26.08.2020 № 30/2020-ЭПД-Д на документацию «Техническое перевооружение ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков

«Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» (ООО «СГП», 2020 г.), зарегистрированное в установленном порядке (рег. № 68-ТП-19784-2020);

– заключения ООО «СГП» от 2016 г. № 180-2015/П-Г по геомеханическому обоснованию параметров устойчивости откосов бортов, уступов и отвалов для безопасного ведения горных работ при отработке запасов участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения;

– заключения ООО «НПЦ «ГМ и МД» от 11.11.2018 № 24 «Геомеханическое обоснование параметров устойчивости системы «борт-отвал» при отработке запасов участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения»;

– справок формы 5-гр «Сведения о состоянии и изменении запасов твёрдых полезных ископаемых за 2019 г.» по лицензиям КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ.

Представленная проектная документация соответствует положению и требованиям, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 118 и приказом Минприроды России от 25.06.2010 № 218.

2. ЦКР-ТПИ Роснедр ОТМЕЧАЕТ:

2.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании лицензий на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ осуществляет отработку запасов каменного угля участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения открытым способом. Участки недр административно расположены в Новокузнецком районе Кемеровской области и имеют статус горного отвода.

Участок недр «Бунгурский 4-6», предоставленный в пользование по лицензии КЕМ 13941 ТЭ, имеет площадь 3,65 км², нижняя граница – горизонт +265 м (абс.), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 – горизонт +205 м (абс.).

Участок недр «Бунгурский 1-3», предоставленный в пользование по лицензии КЕМ 14754 ТЭ, имеет площадь 1,48 км², нижняя граница – горизонт +205 м (абс.).

Балансовые запасы каменного угля утверждены ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 30.09.2016 № 1340) по участку «Бунгурский 4-6» и ГКЗ СССР (протокол от 21.07.1972 № 6605) по участку «Бунгурский 1-3» и по состоянию на 01.01.2020, согласно справкам формы 5-гр, составляли 22 194 тыс. т категорий В+С₁ и 1 794 тыс. т категории С₂, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

– КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 10 914 тыс. т по категории В+С₁ и 1 794 тыс. т категории С₂;

– КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 11 280 тыс. т по категории В+С₁.

По сложности геологического строения месторождение отнесено к 2-й группе, по степени изученности – к разведанным.

В соответствии с лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ (пп. 4.3 и 7 Приложения № 1) уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

2.2. В настоящее время горные работы на участках недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» ведутся в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) и дополнениями к ней, согласованной ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп, от 19.12.2017 № 326/17-стп и от 08.10.2019 № 222/19-стп) и утвержденной в установленном порядке.

Основанием подготовки представленного дополнения явилась необходимость корректировки решений действующей проектной документации с учётом решений документации «Техническое перевооружение ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» (ООО «СГП», 2020 г.), прошедшей экспертизу промышленной безопасности (рег. № 68-ТП-19784-2020).

В связи со сложившейся санитарно-эпидемиологической ситуацией в стране и мире, приведшей к падению спроса и цены реализации товарной продукции проектной документации предусмотрено снижение проектной производительности в 2020 г. с 2000 до 1605 тыс. т с перераспределением количества добываемой угольной массы по участкам недр с учетом накопленных остатков каменного угля на складах ОФ и технологического комплекса.

В представленной проектной документации выполнен пересчёт промышленных запасов по состоянию на 01.01.2020 и пересмотрен календарный план ведения горных работ.

2.3. В проектной документации приняты следующие исходные данные для проектирования:

– балансовые запасы каменного угля в технических границах разреза, отстроенных в соответствии с заключением ООО «СГП» – 18 484 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 8 280 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 204 тыс. т;
- Участок «Бунгурский 4-6»:
 - количество пластов, вовлекаемых в отработку – 17;
 - зольность балансовых запасов – от 9,3 до 18,4 %;
 - мощность пластов – от 0,85 до 5,96 м;
 - угол падения пластов – от 50 до 85°;
- Участок «Бунгурский 1-3»:
 - количество пластов, вовлекаемых в отработку – 4;
 - зольность балансовых запасов – от 8,0 до 10,7 %;
 - мощность пластов – от 0,94 до 6,24 м;
 - угол падения пластов – от 50 до 86°.

В соответствии с ГОСТ 25543-2013 угли отнесены к технологической марке Т.

2.4. В представленной проектной документации принят существующий открытый способ разработки месторождений со следующими условиями и показателями:

– система разработки – углубочная продольная двухбортовая с внешним и внутренним отвалообразованием;

– вскрышные работы предусматривается осуществлять экскаваторами ЭКГ-8И, Hitachi ZX670-5G, Hyundai ZX870, Hitachi EX1200-6, ЭШ-10/70 с ёмкостью ковшей от 1,0 до 10,0 м³;

– добычные работы предусматривается осуществлять экскаваторами Hitachi ZX670-7G, Hitachi EX1200-6, Hitachi ZX870 с ёмкостью ковшей от 1,0 до 5,2 м³;

– транспортировку вскрышных пород предусматривается осуществлять автосамосвалами БелАЗ 7555В, БелАЗ 75131, БелАЗ 7555D грузоподъемностью от 55 до 130 т;

- транспортировку угля предусматривается осуществлять автосамосвалами БелАЗ 7555В и БелАЗ 7555D грузоподъемностью от 55 т;
- высота вскрышного уступа – 10 м;
- высота добычного уступа – до 5 м;
- угол откоса вскрышного уступа по породам: рыхлым – 63°; коренным – 68°;
- средний коэффициент вскрыши – 10,0 м³/т;
- параметры разреза на конец отработки по участку «Бунгурский 4-6»:
 - длина – 3 450 м;
 - ширина – 900 м;
 - глубина – 175 м;
- параметры разреза на конец отработки по участку «Бунгурский 1-3»:
 - длина – 1 930 м;
 - ширина – 800 м;
 - глубина – 165 м;
- период отработки запасов по проекту – 14 лет (2020 – 2033 гг.);
- проектная производительность – 2000 тыс. т угольной массы в год.

Представленной на согласование проектной документацией предусматривается возможность отклонения от проектной производительности по добыче полезных ископаемых. Конкретные величины допустимых отклонений определяются при подготовке и согласовании в установленном порядке планов и схем развития горных работ.

2.5. Расчет эксплуатационных потерь и промышленных запасов выполнен на основании следующих нормативных документов: «Инструкция по расчёту промышленных запасов, определению и учёту потерь угля (сланца) в недрах при добыче» (согласована с Госгортехнадзором России 01.03.1996, утверждена Минтопэнерго РФ 11.03.1996) и «Указания по нормированию, планированию и экономической оценке потерь угля в недрах по Кузнецкому бассейну (Открытые работы)» (ВНИМИ, 1991 г.).

За выемочную единицу принят угольный пласт.

Нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам, согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр в составе проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) и дополнения № 1 к ней (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп), в представленном дополнении не изменились.

Отработка запасов угля ведётся по технологической схеме с зачисткой кровли пласта и присечкой вмещающих пород в почве пласта.

Эксплуатационные потери составят 1 463 тыс. т (7,9 %), в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 831 тыс. т (10,0 %);
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 632 тыс. т (6,2 %).

Балансовые запасы, планируемые к извлечению, составят 17 021 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 7 449 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 9 572 тыс. т.

С учётом засорения балансовых запасов внутрипластовыми породными прослоями и вмещающими породами в количестве 2 067 тыс. т (10,8 %) количество добываемой

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 22 сентября 2020 г. № 231/20-стп

угольной массы составит 19 088 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 8 430 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 658 тыс. т.

Средняя зольность добываемой угольной массы по годам эксплуатации составит от 15,5 до 19,3 %.

2.6. Результаты планирования добычных работ на участках недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» на срок реализации проектных решений (до 2034 г.) представлены в таблице 1.

Таблица 1

Календарный план добычных работ

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Добыча всего, тыс. т	1605	2000	2000	2000	2000	1855	1000
В том числе в границах лицензий, тыс. т:							
КЕМ 13941 ТЭ (участок «Бунгурский 4-6»)	1595	1990	1990	1000	1000	855	-
КЕМ 14754 ТЭ (участок «Бунгурский 1-3»)	10	10	10	1000	1000	1000	1000

Окончание таблицы 1

Год	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Добыча всего, тыс. т	1000	1000	1000	1000	1000	1000	628
В том числе в границах лицензий, тыс. т:							
КЕМ 13941 ТЭ (участок «Бунгурский 4-6»)	-	-	-	-	-	-	-
КЕМ 14754 ТЭ (участок «Бунгурский 1-3»)	1000	1000	1000	1000	100	1000	628

2.7. Добываемая угольная масса в количестве 1,6 млн т/год поставляется на ОФ «Разрез «Бунгурский-Северный» для обогащения с получением товарной продукции – концентрата марки Т с зольностью 9,02 %. Добываемая угольная масса в количестве 280 тыс. т/год поставляется на мобильную сортировочную установку ООО «Разрез «Бунгурский-Северный с получением товарной продукции – сортовой уголь марки ТО с зольностью от 16,71 до 18,68 % и сортовой уголь марки ТПК с зольностью от 14,10 до 15,76 %. Оставшиеся окисленные угли и сортовой уголь марки Т в количестве 120 тыс. т/год отгружаются потребителям в рядовом виде.

2.8. После завершения обработки запасов угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» предусмотрено проведение работ по рекультивации земель, нарушенных горными работами. Направление рекультивации – лесохозяйственное. Работы по рекультивации предусматривается проводить в два этапа – технический и биологический.

2.9. Реализация решений представленного Дополнения № 3 не предусматривает дополнительных инвестиционных затрат и оценивается следующими экономическими показателями:

- горизонт расчета – 14 лет;
- эксплуатационные затраты – 44 052,2 млн руб.;
- себестоимость 1 т товарной продукции – 1 938,0 руб.;

- цена реализации 1 т товарной продукции – 2 999,2 руб.;
- чистая прибыль – 8 806,3 млн руб.;
- бюджетный доход – 6 760,3 млн руб.

2.10. Согласование представленной проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3» (ООО «СГП», 2020 г.) и утверждение настоящего протокола Председателем ЦКР-ТПИ Роснедр отменяет решение ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 08.10.2019 № 222/19-стп) о согласовании проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СГП», 2019 г.) в части календарного плана добычных работ.

2.11. Проектная документация по целевому назначению работ, пространственным границам, объемам, основным видам работ и срокам их проведения соответствует условиям пользования недрами, установленным лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ, и содержит информацию о границах проведения работ, соответствующих границам участков недр.

2.12. Проектная документация утверждается пользователем недр после получения всех предусмотренных законодательством Российской Федерации согласований и экспертиз.

РЕШЕНИЕ ЦКР-ТПИ Роснедр:

1. Согласовать проектную документацию «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3» (ООО «СГП», 2020 г.) на срок реализации проектных решений до 01.01.2034 и в составе проектной документации календарный план добычных работ на 2020-2033 гг.

2. Оставить без изменения ранее согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп) нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам согласно таблице 2.

Таблица 2

Нормативы потерь каменного угля при добыче

Выемочная единица, пласт	Норматив потерь при добыче, %
<i>Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп</i>	
<i>Лицензия КЕМ 14754 ТЭ (Участок «Бунгурский 1-3»)</i>	
I в.п.	11,1
II	5,5
IV-IVбис	5,4
V	10,0
<i>Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп</i>	
<i>Лицензия КЕМ 13941 ТЭ (Участок «Бунгурский 4-6»)</i>	
I в.п.	15,3
II	6,5
III	23,3
IV	8,7
IV-IVбис	7,4

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 22 сентября 2020 г. № 231/20-стп

Окончание таблицы 2

Выемочная единица, пласт	Норматив потерь при добыче, %
IVбис	14,4
V	11,7
Vв.п.	9,9
Vн.п.	23,1
Vв	25,6
Vбис	22,0
VI	6,6
VIв.п.	7,6
VIн.п.	23,9
VII	16,2
VIII	11,8
IX	13,0

Результаты голосования: решение принято единогласно.

Объект недропользования: участки «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»

Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

Субъект РФ: Кемеровская область

Наименование полезного ископаемого: каменный уголь

Реквизиты лицензии: КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ

Наименование недропользователя: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

ИНН: 4220028665

Юридический адрес: 654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Ливинская, д. 38

Учёный секретарь ЦКР-ТПИ Роснедр

А.А. Ашихмин

Приложение К
(обязательное)
Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр № 312/21-стп от 11.11.2021 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ



УТВЕРЖДАЮ
Председатель ЦКР-ТПИ Роснедр

Д.Н. Олейник

«15» _____ 2021 г.

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

г. Москва

11 ноября 2021 г.

№ 312/21-стп

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены ЦКР-ТПИ Роснедр: Олейник Д.Н. (председатель), Сытенков В.Н. (первый заместитель председателя), Руднев А.В. (заместитель председателя), Куликов Д.А. (заместитель председателя), Бурдин Д.Б. (заместитель председателя), Ашихмин А.А. (ученый секретарь), Уманская Ю.В. (заместитель ученого секретаря), Ануфриева С.И., Башлыкова Т.В., Горохов К.Д., Иляхин С.В., Лопатин Д.Е., Никитин С.Г., Оксман В.С., Прокопович А.В., Рогожин А.А., Рындальцева А.М. (секретарь без права голоса).

Приглашенные:

от ФГБУ «ВИМС» – Казакевич А.А., Лухтина Л.Д.
от ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» – Стручков В.В.
от ООО «СГП» – Байцеров М.А.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

Рассмотрение проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 4» (ООО «СГП», 2021 г.), представленной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».

Председательствовал:

Олейник Д.Н.

1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» представлена на рассмотрение и согласование в ЦКР-ТПИ Роснедр (заявление зарегистрировано в Роснедрах 27.10.2021 вх. № 27155/31) проектная документация «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 4», разработанная обществом с ограниченной ответственностью «Сибгеопроект» (ООО «СГП») в 2021 г. на основании технического задания, утвержденного ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Документация представлена на бумажном и электронном носителях.

К представленной проектной документации прилагаются копии следующих документов:

– лицензии на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ от 12.02.2007 с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств; наименование участка недр, предоставленного в пользование: участок «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– лицензии на право пользования недрами КЕМ 14754 ТЭ от 28.09.2009 с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых; наименование участка недр, предоставленного в пользование: участок «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения; дата окончания действия лицензии 01.01.2024;

– протокола заседания ГКЗ СССР от 21.07.1972 № 6605 по рассмотрению геологического отчета «Участок Бунгурский 1-3 в Бунгурско-Чумышском районе Кузбасса. Геологическое описание и подсчет запасов по состоянию на 1.IV.1972 г.»;

– протокола заседания ТКЗ Кузбасснедра от 30.09.2016 № 1340 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)»;

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.);

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 1» (ООО «СГП», 2017 г.);

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 08.10.2019 № 222/19-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 2» (ООО «СГП», 2019 г.);

– протокола заседания ЦКР-ТПИ Роснедр от 22.09.2020 № 231/20-стп по рассмотрению проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3» (ООО «СГП», 2020 г.);

– протокола ТКР Кузбасснедра от 03.06.2016 № 197-т/2016 по рассмотрению проектной документации «Обогатительная фабрика ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Технологическая схема переработки каменного угля марки «Т» участков

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 11 ноября 2021 г. № 312/21-стп

Бунгурский 1-3 и Бунгурский 4-6 Бунгурского каменноугольного месторождения» (ООО «Сибнистромпроект», 2015 г.);

– заключения экспертизы промышленной безопасности от 18.10.2021 № 21/5-28.ТП на документацию «Техническое перевооружение ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» (ООО «СГП», 2021 г.), зарегистрированное в установленном порядке (рег. № 68-ТП-26743-2021);

– заключения ООО «СГП» от 2016 г. № 180-2015/П-Г по геомеханическому обоснованию параметров устойчивости откосов бортов, уступов и отвалов для безопасного ведения горных работ при отработке запасов участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения;

– заключения ООО «НПЦ «ГМ и МД» от 11.11.2018 № 24 «Геомеханическое обоснование параметров устойчивости системы «борт-отвал» при отработке запасов участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения»;

– справок формы 5-гр «Сведения о состоянии и изменении запасов твёрдых полезных ископаемых за 2020 г.» по лицензиям КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ.

Представленная проектная документация соответствует положению и требованиям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 118 и приказом Минприроды России от 25.06.2010 № 218.

2. ЦКР-ТПИ Роснедр ОТМЕЧАЕТ:

2.1. ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» на основании лицензий на право пользования недрами КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ осуществляет отработку запасов каменного угля участков недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» Бунгурского каменноугольного месторождения открытым способом. Участки недр административно расположены в Новокузнецком районе Кемеровской области и имеют статус горного отвода.

Участок недр «Бунгурский 4-6», предоставленный в пользование по лицензии КЕМ 13941 ТЭ, имеет площадь 3,65 км²; верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков; нижняя граница – горизонт +265 м (абс.), в контуре угловых точек 5-6-7-8-9-10-11-5 – горизонт +205 м (абс.).

Участок недр «Бунгурский 1-3», предоставленный в пользование по лицензии КЕМ 14754 ТЭ, имеет площадь 1,48 км²; верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков; нижняя граница – горизонт +205 м (абс.).

Балансовые запасы каменного угля утверждены ТКЗ Кузбасснедра (протокол от 30.09.2016 № 1340) по участку «Бунгурский 4-6» и ГКЗ СССР (протокол от 21.07.1972 № 6605) по участку «Бунгурский 1-3» и по состоянию на 01.01.2021, согласно справкам формы 5-гр, составляли 22 217 тыс. т категорий В+С₁+С₂, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 10 948 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 11 269 тыс. т.

По сложности геологического строения месторождение отнесено к 2-й группе, по степени изученности – к разведанным.

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 11 ноября 2021 г. № 312/21-стп

В соответствии с лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ (пп. 4.3 и 7 Приложения № 1) уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

2.2. В настоящее время горные работы на участках недр «Бунгурский 4-6» и «Бунгурский 1-3» ведутся в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «СГП», 2014 г.) и дополнениями к ней, согласованной ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп, от 19.12.2017 № 326/17-стп, от 08.10.2019 № 222/19-стп и от 22.09.2020 № 231/20-стп) и утвержденной в установленном порядке.

Основанием подготовки представленного дополнения явилась необходимость корректировки решений действующей проектной документации с учётом решений документации «Техническое перевооружение ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в части уточнения параметров разработки участков «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» (ООО «СГП», 2021 г.), прошедшей экспертизу промышленной безопасности (рег. № 68-ТП-26743-2021).

В представленной проектной документации предусмотрено увеличение проектной производительности в 2021 г. с 2 000 до 2 067 тыс. т угольной массы с перераспределением количества добываемой угольной массы по участкам недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» в период 2021–2033 гг.

В представленной проектной документации выполнен пересчёт промышленных запасов по состоянию на 01.01.2021 и пересмотрен календарный план ведения горных работ.

2.3. В проектной документации приняты следующие исходные данные для проектирования:

– балансовые запасы каменного угля в технических границах разреза, отстроенных в соответствии с заключением ООО «СГП» – 16 713 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 6 520 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 193 тыс. т;
- *Участок «Бунгурский 4-6»:*
 - количество пластов, вовлекаемых в отработку – 17;
 - зольность балансовых запасов – от 9,3 до 18,4 %;
 - мощность пластов – от 0,85 до 5,96 м;
 - угол падения пластов – от 50 до 85°;
- *Участок «Бунгурский 1-3»:*
 - количество пластов, вовлекаемых в отработку – 4;
 - зольность балансовых запасов – от 8,0 до 10,7 %;
 - мощность пластов – от 0,94 до 6,24 м;
 - угол падения пластов – от 50 до 86°.

В соответствии с ГОСТ 25543-2013 угли отнесены к технологической марке Т.

2.4. В представленной проектной документации принят существующий открытый способ разработки месторождений, со следующими условиями и показателями:

– система разработки – углубочная продольная двухбортовая с внешним и внутренним отвалообразованием;

- вскрышные работы предусматривается осуществлять экскаваторами Hitachi ZX670-5G, Hyundai R520LC, Hitachi EX1200-6, Komatsu PC1250, Volvo EC750D, Hitachi ZX870, Hyundai R850LC, ЭКГ 8И, ЭШ-10/70 с ёмкостью ковшей от 1,0 до 10,0 м³;
 - добычные работы предусматривается осуществлять экскаваторами Hitachi ZX670-5G Hyundai R520LC, Hitachi EX1200-6, Komatsu PC1250, Volvo EC750D, Hitachi ZX870, Hyundai R850LC с ёмкостью ковшей от 1,0 до 6,5 м³;
 - транспортировку вскрышных пород предусматривается осуществлять автосамосвалами БелАЗ 7555В, БелАЗ 7555D и БелАЗ 75131, грузоподъемностью 55,0 т и 130,0 т;
 - транспортировку угля предусматривается осуществлять автосамосвалами БелАЗ 7555В и БелАЗ 7555D, грузоподъемностью 55,0 т. При производственной необходимости для транспортирования полезного ископаемого возможно использование автосамосвалов БелАЗ 75131, КамАЗ 6520-63, КамАЗ 6520-К4, КамАЗ 6520, КамАЗ 65801-Т5, КамАЗ 55111, MAN TGA, MAN TGS, Volvo FM, Scania P6X400, Scania P8X400;
 - высота вскрышного уступа – 10 м;
 - высота добычного уступа – до 5 м;
 - угол откоса вскрышного уступа по породам: рыхлым – 63°; коренным – 68°;
 - средний коэффициент вскрыши – 10,2 м³/т;
 - параметры разреза на конец отработки по участку «Бунгурский 4-6»:
 - длина – 3 450 м;
 - ширина – 900 м;
 - глубина – 175 м;
 - параметры разреза на конец отработки по участку «Бунгурский 1-3»:
 - длина – 1 930 м;
 - ширина – 800 м;
 - глубина – 165 м;
 - период отработки запасов по проекту – 13 лет (2021–2033 гг.);
 - проектная производительность – до 2 067 тыс. т угольной массы в год.
- Представленной на согласование проектной документацией предусматривается возможность отклонения от проектной производительности по добыче полезных ископаемых. Конкретные величины допустимых отклонений определяются при подготовке и согласовании в установленном порядке планов и схем развития горных работ.

В проектную документацию включены мероприятия по: безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; рациональному использованию и охране недр; обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности при пользовании недрами.

2.5. Расчет эксплуатационных потерь и промышленных запасов выполнен на основании следующих нормативных документов: «Инструкция по расчёту промышленных запасов, определению и учёту потерь угля (сланца) в недрах при добыче» (согласована с Госгортехнадзором России 01.03.1996, утверждена Минтопэнерго РФ 11.03.1996) и «Указания по нормированию, планированию и экономической оценке потерь угля в недрах по Кузнецкому бассейну (Открытые работы)» (ВНИМИ, 1991 г.).

За выемочную единицу принят угольный пласт.

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 11 ноября 2021 г. № 312/21-стп

В представленной проектной документации приняты без изменения ранее согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп) нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам. Обработка запасов угля ведётся по технологической схеме с зачисткой кровли пласта и присечкой вмещающих пород в почве пласта.

Эксплуатационные потери составят 1 278 тыс. т (7,6 %), в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 646 тыс. т (9,9 %);
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 632 тыс. т (6,2 %).

Балансовые запасы, планируемые к извлечению, составят 15 435 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 5 874 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 9 561 тыс. т.

С учётом засорения балансовых запасов внутрипластовыми породными прослоями и вмещающими породами в количестве 1 834 тыс. т (10,6 %) количество добываемой угольной массы составит 17 269 тыс. т, в том числе в границах участков недр, предоставленных в пользование по лицензиям:

- КЕМ 13941 ТЭ (участок недр «Бунгурский 4-6») – 6 624 тыс. т;
- КЕМ 14754 ТЭ (участок недр «Бунгурский 1-3») – 10 645 тыс. т.

Средняя зольность добываемой угольной массы по годам эксплуатации составит от 15,3 до 19,1 %.

2.6. Результаты планирования добычных работ на участках недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» на срок реализации проектных решений (до 2034 г.) представлены в таблице 1.

Таблица 1

Календарный план добычных работ

Год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Добыча всего, тыс. т	2 067	2 000	2 000	2 000	1 867	1 000	1 000
В том числе в границах лицензий, тыс. т:							
КЕМ 13941 ТЭ (участок «Бунгурский 4-6»)	1 990	1 700	1 000	1 000	934	-	-
КЕМ 14754 ТЭ (участок «Бунгурский 1-3»)	77	300	1 000	1 000	933	1 000	1 000

Окончание таблицы 1

Год	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Добыча всего, тыс. т	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	335	17 269
В том числе в границах лицензий, тыс. т:							
КЕМ 13941 ТЭ (участок «Бунгурский 4-6»)	-	-	-	-	-	-	6 624
КЕМ 14754 ТЭ (участок «Бунгурский 1-3»)	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	335	10 645

2.7. Добываемая угольная масса в количестве 1,6 млн т/год поставляется на ОФ «Разрез «Бунгурский-Северный» для обогащения с получением товарной продукции – концентрата марки Т с зольностью 9,02 %. Добываемая угольная масса в количестве 280 тыс. т/год поставляется на мобильную сортировочную установку ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» с получением товарной продукции – сортовой уголь марки ТО с зольностью от 16,71 до 18,68 % и сортовой уголь марки ТПК с зольностью от 14,10 до 15,76 %. Оставшиеся окисленные угли и сортовой уголь марки Т в количестве 120 тыс. т/год отгружаются потребителям в рядовом виде.

2.8. После завершения отработки запасов угля участков недр «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» предусмотрено проведение работ по рекультивации земель, нарушенных горными работами. Направление рекультивации – лесохозяйственное. Работы по рекультивации предусматривается проводить в два этапа – технический и биологический.

2.9. Реализация решений представленного Дополнения № 4 не предусматривает дополнительных инвестиционных затрат и оценивается следующими экономическими показателями:

- горизонт расчета – 13 лет;
- эксплуатационные затраты – 37 304,0 млн руб.;
- себестоимость 1 т товарной продукции – 2 286,2 руб.;
- цена реализации 1 т товарной продукции – 2 574,3 руб.;
- чистая прибыль – 3 486,9 млн руб.;
- бюджетный доход – 5 022,0 млн руб.

2.10. Согласование представленной проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 4» (ООО «СГП», 2021 г.) и утверждение настоящего протокола Председателем ЦКР-ТПИ Роснедр отменяет решение ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол от 22.09.2020 № 231/20-стп) о согласовании проектной документации «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 3» (ООО «СГП», 2020 г.) в части календарного плана добычных работ.

2.11. Проектная документация по целевому назначению работ, пространственным границам, объемам, основным видам работ и срокам их проведения соответствует условиям пользования недрами, установленным лицензиями КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ, и содержит информацию о границах проведения работ, соответствующих границам участков недр.

2.12. Проектная документация утверждается пользователем недр после получения всех предусмотренных законодательством Российской Федерации согласований и экспертиз.

РЕШЕНИЕ ЦКР-ТПИ Роснедр:

1. Согласовать проектную документацию «Технический проект разработки запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный». Дополнение № 4» (ООО «СГП», 2021 г.) на срок реализации проектных решений до 01.01.2034 и в составе проектной документации календарный план добычных работ на 2021–2033 гг.

2. Оставить без изменения ранее согласованные ЦКР-ТПИ Роснедр (протоколы от 23.12.2014 № 251/14-стп и от 19.12.2017 № 326/17-стп) нормативы потерь каменного угля при добыче по выемочным единицам согласно таблице 2.

Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр

от 11 ноября 2021 г. № 312/21-стп

Таблица 2

Нормативы потерь каменного угля при добыче

Выемочная единица, пласт	Норматив потерь при добыче, %
<i>Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.12.2014 № 251/14-стп</i>	
<i>Лицензия КЕМ 14754 ТЭ (Участок «Бунгурский 1-3»)</i>	
I в.п.	11,1
II	5,5
IV-IVбис	5,4
V	10,0
<i>Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.12.2017 № 326/17-стп</i>	
<i>Лицензия КЕМ 13941 ТЭ (Участок «Бунгурский 4-6»)</i>	
I в.п.	15,3
II	6,5
III	23,3
IV	8,7
IV-IVбис	7,4
IVбис	14,4
V	11,7
V в.п.	9,9
V н.п.	23,1
V в	25,6
V бис	22,0
VI	6,6
VI в.п.	7,6
VI н.п.	23,9
VII	16,2
VIII	11,8
IX	13,0

Результаты голосования: решение принято единогласно.

Объект недропользования: участки «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6» Бунгурского каменноугольного месторождения в Кемеровской области

Субъект РФ: Кемеровская область

Наименование полезного ископаемого: каменный уголь

Реквизиты лицензии: КЕМ 13941 ТЭ и КЕМ 14754 ТЭ

Наименование недропользователя: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

ИНН: 4220028665

Юридический адрес: 654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Ливинская, д. 38

Ученый секретарь ЦКР-ТПИ Роснедр

А.А. Ашихмин

Приложение L
(обязательное)

Протокол утверждения запасов ГКЗ № 6605 от 21.07.1972 г.

П Р О Т О К О Л № 6605

внезадного заседания

Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых
при Совете Министров СССР

21 июля 1972 г.

г. Москва

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Комиссии - МИРОНОВ К.В., КРАСНОВ Л.Г., РУДАКОВ Ю.В.:

Ст. инженеры отдела
углей и горючих сланцев

- ИВАНОВА А.В.
- РУБЦОВА А.К.

Члены Экспертно-техничес-
кого совета ГКЗ СССР

- ЕРЕМИН И.В.
- МОЛЧАНОВ И.И.

Эксперты

- БОЕВ А.И.
- ГОРШКОВА Е.Г.
- ЛИТНИКОВА С.М.
- ОВЧИННИКОВА Е.К.

Авторы отчета:

главный геолог Шустулепской
геологоразведочной партии
треста Кузбассуглегеология

- ЧУДОВ В.П.

главный геолог шахты
Бунгурской комбината
Кузбассуголь

- ЛИХАЧЕВ В.П.

геолог партии

- МЕЛЬНИКОВА А.Ф.

Управляющий трестом Кузбасс-
углегеология

- БЕРНЯКОВИЧ Д.М.

Главный геолог треста

- ЯНКЕЛЕВИЧ А.И.

Главный геолог Западно-Сибирско-
го геологического управления

- РУСАНОВ М.Г.

Геологи трестов Кузбассуглегеология, Кузбассшахтогеология, Западно-Сибирского геологического управления, Беловской, Глушинской, Караканской, Киселевской, Кузбасской, Ленинс-Кузнецкой, Осиниковской, Прокопьевской, Шустулепской геологоразведочных партий, работники проектных, эксплуатационных, научно-исследовательских и др. организаций - 56 чел.

Председательствовал

- МИРОНОВ К.В.

- 2 -

На рассмотрение ГКЗ СССР трестом Куабассуглегеология представлен геологический отчет "Участок Бунгурский 1-3 в Бунгуро-Чумишском районе Куабасса; Геологическое описание и подсчет запасов каменного угля по состоянию на 1.1У.1972 г."

Авторы - Чудов В.П., Мельникова А.Ф., Макеев В.Ф., Некрасова В.И., Давыдова В.В., Лихачев В.П.

Отчет представлен в объеме: текст основной - 200 стр, вспомогательный - 960 стр., чертежей основных - 82, вспомогательных - 1400.

1. Согласно отчету:

1. Участок Бунгурский 1-3 находится в северной части Бунгуро-Чумишского геолого-экономического района Куабасса, в 12 км юго-западнее г. Новокузнецка?

Участок выделен в пределах северо-восточной части крупной Бунгурской антиклинали. Границами подсчета запасов по согласованию с комбинатом "Куабассуголь" и филиалом института "Сибгипрошахт" приняты:

на севере - XII Северная разведочная линия, проходящая по скважинам № 742-737-728-723; на западе - вброс Ш-Ш; на юге - I Южная разведочная линия, проходящая по скважинам № 735-2304-738-1969-1839 - 1974 - 302 - 300 - 717; на востоке - ось II антиклинали до II Северной разведочной линии, далее выход пласта 1 в.п. под покровные отложения и Бунгурский вброс.

В указанных границах площадь участка составляет 9 кв. км при протяженности с северо-запада на юго-восток по простиранию пластов 6 км и ширине вкrest простирания - около 1,5 км.

Нижней границей подсчета запасов углей принят горизонт ± 0 м; максимальная глубина от поверхности составляет 370 м.

2. В настоящее время на участке Бунгурском 1-3 действуют два самостоятельных угледобывающих предприятия: шахта Бунгурская и Листвянский разрез (Бунгурский разрез № 1).

Шахта Бунгурская развивалась на кустарных штолен. В 1967 г. в эксплуатацию был введен штольневой горизонт +265 м с провед-

- 3 -

ственной мощностью 200 тыс.т угля в год. Горный отвод шахты по мере развития горных работ и роста добычи неоднократно пересматривался. Технические границы поля шахты будут определены после составления институтом "Сибгипрошахт" проекта ее реконструкции, которым предусматривается строительство нового комплекса на поверхности, вскрытие и подготовка для отработки запасов угля на горизонте +160 м.

Листвянский разрез эксплуатируется с 1953 г. Техническими границами его поля приняты: на севере - УШ Северная разведочная линия (скважины № 391-бис - 2400-2384-2350-2363-401-476); на западе - заброс Ш-Ш, на юге - 1У Северная разведочная линия (скважины № 611-1973-1942-2005) и на востоке - Бунгурский заброс. В настоящее время разрез разрабатывает запасы до глубины 50 м от поверхности.

За период эксплуатации шахтой Бунгурской добыто 1135 тыс. тонн угля, Листвянским разрезом - 1703 тыс.т; потери угля составили, соответственно, - 465 и 168 тыс.т.

Себестоимость добычи 1 тонны угля в 1971 г. по шахте - 9,87 руб., по разрезу - 4,84 руб.

В связи с намеченной реконструкцией шахты Бунгурской, в 1967-1970 гг. была проведена детальная разведка участка Бунгурского на площади к югу от УШ Северной разведочной линии и предварительная разведка части площади к северу от указанной линии.

Результаты этих работ в совокупности с данными ранее проведенных разведочных и горно-эксплуатационных работ положены в обоснование переоценки запасов.

3. Угленосные отложения усятской и кемеровской свит балахонской серии нижнепермского возраста слагают серию параллельных узких синклинальных и антиклинальных структур. Углы падения пород на площади участка изменяются в широких пределах - от 15-30° до 50-90°. Интенсивное развитие получили разрывные нарушения типа забросов и надвигов различной амплитуды.

4. Оценка запасов угля произведена по 14 пластам. Шесть пластов имеют мощность 0,6-1,3 м, пять - 1,3-3,5 м и три - свыше

- 4 -

3,5 м. Почти все пласты сложного строения. Количество породных прослоев колеблется от 1 до 3-х, а в пластах П и 1У-1У-бис от 3 до 8. Мощность породных прослоев колеблется от 0,03 до 0,1м.

Основное промышленное значение имеют пласты П, 1У, У1 и У, которые включают 81 % от общих подсчитанных балансовых запасов категорий А+В+С₁.

5. Угли относятся к тощим, используются в качестве энергетического топлива.

Средняя зольность угольных пачек по пластам изменяется от 7 до 12 %, среднепластовая зольность углей с учетом засорения внутрипластовыми породными прослоями не превышает 25 %. Содержание влаги рабочей (W^P) равно 5-6 %. Теплота сгорания угля в пересчете на горючую массу (Q^{T₆}) составляет в среднем 8650 ккал/кг, низшая теплота сгорания (Q^{P_H}) - 6750 - 7450 ккал/кг.

6. Запасы каменного угля оцениваемой площади были утверждены ГКЗ 13 сентября 1960 г., протокол № 3137, в количестве (по категориям, в тыс.т):

Балансовые			Забалансовые		
А	В	С ₁	А	В	С ₁
10319	39156	244053	96	633	19989

Подсчет запасов производился по условиям, утвержденным Комиссией Госплана СССР 13 июля 1960 г. (протокол № 331), согласно которым для подсчета балансовых запасов энергетических углей минимальная мощность пласта принималась 1,0 м и максимальная зольность угля - 30 %, а для забалансовых запасов, соответственно - 0,6 м и 40 %. Запасы подсчитывались до горизонта +0м.

7. В рассматриваемых материалах запасы каменного угля участка Бунгурского № 1-3 подсчитаны по состоянию разведочных и горноэксплуатационных работ на 1 апреля 1972 г. и представляются на утверждение ГКЗ СССР в количестве (по категориям, в тыс.т.).

- 5 -

	Марка угля	Балансовые			Забалан-
		B	C ₁	C ₂	совые
					C ₁
Всего:		72531	174628	19921	14095
Из них	окисленные				
	1 гр.	2228	6032	45	793
	T	70303	168596	19876	13302
	В том числе:				
	1) Площадь детальной разведки до горизонта +160м				
	окисленные	997	1379	-	210
	T	3983	2436	-	367
	2) Площадь детальной разведки до горизонта +160м				
	окисленные	852	3145	21	391
	T	46543	56264	729	6350

Подсчет запасов произведен по тем же условиям, что и в 1960 г.

8. Затраты на проведение геологоразведочных работ на участке Бунгурском № 1-3 составили 2,1 млн. руб. Стоимость разведки 1 тонны запасов категории A+B+C₁ равна 1,78 коп.

9. Основные сведения о геологическом строении, угленосности, качестве угля, гидрогеологических и горногеологических условиях, проведенных на оцениваемой площади геологоразведочных работ, методы и границы подсчета запасов приводятся в справке (приложение № 1)

П. Рассмотрев представленные материалы и экспертные заключения по ним т.т. Боева А.И., Свчинниковой Е.И., Дитниковой С.М., Криворога С.А. и Горшковой Е.Г. (приложения № 2-6), ГКЗ СССР ОТМЕЧАЕТ:

1. Представленные материалы по содержанию и оформлению соответствуют требованиям инструкции ГКЗ СССР и достаточны для промышленной оценки подсчитанных запасов.

- 6 -

2. Целесообразность обобщения большого объема геолого-разведочных и горноэксплуатационных работ, проведенных на участке Бунгурском № 1-3 после предыдущего утверждения запасов и произведенной переоценки запасов угля с учетом дополнительных данных этих работ, возражений не вызывает.

3. Дополнительные геологоразведочные и горноэксплуатационные работы подтвердили сложность тектоники участка Бунгурского №1-3, в значительной степени уточнили детали его геологического строения.

Параллелизация угольных пластов и оценка их по степени выдержанности произведены обоснованно.

Детали тектоники, несмотря на значительный объем проведенных горноэксплуатационных и разведочных работ на горизонтах, не вскрытых горными выработками, остались недостаточно выясненными. Поэтому в процессе эксплуатации возможна встреча мелких невыявленных нарушений.

Оценку интенсивности проявления мелкоамплитудной нарушенности и влияния ее на ведение горноэксплуатационных работ, а также на полноту вземки запасов, затрудняет отсутствие соответствующей геолого-маркшейдерской документации горных работ по Листвинскому разрезу.

По степени сложности геологического строения участок правильно отнесен ко II группе классификации запасов месторождений твердых полезных ископаемых.

4. Качество буровых работ, проведенных в период 1967-1970 гг., несколько улучшилось - по основным пластам П, IУ, IУ-1У-бис, У, У1, УII вход керна по углю повысился до 70-85 %.

Примененный в этот период комплекс геофизических исследований в скважинах соответствует геолого-геофизическим условиям участка и современному техническому уровню каротажных работ. Включение в последний период работ метода БТК в сочетании с радиоактивными методами повысило эффективность изучения структуры пластов сложного строения. В целях дальнейшего повышения эффектив-

- 7 -

ности геофизических исследований для изучения пластов сложного строения необходимо в большем объеме производить регистрацию в интервалах угольных пластов кавернограмм в детализационном масштабе, отбор проб боковыми стреляющими грунтоносами и внедрить в практику метод ГГК-С.

При подсчете запасов в значительном объеме (182 пласте-ресека) использованы данные каротажа раннего периода разведки, когда применялись только электрические методы, и регистрация кривых в интервалах угольных пластов в детализационном масштабе не производилась. Но результаты каротажа по этим скважинам существенно не отличаются от данных по новым близ расположенным скважинам, и исключение их не повлечет к существенным изменениям в рассчитанных средних значениях мощностей пластов в блоках.

Недостатком отчета является отсутствие оценки достоверности данных каротажа в части определения мощности и строения угольных пластов конкретно на оцениваемой площади.

5. Качество угля изучено и охарактеризовано в отчете подробно. Произведенное опробование по керну скважин в комплексе с данными горно-эксплуатационных работ обеспечивает необходимый прогноз качества углей на площадях, не вскрытых горными выработками. Угли оцениваемых пластов правильно рекомендуется использовать как высококачественное энергетическое топливо.

6. Гидрогеологические условия участка охарактеризованы подробно. Расчетные величины ожидаемых водопритоков в горные выработки разреза и шахты возражений не вызывают. Предупреждения ввторов о возможности внезапных прорывов воды в шахту из затопленного котлована Листвянского разреза и о необходимости соблюдения мер предосторожности при подходе к нему в выработках, должны быть учтены при проектировании и ведении эксплуатационных работ.

7. Горногеологические условия эксплуатации правильно оцениваются как сложные из-за наличия мелкоамплитудных разрывных нарушений, складчатости, изменчивости мощности и наличия "ложной" почвы у большинства угольных пластов.

- 8 -

Проведенными исследованиями установлена закономерность изменения природной газоносности угольных пластов по площади, а также со стратиграфической глубиной, что отображено на соответствующих картах прогнозной газоносности. Учитывая высокую природную газоносность угольных пластов и возможность суффляжных выделений газа, а также внезапных выбросов угля и пород на глубоких горизонтах и в зонах разрывных нарушений, в процессе ведения горно-эксплуатационных работ потребуются проведение систематических наблюдений за газовым режимом горных выработок и осуществление соответствующих мер предосторожности при подходе горных выработок к зонам разрывных нарушений и замковым частям складок.

По данным отчета, при разработке пластов открытым способом не производится рекультивация поверхности земли, что является недопустимым.

8. Принятый метод подсчета и масштаб графических материалов отвечают особенностям геологического строения оцениваемой площади и обеспечивают необходимую точность подсчета запасов. Объемные веса угля по пластам, принятые для подсчета запасов, обоснованы.

По невидерланному пласту 1 в.п. запасы ряда блоков, отнесенных к категории В, по степени изученности следует квалифицировать по категории С₁.

Запасы категории В в некоторых блоках или частях блоков по пластам П (блок 27 и часть блока 4), ГУ^В (блок 4^В), У (блок 6), У^В (блок 1^В - деталь 2) и УШ (блоки 6^В, 11) по степени разведанности соответствуют категории С₁. Однако, учитывая незначительное количество запасов в них, вносить коррективы в авторскую оценку запасов по категориям представляется нецелесообразным, так как это не приведет к существенным ее изменениям.

Балансовые - 0,1 млн.т. и забалансовые - 4,6 млн.т запасы пласта 1 п.п. и забалансовые запасы пласта Ш в количестве 6,9 млн.т. из подсчета следует исключить, в связи с их подработкой при ведении горных работ по основным пластам. С просьбой комбината Кукузбассуголь об исключении из подсчета балансовых запасов

- 9 -

В мелких изолированных блоках по невыдержанному пласту 1 в.п. в порядке исключения можно согласиться. Запасы ряда блоков по остальным пластам не могут быть исключены из подсчета, так как эти запасы по мощности и зольности удовлетворяют требованиям кондиций и в случае невозможности их отработки, вопрос о нецелесообразности их учета должен быть решен с Госгортехнадзором в установленном порядке.

При утверждении запасов в 1960 г. запасы по разрезу Бунгурскому № 1, утвержденные ГкЗ 27 февраля 1958 г. (протокол № 2173), были включены в число утверждаемых решением от 13 сентября 1960 г. протокол № 3137. Однако, соответствующая запись о том, что решение об утверждении запасов в 1958 г. протокол № 2173, утратило силу, в протоколе № 3137 не была сделана.

При проверке подсчета запасов выявлены единичные ошибки в определении площадей блоков, расчете средних мощностей по блокам и количестве запасов, требующие исправления.

9. Общее количество подсчитанных балансовых запасов категорий А+В+С₁+С₂ (267,1 млн.т.) по сравнению с ранее утвержденными (293,5 млн.т.) на сопоставимой площади, в целом уменьшилось (за вычетом добычи 2,9 млн.т, потерь и списаний при эксплуатации - 0,9 млн.т) на 22,6 млн.т. Уменьшение произошло в основном за счет перевода по кондициям в забалансовые по мощности по пластам 1 в.п., П, 1У, У1, УП и УШ^{бис} - 2,9 млн.т.; уточнения величин объемного веса (ранее принимался 1,35-1,40 т/м³, в рассматриваемых материалах - 1,33-1,39 т/м³) - 6,7 млн.т; установления мелкоблоковой структуры в зонах разрывных нарушений - 6,1 млн.т; уточнения площади подсчета запасов, в основном, по нижней группе пластов (У1, УП, УШ, УШ^{бис}), которые ранее были слабо разведаны, - 4,6 млн.т и уточнения мощности пластов (переинтерпретация, уточнение углов падения) - 2,3 млн.т.

10. Авторами отчета проделана большая работа по сбору, систематизации и обработке результатов значительного объема геологоразведочных и горных работ, проведенных на оцениваемой площади.

В тексте подробно освещены основные вопросы, характеризующие геологическое строение участка, промышленную ценность разведанных запасов и условия их отработки.

- 10 -

III. ГКЗ СССР ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести в авторский подсчет запасов следующие изменения:

по пласту 1 в.п. - запасы категории В блоков 15,17,"х", "з", "е" (детали 1-П) перевести в категорию С₁, а запасы категории С₁ деталей № 1,9,15,15^а,17^а,19,20,22,23,25,26 из подсчета исключить. Мощность по скважине № 2004^{бис} принять 1,48 м;

по пласту 1 н.п. - запасы из подсчета исключить;

по пласту II - мощность по скважине № 2339 принять - 7,01м;

по пласту III - забалансовые запасы категории С₁ из подсчета исключить;

по пласту 1У - мощность по скважине № 1734^{бис} принять 2,68м;

по пласту 1У-1У^{бис} - мощность по скважинам № 2339 и 2364 принять, соответственно, - 7,45 и 7,05 м;

по пласту 1У^{бис} - мощность по скважине № 2410 принять - 0,78м

по пласту У^{бис} - мощность по скважине № 1970 принять -

2,05 м ;

по пласту У - мощность по скважинам № 1992,2339 и 2410 принять, соответственно, - 1,61,2,69 и 2,39 м.

2. Утвердить запасы каменного угля на оцениваемой площади по состоянию на 1 апреля 1972 г., согласно пересчету (приложение №7) произведенному в соответствии с п.1 настоящего постановления и с учетом исправления ошибок, в количестве (по категориям, в тыс.т):

Марка угля	Балансовые			Забалансовые по мощности
	В	С ₁	С ₂	С ₁
1	2	3	4	5
	<u>Площадь детальной разведки</u>			
Всего:	59830	135210	17155	2206
из них:				
окисл.	791	3118	-	83
Т	59039	132092	17155	2123

- 11 -

<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>
	<u>в том числе до гор. +160 м(абс)</u>			
Всего:	46879	59149	758	1054
из них:				
окисл.	791	3118	-	83
T	46088	56031	758	971
	<u>Площадь предварительной разведки</u>			
Всего:	7203	34571	2489	140
из них:				
окисл.	379	1508	24	13
T	6824	33063	2465	127
	<u>Листвянский разрез (Бунгурский разрез №1)</u>			
Всего:	4913 + 3643 = 8556			
из них:				
окисл.	927	1366	-	-
T	3986	2277	-	-

По геологическому строению, выдержанности мощности пластов и качества угля отнести оцениваемую площадь ко 2-ой группе классификации запасов месторождений твердых полезных ископаемых.

3. Считать возможным проектирование и выделение капиталовложений на реконструкцию шахты Бунгурской для отработки запасов на горизонте +160 м при достигнутом соотношении балансовых запасов категорий В и С₁.

4. Обратить внимание комбината Кемеровоуголь на необходимость:

- а) организации геологической службы на Листвянском разрезе
- б) проведения рекультивации поверхности при эксплуатации Листвянского разреза.

- 12 -

5. Рекомендовать эксплуатирующей организации производить систематическое уточнение деталей тектоники, условий залегания и морфологии угольных пластов на участках первоочередной отработки скважинами и горноподготовительными выработками в увязке с календарными планами развития горных работ.

6. Качество отчета признать хорошим.

7. Считать утратившим силу в части утверждения запасов по участку Бунгурскому № 1-3 решение ГКЗ от 13 сентября 1960 г. (протокол № 3137) и по Бунгурскому разрезу № 1 от 27 февраля 1958 г. (протокол № 2173), в связи с их переутверждением, как вошедших в границы площади настоящего подсчета.

Заместитель Председателя
Комиссии

К. МИРОНОВ

Визировали:

Иванова А.В.
Янчишина Г.А.
Рудаков Ю.В.

Приложение М
(обязательное)
Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области
№ 1340 от 30.09.2016 г.

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

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

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Департамента
по недропользованию по Сибирскому
федеральному округу (Сибнедра)



А.И. Неволько
30 сентября 2016 г.

ПРОТОКОЛ № 1340

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

30 сентября 2016 г.

г. Кемерово

Присутствовали:

Председатель Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области	А.А. Гермаханов
Заместитель председателя Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области	С.В. Гуков
Секретарь Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области	Н.А. Головина
Члены Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области:	О.Б. Гладченко В.В. Ляльков В.М. Людвиг В.В. Новиков И.Э. Пах

Приглашенные:

Заместитель директора Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ»	В.О. Ярков
Главный геолог ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	Т.Н. Лапина
Главный маркшейдер ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	К.А. Романов
Директор дирекции геологического обеспечения ООО «СГП»	А.В. Гурман
Начальник геологического отдела ООО «СГП»	В.А. Кравцова
Ведущий специалист ООО «СГП»	О.П. Никифорова
Главный инженер проектов ООО «СГП»	М.А. Байцеров
Начальник отдела экономической оценки ООО «СГП»	И.Н. Козлов

Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 № 1340

Повестка заседания:

Рассмотрение Заключения государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 26.09.2016 № 79/573 по материалам «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 01934 ТП и переоценкой запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)» (недропользователь ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»).

Секцией ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области рассмотрены:

1. Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 26.09.2016 № 79/573 по материалам «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 01934 ТП и переоценкой запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)» (недропользователь ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») (приложение № 1);

2. Экспертное заключение Т.А. Зябкиной (приложение № 2);

3. Экспертное заключение М.В. Писаренко (приложение № 3).

Секция ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 26.09.2016 № 79/573 по материалам «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 01934 ТП и переоценкой запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)» (недропользователь ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»).

2. На основании выполненных работ:

- исключить из государственного баланса числящиеся по участку «Бунгурский 4-6» (недропользователь ООО «Бунгурский Северный», лицензия КЕМ 13941 ТЭ) запасы каменного угля марки Т категории С₂ в количестве 1294 тыс. т как не подтвердившиеся вследствие уточнения подсчетных параметров в результате разведочных и эксплуатационных работ;

- перевести из категории С₂ в категорию В запасы угля в количестве 1095 тыс. т;

- перевести из категории С₂ в категорию С₁ запасы угля в количестве 189 тыс. т.

3. В связи с выполненным пересчетом утвердить для условий открытой отработки балансовые запасы каменного угля в границах участка «Бунгурский 4-6» (недропользователь ООО «Бунгурский Северный», лицензия КЕМ 13941 ТЭ) и внести

Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 № 1340

изменения в Государственный баланс запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 согласно таблице 1

Таблица 1

Границы подсчета	Балансовые запасы угля, тыс. т				
	Всего	категория			
		В	C ₁	В+ C ₁	C ₂
Участок недр «Бунгурский 4-6» (лицензия КЕМ 13941 ТЭ)					
В границах лицензии	14294	1666	11078	12744	1550
В т.ч.: окисленные ТОКІ	910		758	758	152
марочные Т	13384	1666	10320	11986	1398

4. С применением постоянных кондиций, утвержденных ТКЗ Кузбасснедра протоколом от 02.06.2009 № 978-к по участку «Бунгурский 4-6», для подсчета запасов угля на участке «Бунгурский 4-6 Глубокий» согласиться.

5. По сложности геологического строения отнести участок «Бунгурский 4-6 Глубокий» ко 2-й группе согласно «Классификации запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых», утвержденной приказом МПР России от 11.12.2006 № 278, а по степени изученности — к разведанным, имеющим самостоятельное промышленное значение.

6. Утвердить для условий открытой отработки и учесть в государственном балансе балансовые запасы каменного угля марки Т по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» в границах лицензии КЕМ 01934 ТП ООО «Бунгурский Северный» в количестве согласно таблице 2.

Таблица 2

Границы подсчета	Балансовые запасы угля, тыс. т				
	Всего	категория			
		В	C ₁	В+ C ₁	C ₂
Участок недр «Бунгурский 4-6 Глубокий» (лицензия КЕМ 01934 ТП)					
В границах лицензии	6283	827	5159	5986	297

Результаты голосования:

«за» А.А. Гермаханов, С.В. Гуков, Н.А. Головина, О.Б. Гладченко,
В.В. Ляльков, В.М. Людвиг, В.В. Новиков, И.Э. Пах;

«против» нет;

Протокол Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области от 30.09.2016 № 1340

«воздержались» нет.

Неотъемлемой частью настоящего протокола Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области является Заключение государственной экспертизы Новосибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 26.09.2016 № 79/573 по материалам «Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6 Глубокий» лицензия КЕМ 01934 ТП и переоценкой запасов каменного угля по участку «Бунгурский 4-6» лицензия КЕМ 13941 ТЭ Бунгурского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2016)» (недропользователь ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») (приложение № 1).

Председатель Секции
ТКЗ Сибнедра по Кемеровской
области


_____ А.А. Гермаханов

Заместитель председателя Секции
ТКЗ Сибнедра по Кемеровской
области


_____ С.В. Гуков

Секретарь Секции ТКЗ Сибнедра
по Кемеровской области


_____ Н.А. Головина

Члены Секции ТКЗ Сибнедра
по Кемеровской области:


_____ О.Б. Гладченко


_____ В.В. Новиков


_____ В.В. Ляльков


_____ В.М. Людвиг


_____ И.Э. Пах

Приложение N
(обязательное)

Приказ № 216-пр от 13.12.2017 г. об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БВУ)

ПРИКАЗ

г. Новосибирск

13 декабря 2017г.

№ *216-пр*

Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

В соответствии с Положением о Верхне-Обском бассейновом водном управлении Федерального агентства водных ресурсов, утвержденным приказом Федерального агентства водных ресурсов от 11.03.2014 № 66, Административным регламентом Федерального агентства водных ресурсов по предоставлению государственной услуги по утверждению нормативов допустимых сбросов веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей по согласованию с Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Федеральным агентством по рыболовству и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, утвержденным приказом Минприроды России от 02 июня 2014 № 246,

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить по согласованию с Верхнеобским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству, Департаментом Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды по Сибирскому федеральному округу, Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Кемеровской области, Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в ручей Парниковый обществу с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «Разрез «Бунгурский-Северный») через выпуск № 1 согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя - начальника отдела водных ресурсов по Кемеровской области Е.В. Козионову.

Вр.и.о руководителя

А.А. Даниленко

Приложение
к приказу Верхне-Обского БВУ
от 13.12.2017 г. № 216-пр

Нормативы допустимого сброса
в ручей Парниковый (КАР/ОБЬ/2677/580/13/8), ВХУ 13.01.03.002 Томь от истока до г.
Новокузнецк без р. Кондома

Рег. №131217216

Наименование водопользователя: Общество с ограниченной ответственностью «Разрез «Бунгурский-Северный» (ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»)

1. Реквизиты водопользователя:

Место нахождения: 654102, РФ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Ливинская, 38

ИНН: 4220028665

ОГРН: 1054220012880

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:
Стручков В. В., тел. (3843) 99-37-40, технический директор ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

2. Цели водопользования: сброс сточных, в том числе дренажных, вод

3. Место сброса сточных, в том числе дренажных, вод (географические координаты и расстояние от устья): 53° 42' 51" СШ; 86° 55' 53" ВД; 0,480 км от устья

4. Тип оголовка выпуска сточных, в том числе дренажных, вод: выпуск сосредоточенный, оголовок бетонный

5. Категория сточных, в том числе дренажных, вод: карьерные, поверхностные

6. Утвержденный расход сточных, в том числе дренажных, вод для установления НДС:

2017 год: 368,161 м³/час (максимальный), 273 912,0 м³/мес. (среднемесячный за год), 273,912 тыс. м³/год;

2018 – 2021 гг.: 419,444 м³/час (максимальный), 262 211,0 м³/мес. (среднемесячный за год), 3 146,528 тыс. м³/год;

2022 год: 140,278 м³/час (максимальный), 87 714,0 м³/мес. (среднемесячный за год), 1 052,566 тыс. м³/год;

7. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ и микроорганизмов

7.1. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ в водный объект.

Наименование выпуска: **№ 1**

Сброс веществ, не указанных ниже, - запрещен

2017 год

№ п/п	Наименование веществ	Кл. опасности	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ мг/дм ³	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ										
				январь		февраль		март		апрель		май		
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1.	Аммоний-ион	4	0,5000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Нитрат-анион	4э	20,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Нитрит-анион	4э	0,0400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	БПКполн.	-	3,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Взвешенные вещества	-	9,7500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Железо	4	0,1000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Марганец	4	0,0100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Медь	3	0,0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Нефтепродукты	3	0,0500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Никель	3	0,0100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Сульфат-анион	-	50,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Сухой остаток	-	500,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Фенолы	3	0,0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	Хлорид-анион	4э	150,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Хром 6+	3	0,0200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Цинк	3	0,0100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	ХПК	-	15,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение Р
(обязательное)

Технические условия на электроснабжение № 03/02 от 28.02.2022 г.



Общество с ограниченной ответственностью
«Разрез «Бунгурский-Северный»

654102, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пос. Листвяги, ул. Ливинская, 38,
Тел. 8 (3843) 99-37-40 факс 992-253, эл. адрес: info@bungur.ru ; официальный сайт : www.bungur.ru
ОКПО 76900054, ОГРН 1054220012880, ИНН 4220028665, КПП 422001001

Исх. № 03/02 _____
От « 28 » 02 _____ 2022 г

Главному инженеру проекта
ООО «СГП»
А.В. Гурману

Технические условия
на электроснабжение в проектной документации

- 1) Наименование проектной документации: «Объект размещения отходов – Внешний отвал №3, формируемый при отработке запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6».
- 2) Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 2316,5 кВт.
- 3) Категория электроснабжения – III (третья).
- 4) Класс напряжения электрической сети, к которому осуществляется присоединение – 6 кВ.
- 5) Основной источник питания – ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «Ново-Бунгурская» (2x10 МВА).
- 6) Резервный источник питания – отсутствует.
- 7) Точка присоединения – ближайшая опора ВЛ-6 кВ фидер 16-У от ПС 35/6 кВ «Ново-Бунгурская».
- 8) Тип опор, сечение и марку провода проектируемых ВЛ, сечение и марку проектируемых КЛ, а также тип и марку проектируемой осветительной арматуры и электрооборудования – определить проектом.
- 9) Технический и коммерческий учет активной и реактивной электроэнергии не предусматривать.
- 10) В рамках проектной документации, выполнить перенос, включая демонтаж, участка существующей ВЛ-6 кВ фидер 16-У от ПС 35/6 кВ «Ново-Бунгурская», попадающего в границы проектируемого «Внешнего отвала №3».
- 11) Перенос существующей ВЛ-6 кВ фидер 16-У от ПС 35/6 кВ «Ново-Бунгурская», выполнить на участке от опоры №15 до опоры №64. При разработке проекта переноса ВЛ, применить железобетонные стационарные опоры на стойках СНВ7-13, провод марки АС 120/19. Проект переноса ВЛ-6 кВ, предварительно согласовать со службой главного энергетика ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».
- 12) Срок действия настоящих ТУ – 4 года.

Главный энергетик

В.Н. Комзолов

Приложение Q
(обязательное)

Письма Кемеровского ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»
№ 942 от 14.09.2017 г., № 307-03/07-9/899 от 14.03.2022 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
КЕМЕРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КЕМЕРОВСКИЙ ЦГМС-ФИЛИАЛ
ФГБУ «ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УГМС»)
НОВОКУЗНЕЦКАЯ
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ
ОБСЕРВАТОРИЯ
(НГМО)
ул. Кутузова, д. 43, Новокузнецк, 654041
тел. 8 (384-3) 71-60-68.
тел./факс 8 (384-3) 71-64-37
E-mail: 79134367102@yandex.ru
от 14.09.17 № 942

Директору ООО
«Сибирская консалтинговая компания»
С.В. Демчук

Климатическая характеристика

На Ваш запрос № 231 от 12.04.2017г сообщаем климатическую характеристику для выполнения проектов ПДВ загрязняющих веществ для объектов, расположенных в г. Новокузнецке, Кемеровской области, по данным ближайшей метеорологической станции М-II Спиченково (бывшая АМСГ Новокузнецк):

1. Средняя минимальная температура наиболее холодного месяца (январь) -19,7°C;
2. Средняя максимальная температура наиболее теплого месяца (июль) +25,2°C;
3. Среднемесячная и годовая повторяемость (%) направления ветра и штиля:

месяц	Направление ветра								штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	8	1	5	21	34	24	5	2	23
II	13	1	6	17	29	25	5	4	19
III	16	2	6	13	23	25	9	6	16
IV	15	4	7	9	21	23	13	8	8
V	15	5	8	9	19	20	15	9	8
VI	19	7	9	10	18	16	12	9	12
VII	23	8	9	10	17	12	12	9	16
VIII	18	7	8	12	19	15	12	9	16
IX	13	6	8	13	21	18	13	8	15
X	9	3	7	15	27	24	10	5	11
XI	8	1	5	17	30	27	8	4	12
XII	6	1	5	20	33	27	6	2	19
год	13	4	7	14	25	21	10	6	15

4. Среднемесячная и годовая скорость ветра (м/с):

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость	3,5	3,5	3,6	4,2	4,1	3,2	2,6	2,7	3,0	3,8	4,1	3,8	3,5

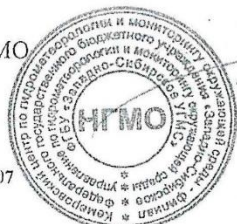
5. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% (U)=12м/с.
6. Среднее число дней со снежным покровом -153.
7. Повторяемость осадков:

	Дождь
Среднее количество дней за год	78
Наибольшее количество дней за год	95

8. Коэффициент стратификации (A) = 200.

Директор НГМО

Исп. Каткова М.П.
Тел.: (3843) 71-13-07



В.О. Дмитриев

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КЕМЕРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КЕМЕРОВСКИЙ ЦГМС - ФИЛИАЛ ФГБУ «ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ УГМС»)

б-р Строителей, д. 34 Б, Кемерово, 650060, тел. 8 (384-2) 51-07-33, тел./факс 8 (384-2) 51-81-44
e-mail: cgms@meteo-kuzbass.ru <http://meteo-kuzbass.ru>

14.03.2022 № 304-05/04-0/899

Директору
ООО «СГП-ЭКО»
Н.И. Мазуркову

На Ваш запрос от 03.02.2022 г. за № 546 для выполнения инженерных изысканий к проектной документации «Объект размещения отходов – Внешний отвал №3, формируемый при отработке запасов угля участков открытых горных работ «Бунгурский 1-3» и «Бунгурский 4-6»» сообщаем, что по климатическим данным метеостанции Новокузнецк, являющейся репрезентативной для п. Южный и п. Листвяги Новокузнецкого района:

1. Средняя минимальная температура воздуха в январе -19,7 °С.
2. Средняя максимальная температура воздуха в июле +25,3 °С.
3. Скорость ветра, превышаемая в среднем многолетнем режиме в 5% случаев составляет 13 м/с в любое время года.
4. Районный коэффициент стратификации атмосферы - A=200.

5. Значение коэффициента рельефа местности по следующему адресу: Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Южный и п. Листвяги. Расчет произведен в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017г № 273

Координаты объекта	Средняя высота над уровнем моря (м)	Средний перепад высот (м/км)	Максимальный перепад высот (м/км)	Коэффициент рельефа местности (η)
53.41120292 86.5361114	348	47	118	1,1
53.4037995 86.5458064	399	31	85	1,0

Научно-прикладной справочник «Климат России 2018 г., ФГБУ «ВНИГМИ-МЦД».

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Кемеровский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Начальник Кемеровского ЦГМС-
филиала ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



В.Г. Ушаков

Исполнитель: Свинных Алевтина Ивановна, ОГМО
ведущий метеоролог,
8 (3842) 51-82-74, ogmo@meteo-kuzbass.ru

Приложение R
(обязательное)
Документы о согласовании ПК «ЭРА-Воздух»



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)

РУКОВОДИТЕЛЬ

Нововаганьковский пер., д. 12
Москва, ГСП-3, 125993
МОСКВА РОСГИМЕТ
Тел.: 8 (499) 252-14-86, факс: 8 (499) 795-23-54

30 НОЯ 2020 № 140-09213/20

На № _____

Генеральному директору
ООО НПП «Логос-Плюс»

П.А. Безрукову

Заключение экспертизы программы для ЭВМ

**Программный комплекс «ЭРА» версия 3.0
для выполнения расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ
в атмосферном воздухе
(Программный комплекс «ЭРА» версия 3.0)**

выдано Обществу с ограниченной ответственностью НПП «Логос-Плюс»

Дата выдачи 30 ноября 2020 года

1. Общие сведения

1.1. Заказчик экспертизы программы для ЭВМ

Общество с ограниченной ответственностью НПП «Логос-Плюс» (ООО НПП «Логос-Плюс»)

Место нахождения: 630005, г. Новосибирск, ул. Достоевского, д. 58, офис 508.

Государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица: ОГРН 1202540245052

1.2. Адрес электронной почты и номер телефона, по которым осуществляется связь с заказчиком экспертизы: lp@lpp.ru, +7 (996)071-01-58

1.3. Сведения о регистрации программы для ЭВМ

Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ЭРА» № 2003612444

1.4. Специалисты, проводившие экспертизу программы для ЭВМ

Экспертная комиссия по проведению экспертизы программ для электронных вычислительных машин, образованная на базе ФГБУ «ГГО» в соответствии с распоряжением Росгидромета от 03.02.2020 г. № 19-р (<http://www.meteorf.ru/activity/ecology/evm/>), а также специалисты Управления мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды Росгидромета.

2. Назначение и область применения программы для ЭВМ

2.1. Назначение программы для ЭВМ

Согласно результатам экспертизы, программный комплекс «ЭРА» версия 3.0 предназначен для выполнения расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в двухметровом слое над поверхностью Земли на расстоянии не более 100 км от источника выброса загрязняющих веществ при:

- определении нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
- разработке перечня мероприятий по охране окружающей среды в составе разделов проектной документации;
- обосновании ориентировочных размеров санитарно-защитных зон;
- разработке и обосновании организационно-технических мероприятий, оказывающих влияние на уровень загрязнения атмосферного воздуха, при оценке их результатов;
- оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на качество атмосферного воздуха;
- оценке краткосрочных и долгосрочных уровней загрязнения атмосферного воздуха и соответствующих концентраций загрязняющих атмосферу веществ, создаваемых всеми источниками выброса.

2.2. Область применения программы для ЭВМ

Результатами проведенной экспертизы подтверждена возможность использования Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0 для проведения расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по формулам и алгоритмам следующих разделов Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273:

- раздел 5 «Метод расчёта максимальных разовых концентраций от выбросов одиночного точечного источника» – за исключением п.5.15;
- раздел 6 «Метод расчёта рассеивания выбросов ЗВ из аэрационного фанаря в атмосферном воздухе» – полностью;

раздел 7 «Учёт влияния рельефа местности при расчёте рассеивания выбросов ЗВ в атмосферном воздухе» – полностью;

- раздел 8 «Метод расчёта максимальных разовых концентраций ЗВ в атмосферном воздухе выбросами групп точечных линейных и площадных источников выбросов» – за исключением пункта 8.4;

- раздел 10 «Метод расчёта долгопериодных средних концентраций ЗВ в атмосферном воздухе» – за исключением пунктов 10.1.4.1 и 10.4;

- раздел 11 «Метод учёта фоновых концентраций загрязняющих веществ при расчётах загрязнения атмосферного воздуха и определение фона расчётным путём» – за исключением второй части пункта 11.4;

- раздел 12 «Методы расчётов рассеивания выбросов ЗВ в атмосферном воздухе от источников выбросов различного типа» – за исключением пунктов 12.8 и 12.12.

2.3. Погрешность, обеспечиваемая программой для ЭВМ

Согласно результатам тестирования Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0, обеспечиваемая программой погрешность не превышает 3%, что удовлетворяет требованиям Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

3. Перечень документов, сопровождающих экспертизу программы для ЭВМ

- Программный комплекс «ЭРА» версия 3.0 на электронном носителе (3 экз.), включая три ключа USB;

- копия выданного Роспатентом свидетельства об официальной регистрации программы для ЭВМ Программный комплекс «ЭРА» № 2003612444;

- результаты тестирования Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0, проводившегося ранее ООО НПП «Логос-Плюс»;

- системные требования для установки и использования Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0;

- инструкция пользователя по работе с Программным комплексом «ЭРА» версия 3.0;

- инструкция по установке Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0;

- сведения об области применения Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0.

4. Заключение по результатам экспертизы программы для ЭВМ

По результатам проведенной экспертизы подтверждено соответствие Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0 формулам и алгоритмам расчетов,

4

содержащимся в указанных в пункте 2.2. настоящего экспертного заключения разделах Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

На другие версии Программного комплекса «ЭРА» данное экспертное заключение не распространяется.

Приложение: Результаты проведения тестирования Программного комплекса «ЭРА» версия 3.0 на 29 л. в 1 экз.

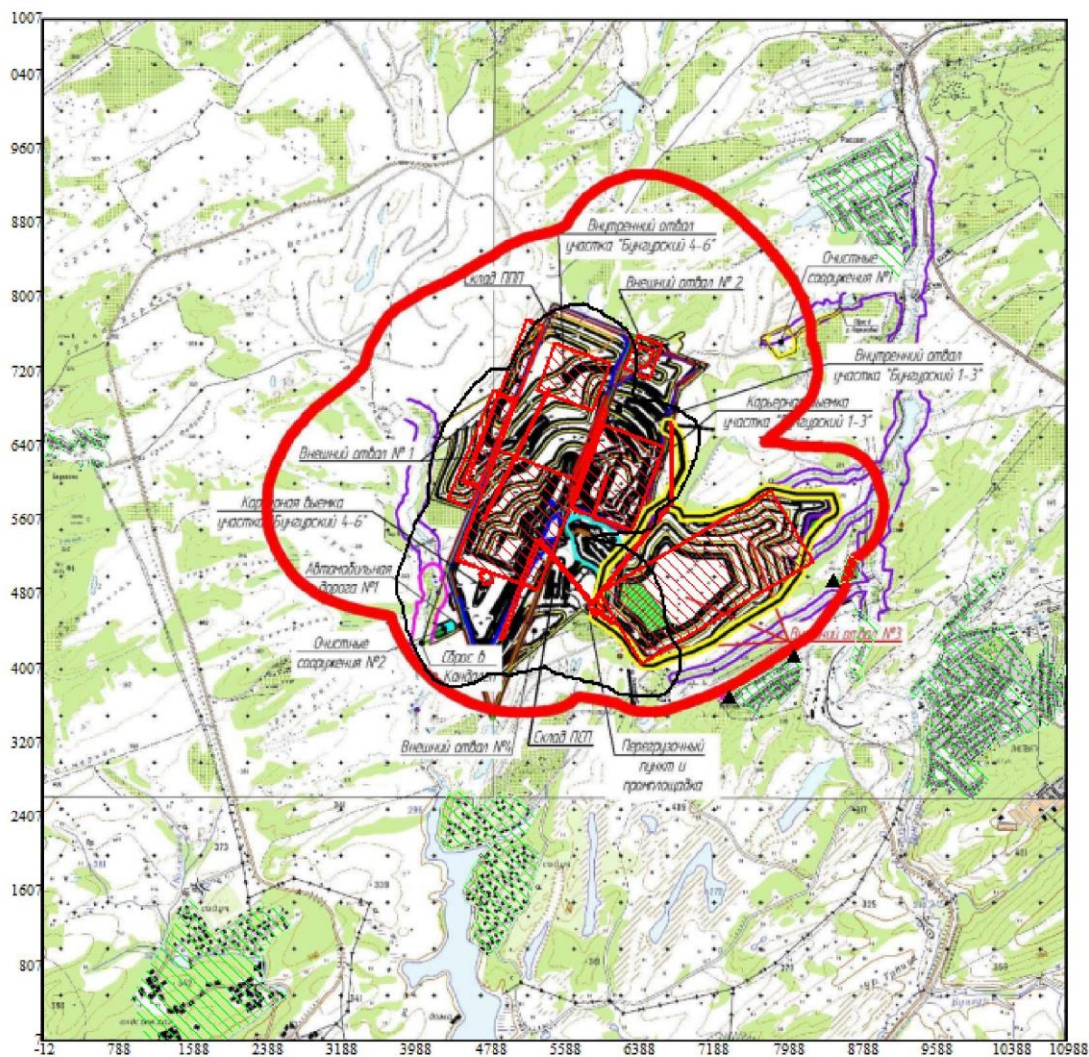
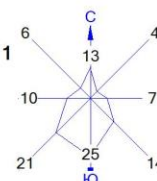


И.А. Шумаков

М.Г. Котлякова
8(499)255-13-72

Приложение S (обязательное) Изолиния в 1 ПДК

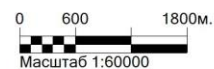
Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
_Z1 Расчетная СЗЗ по Разовые



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Расчётные точки, группа N 01
 - Источники загрязнения
 - Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
— 1.0 ПДК

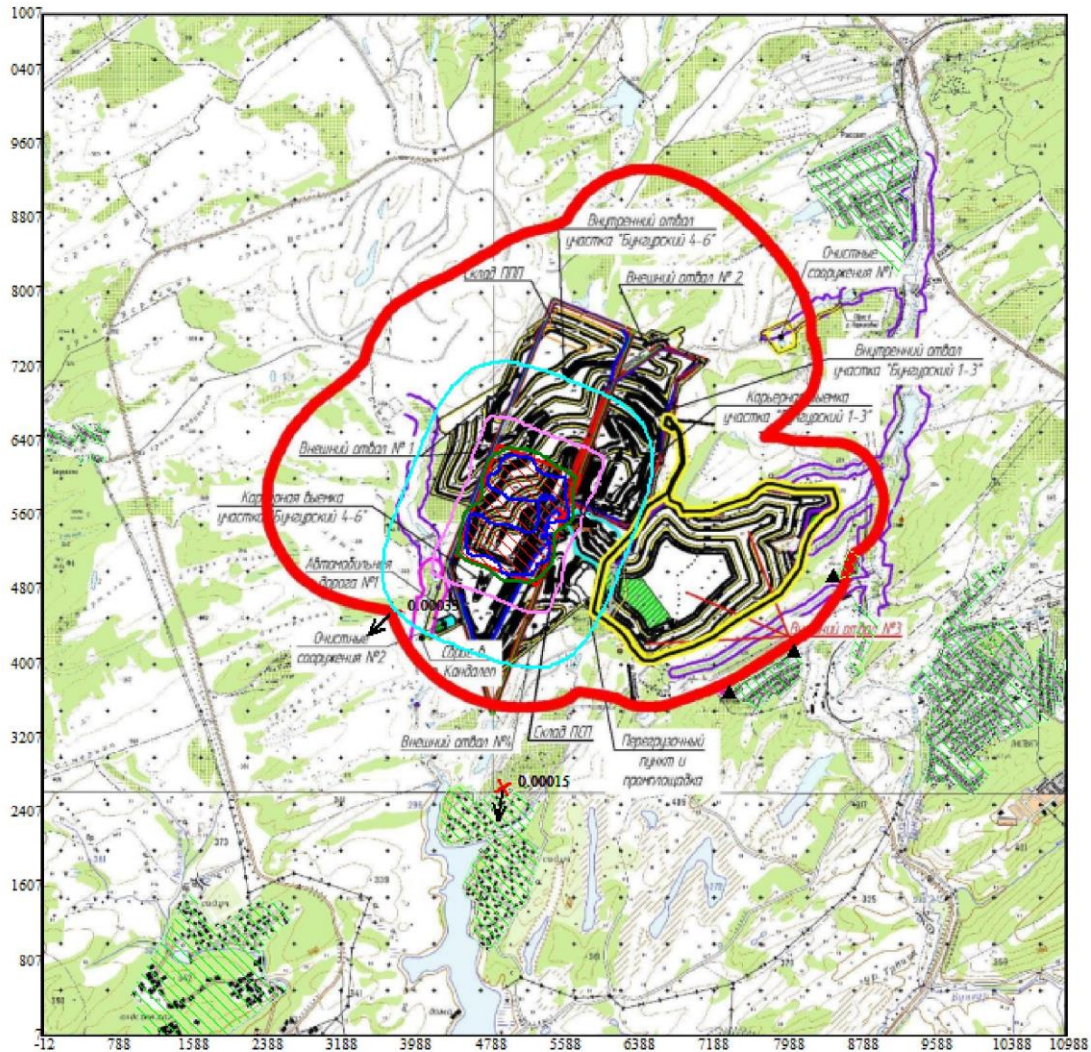
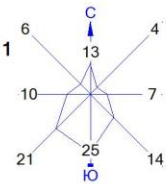
Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 14.917984 ПДК достигается в точке x= 5988 y= 4607
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56*56
Расчетная СЗЗ по Разовые



Приложение Т (обязательное)

Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/



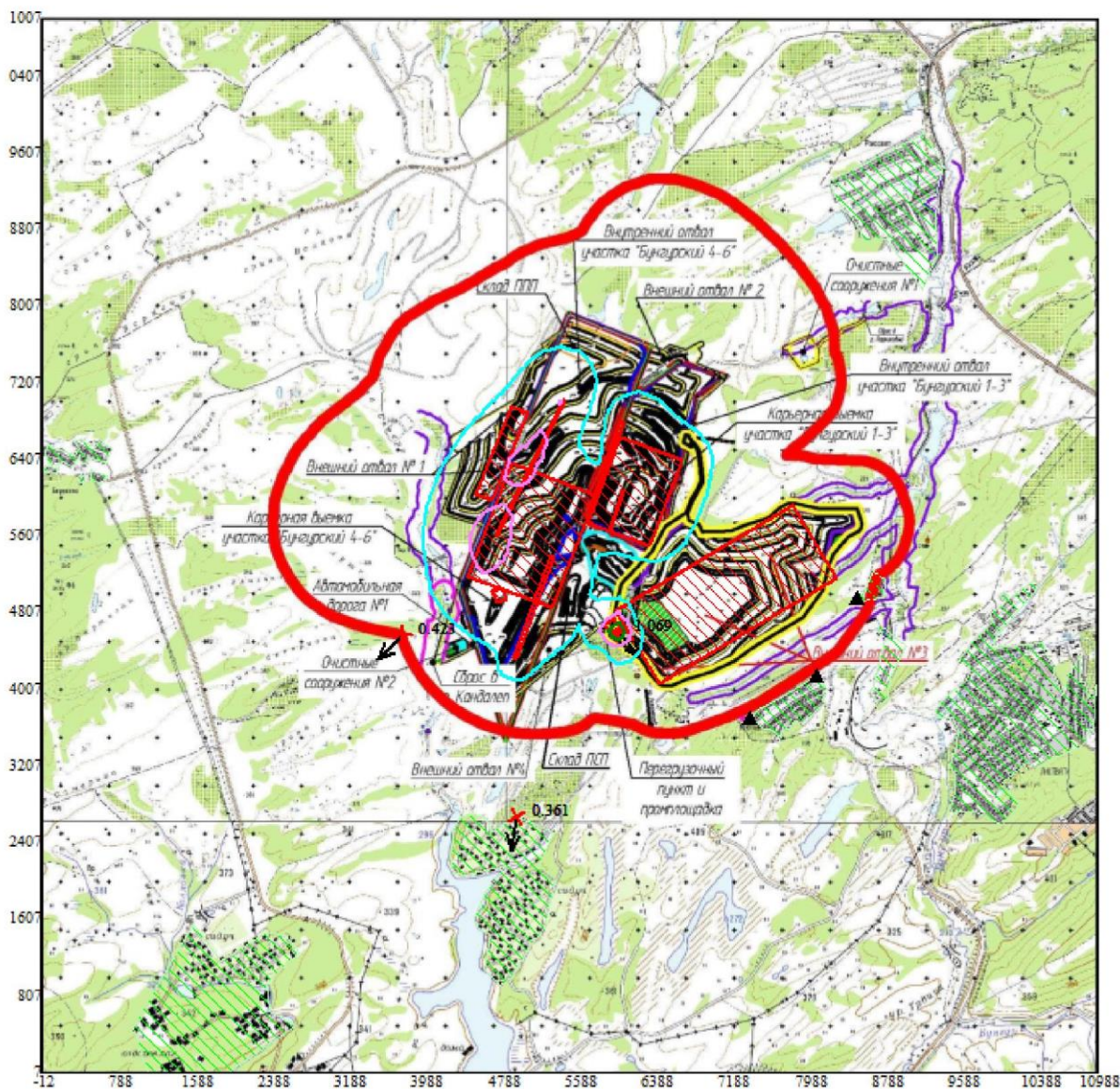
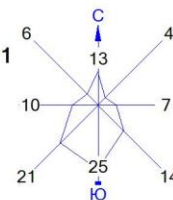
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расчётные точки, группа N 01
 Максим. значение концентрации
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.00034 ПДК
 0.00065 ПДК
 0.00096 ПДК
 0.0011 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
 Макс концентрация 0.0013379 ПДК достигается в точке $x = 5588$ $y = 5607$
 При опасном направлении 290° и опасной скорости ветра 0.6 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
 Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0301 Азота диоксид



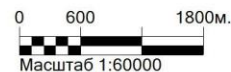
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

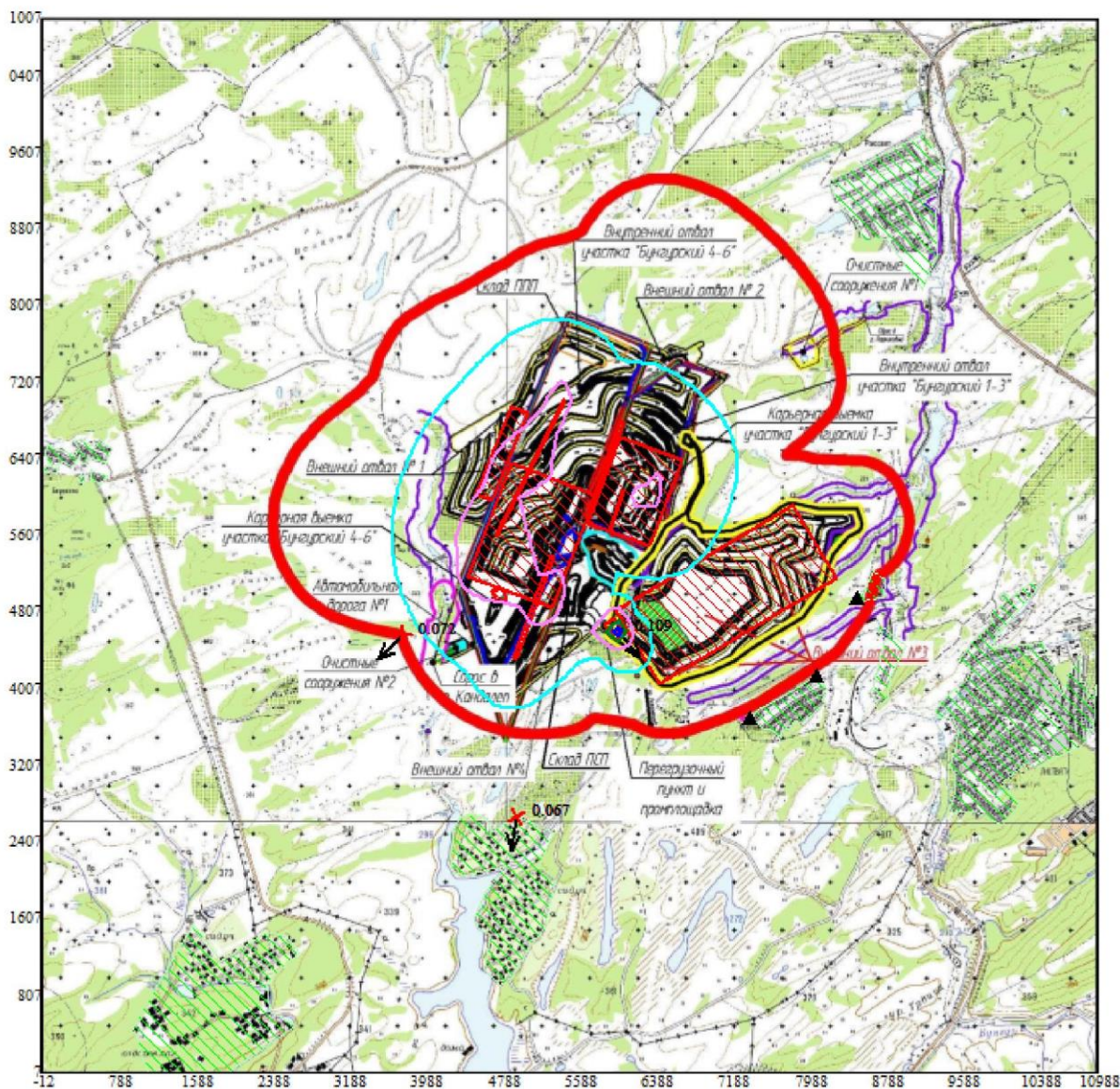
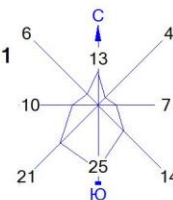
Изолинии в долях ПДК

- 0.490 ПДК
- 0.682 ПДК
- 0.873 ПДК
- 0.988 ПДК
- 1.0 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 1.0693619 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 318° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0304 Азот (II) оксид



Условные обозначения:

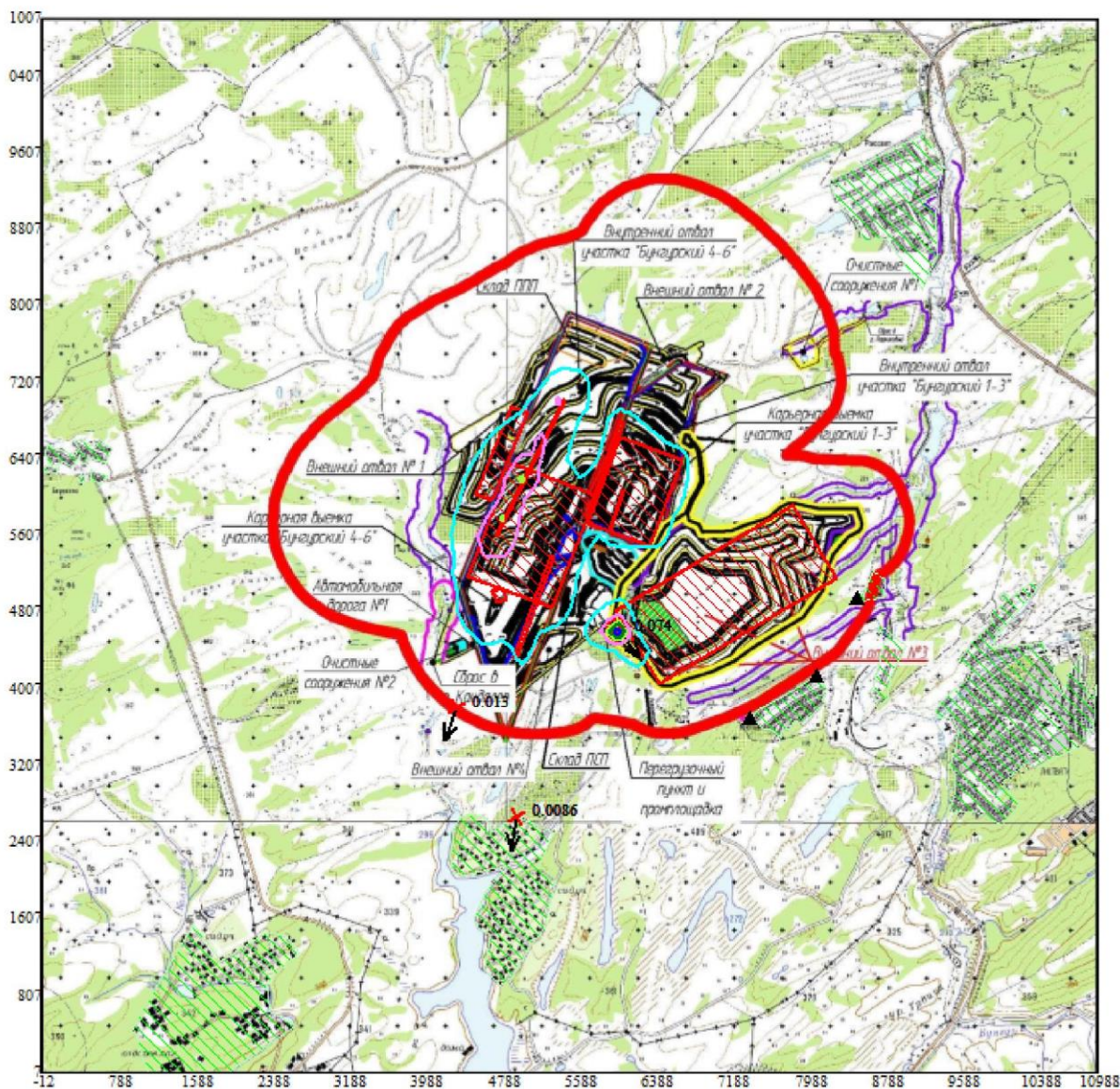
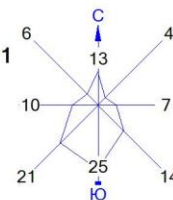
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
0.074 ПДК
- 0.086 ПДК
- 0.098 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.105 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0,1094991 ПДК достигается в точке $x=5988$ $y=4607$
При опасном направлении 318° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0328 Углерод



Условные обозначения:

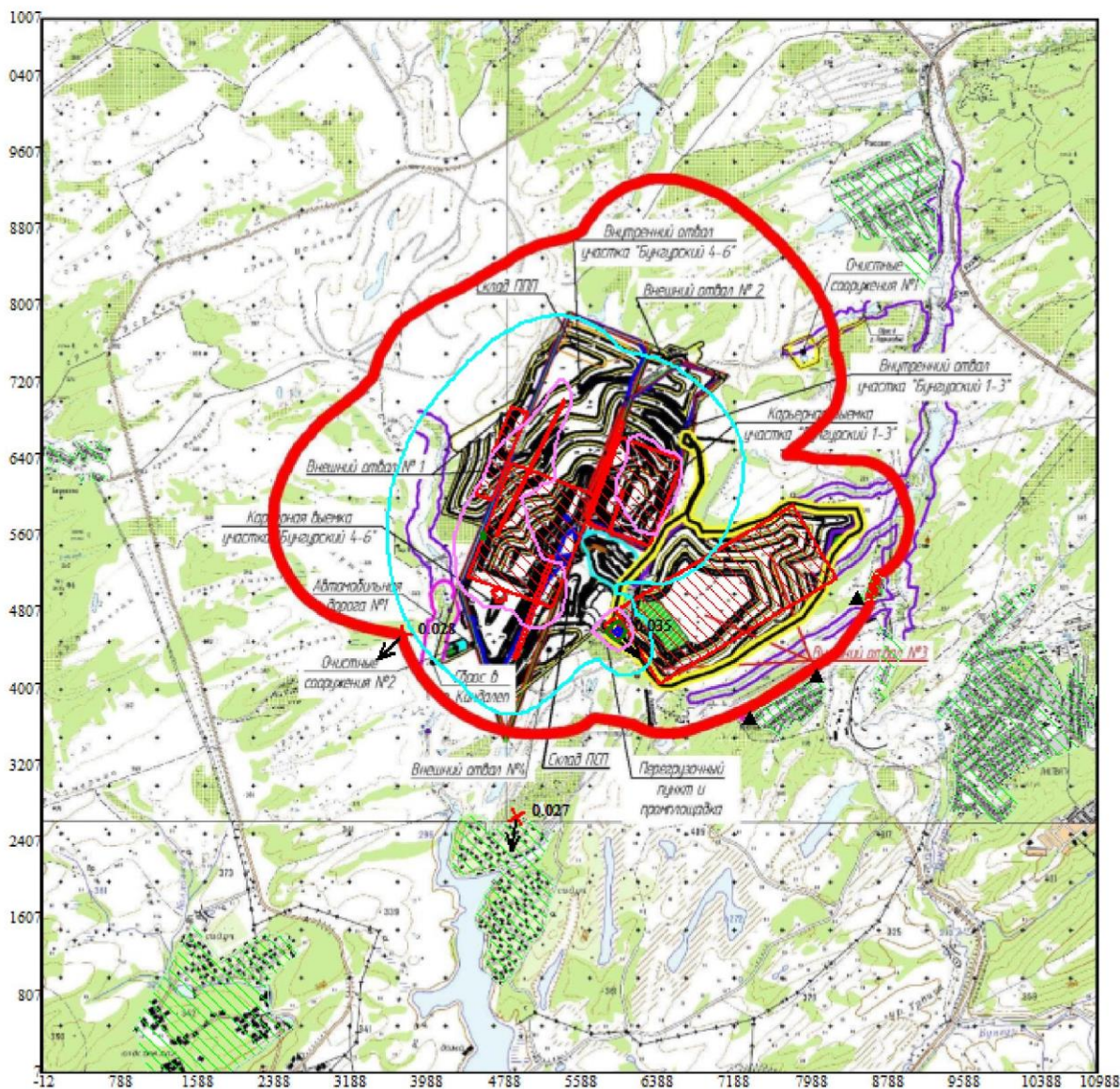
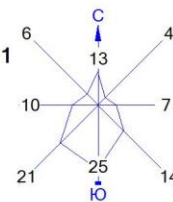
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.020 ПДК
 - 0.038 ПДК
 - 0.050 ПДК
 - 0.056 ПДК
 - 0.067 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0740122 ПДК достигается в точке $x=5988$ $y=4607$
При опасном направлении 317° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0330 Сера диоксид



Условные обозначения:

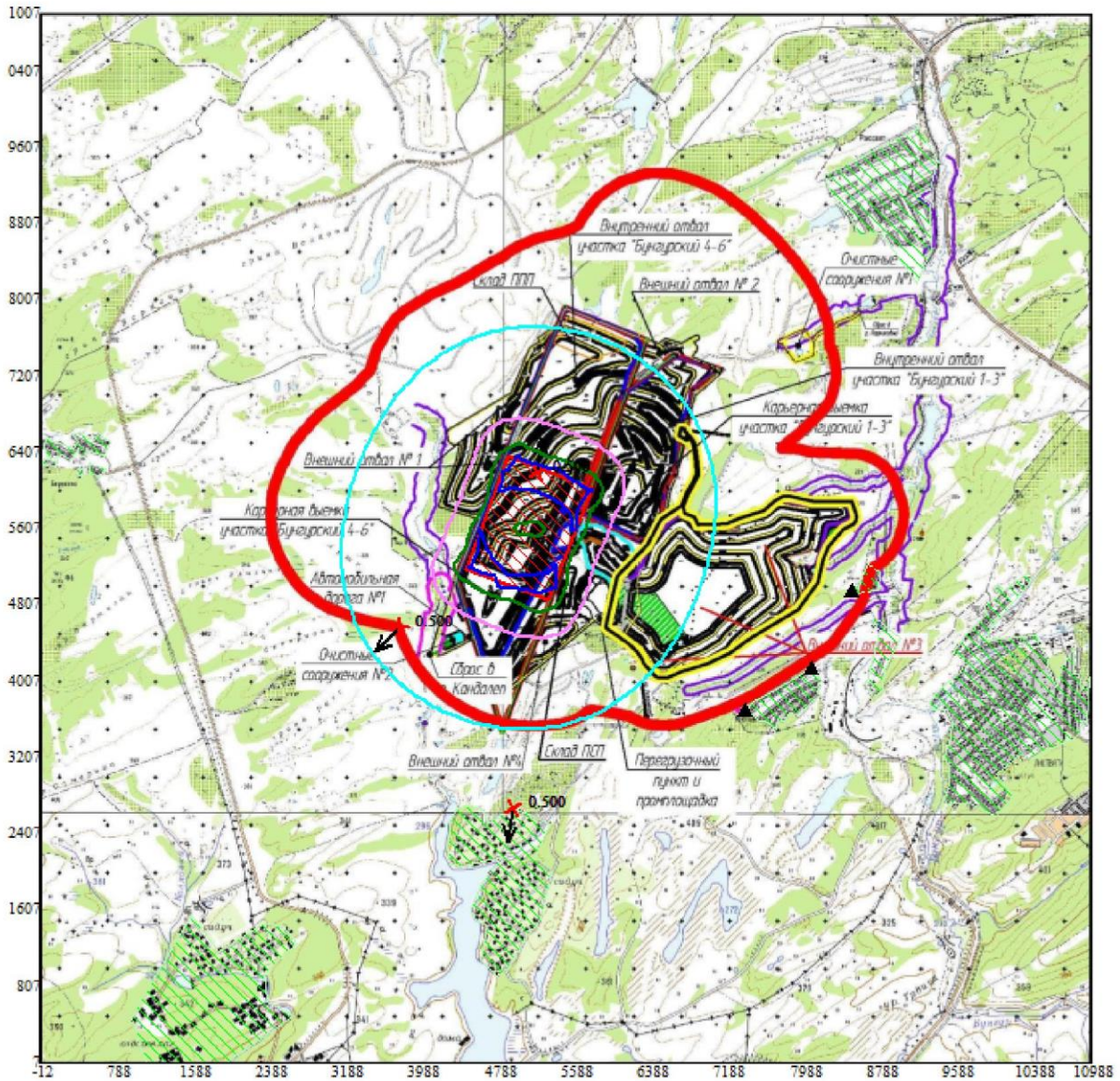
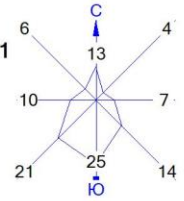
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
0.029 ПДК
- 0.031 ПДК
- 0.033 ПДК
- 0.034 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0350306 ПДК достигается в точке $x=5988$ $y=4607$
При опасном направлении 317° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0333 Дигидросульфид



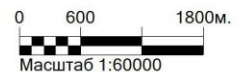
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

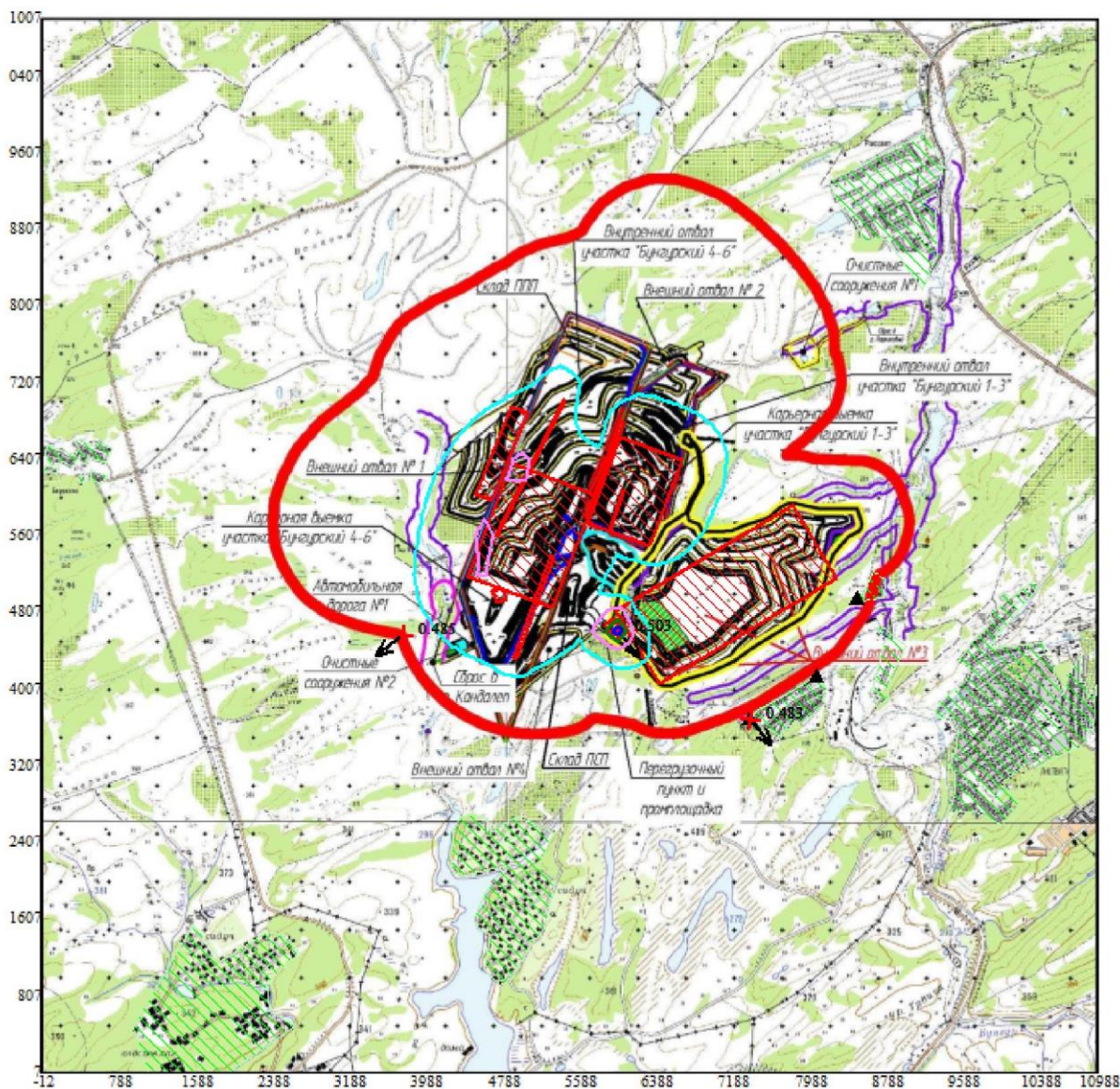
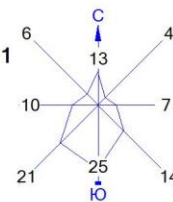
Изолинии в долях ПДК

- 0.500 ПДК
- 0.500 ПДК
- 0.500 ПДК
- 0.500 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.5002049 ПДК достигается в точке $x=5188$ $y=6207$
При опасном направлении 195° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0337 Углерода оксид



Условные обозначения:

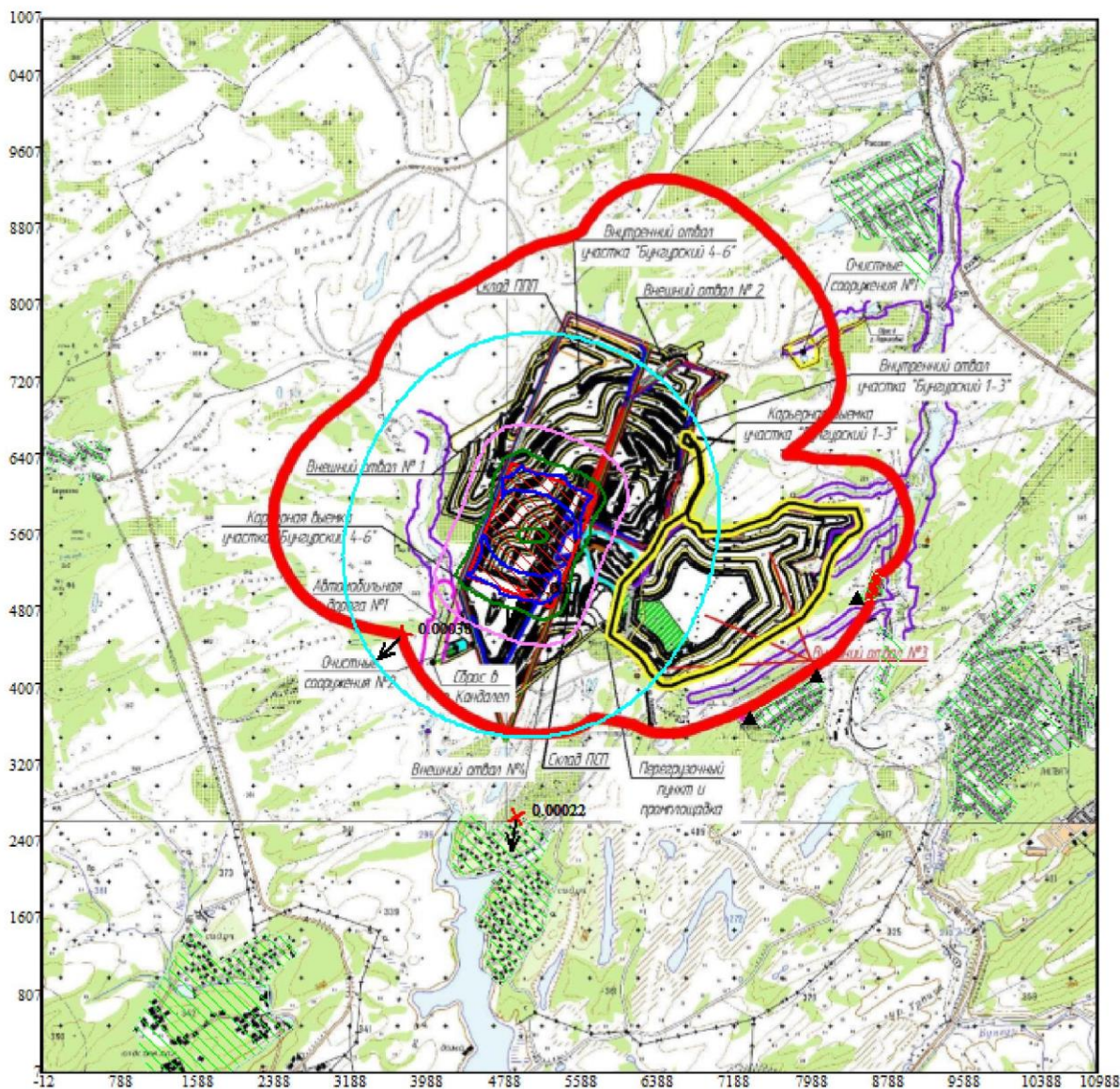
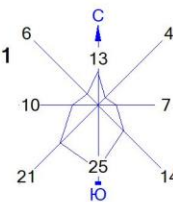
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.487 ПДК
 - 0.492 ПДК
 - 0.498 ПДК
 - 0.501 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.5033717 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид)



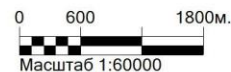
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

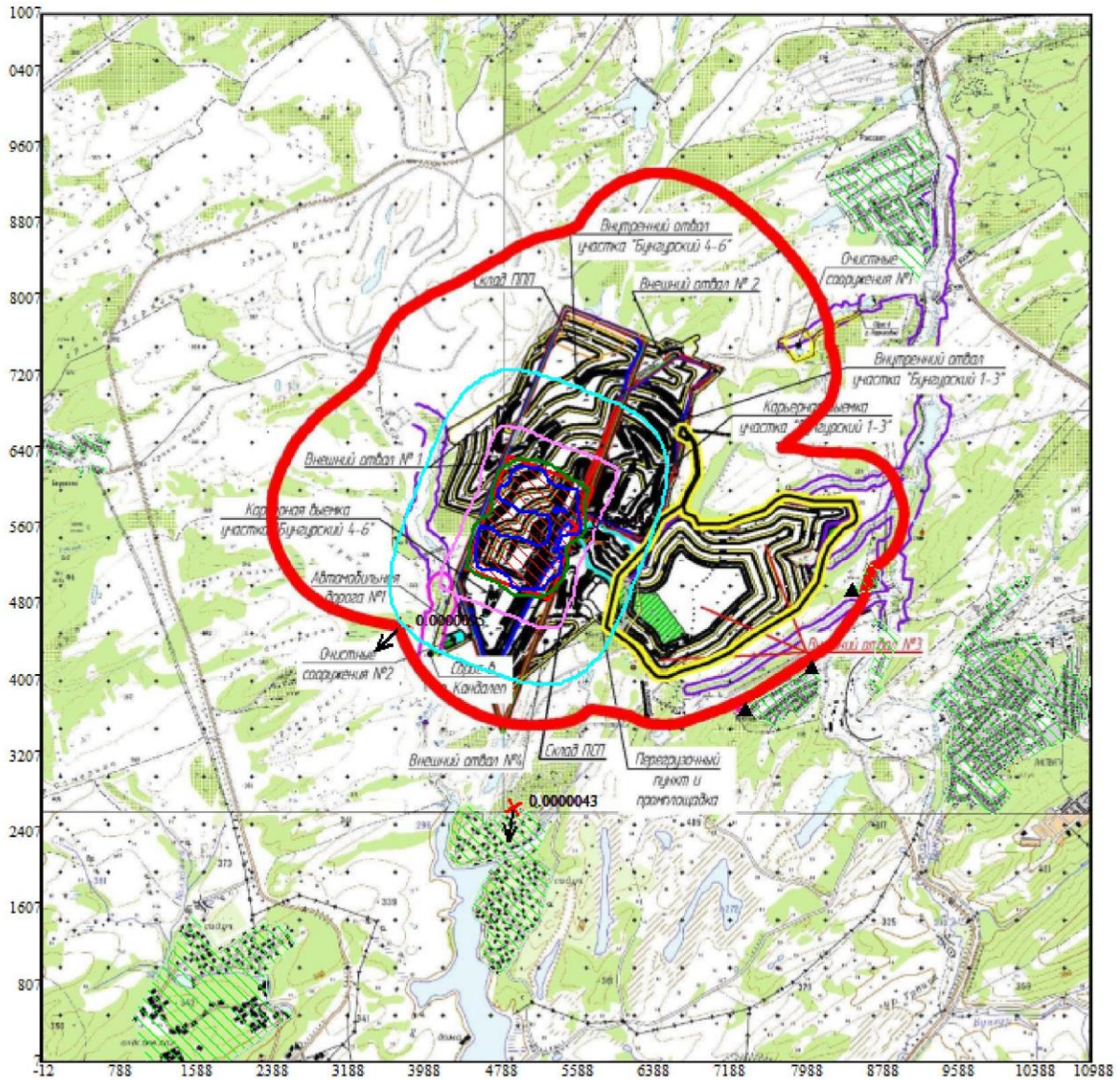
Изолинии в долях ПДК

- 0.00031 ПДК
- 0.00057 ПДК
- 0.00083 ПДК
- 0.00099 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0010605 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

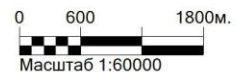


Условные обозначения:

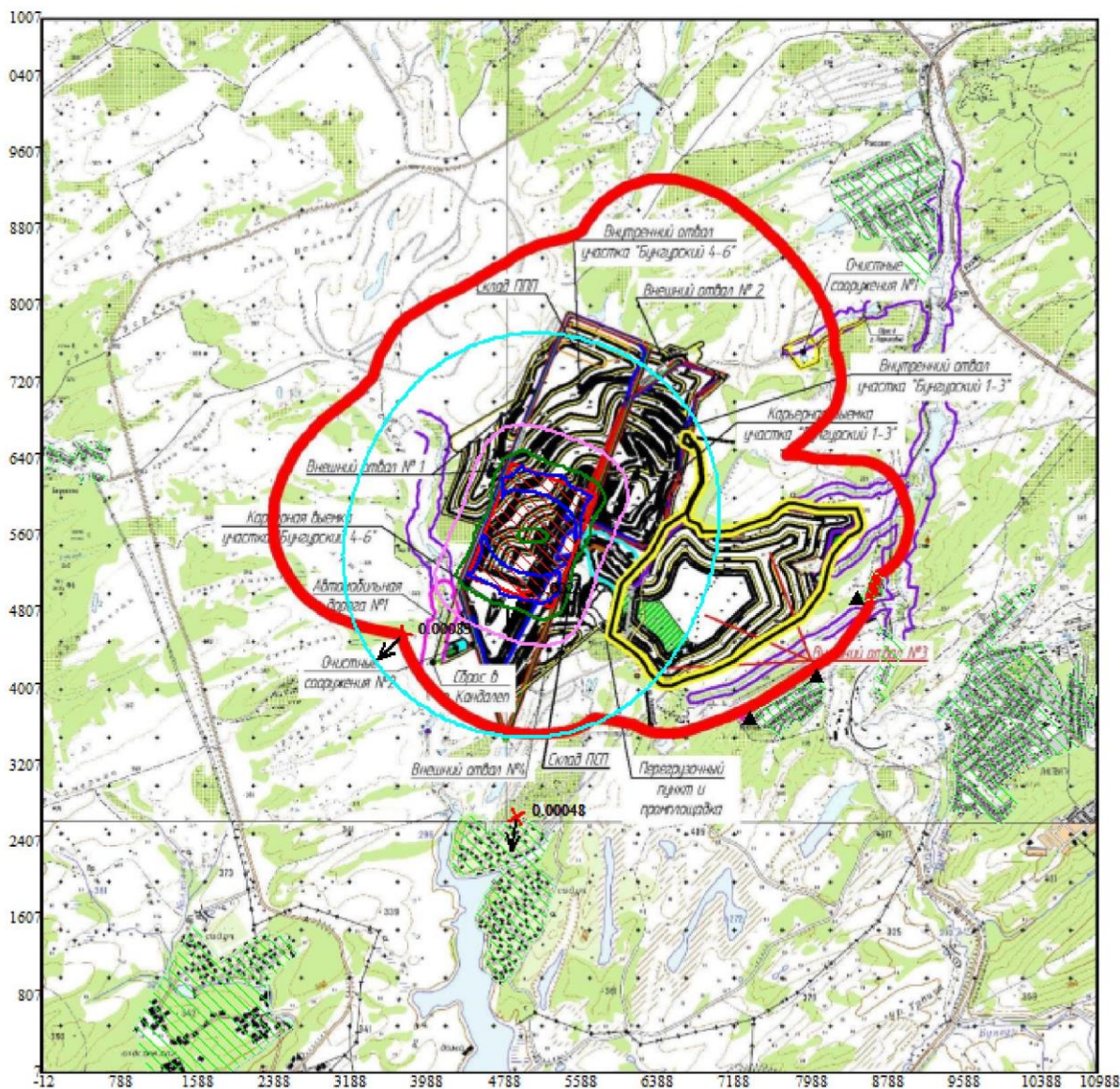
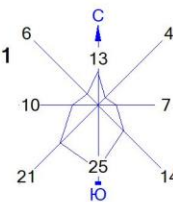
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК 0.000010 ПДК
- 0.000019 ПДК
- 0.000028 ПДК
- 0.000034 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация $3.93E-5$ ПДК достигается в точке $x = 5588$ $y = 5607$
При опасном направлении 290° и опасной скорости ветра 0.6 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)



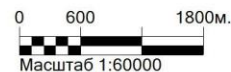
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

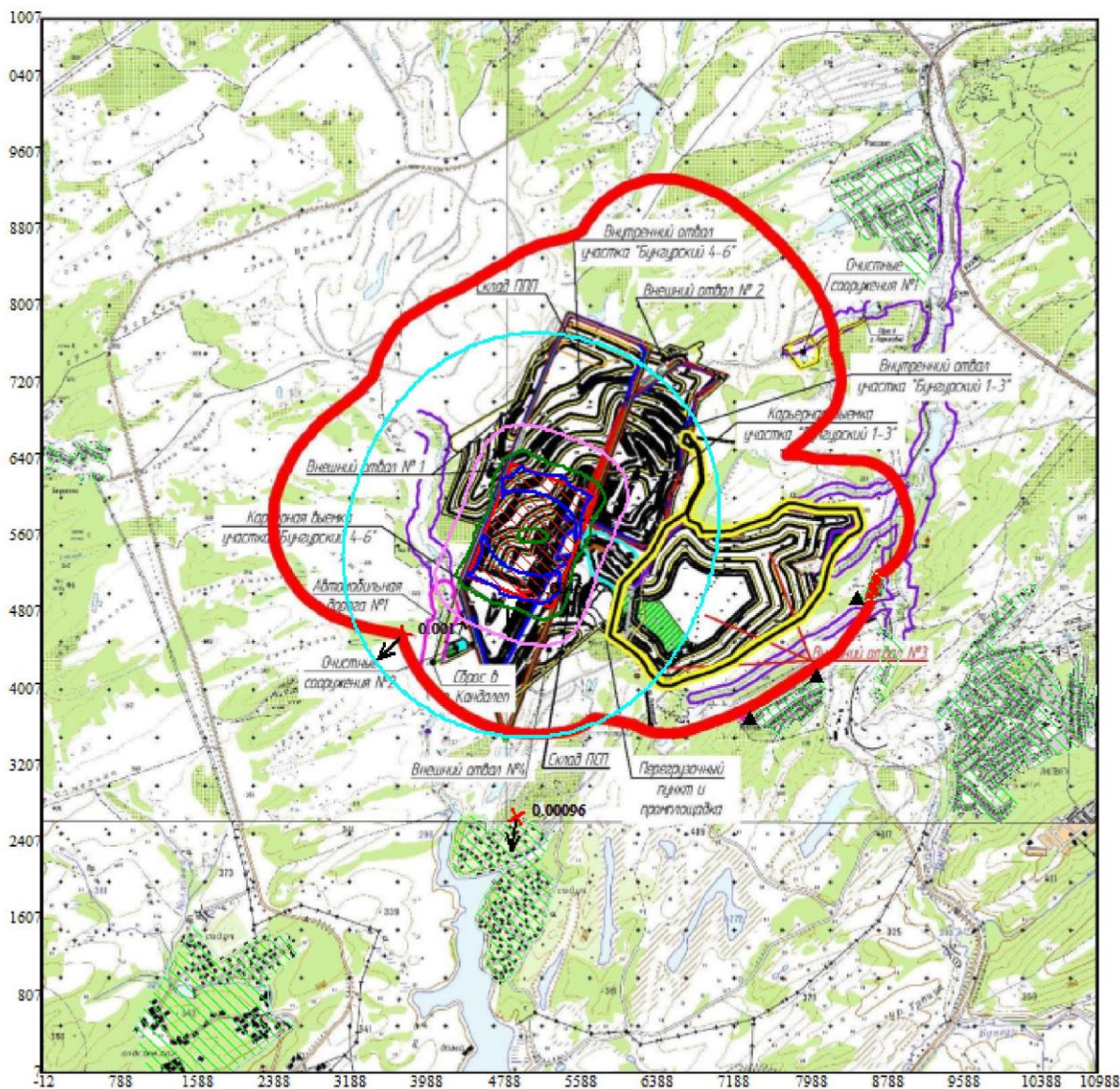
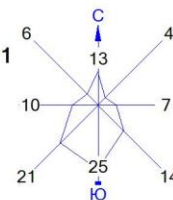
Изолинии в долях ПДК

- 0.00068 ПДК
- 0.0012 ПДК
- 0.0018 ПДК
- 0.0022 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.002312 ПДК достигается в точке $x = 4988$ $y = 5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
0621 Метилбензол



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

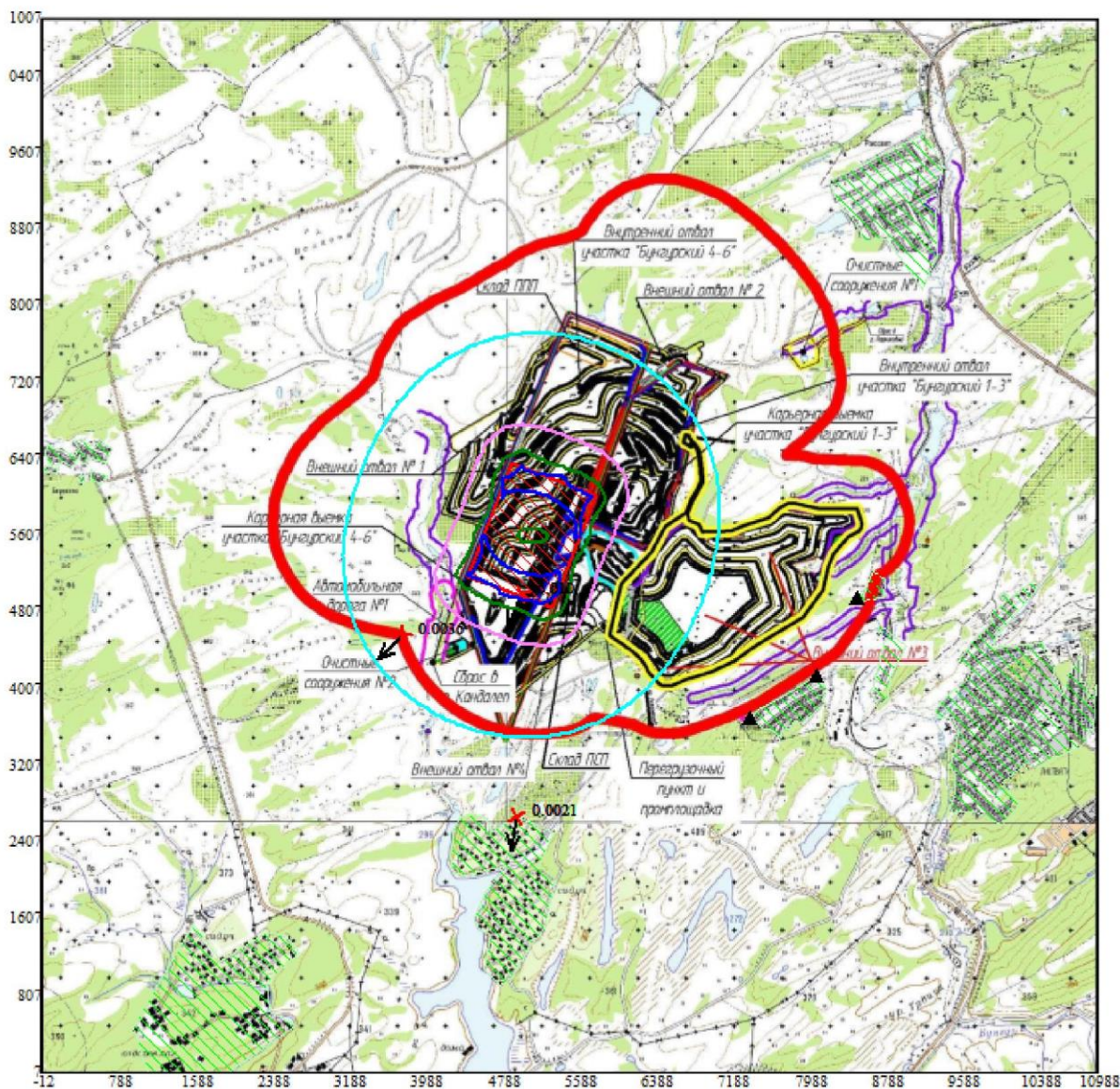
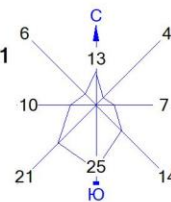
Изолинии в долях ПДК

- 0.0014 ПДК
- 0.0025 ПДК
- 0.0036 ПДК
- 0.0043 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0046343 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
1042 Бутан-1-ол



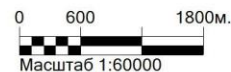
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

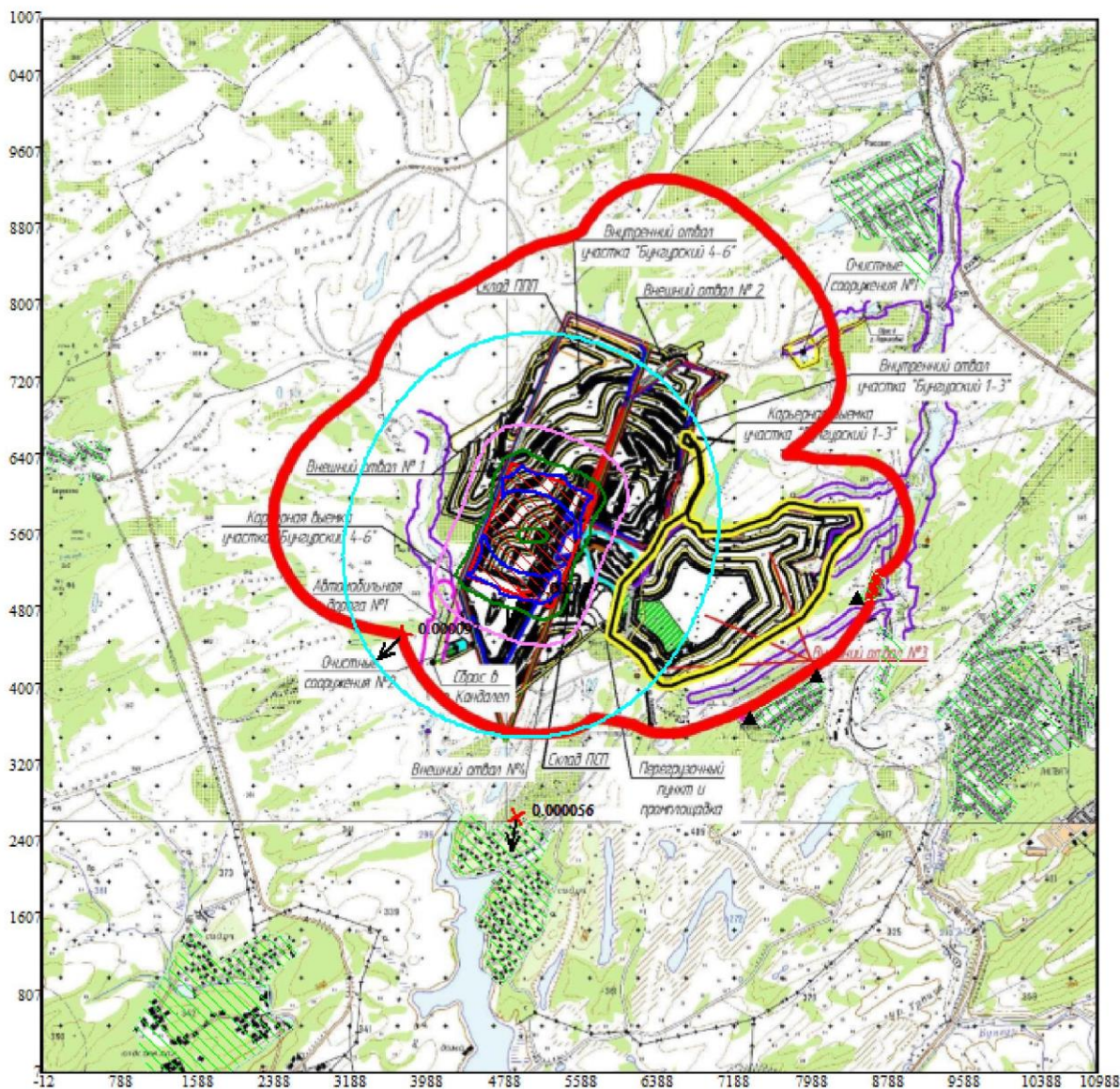
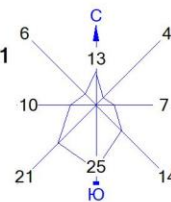
Изолинии в долях ПДК

- 0.0030 ПДК
- 0.0055 ПДК
- 0.0080 ПДК
- 0.0095 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0101729 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
1061 Этанол



Условные обозначения:

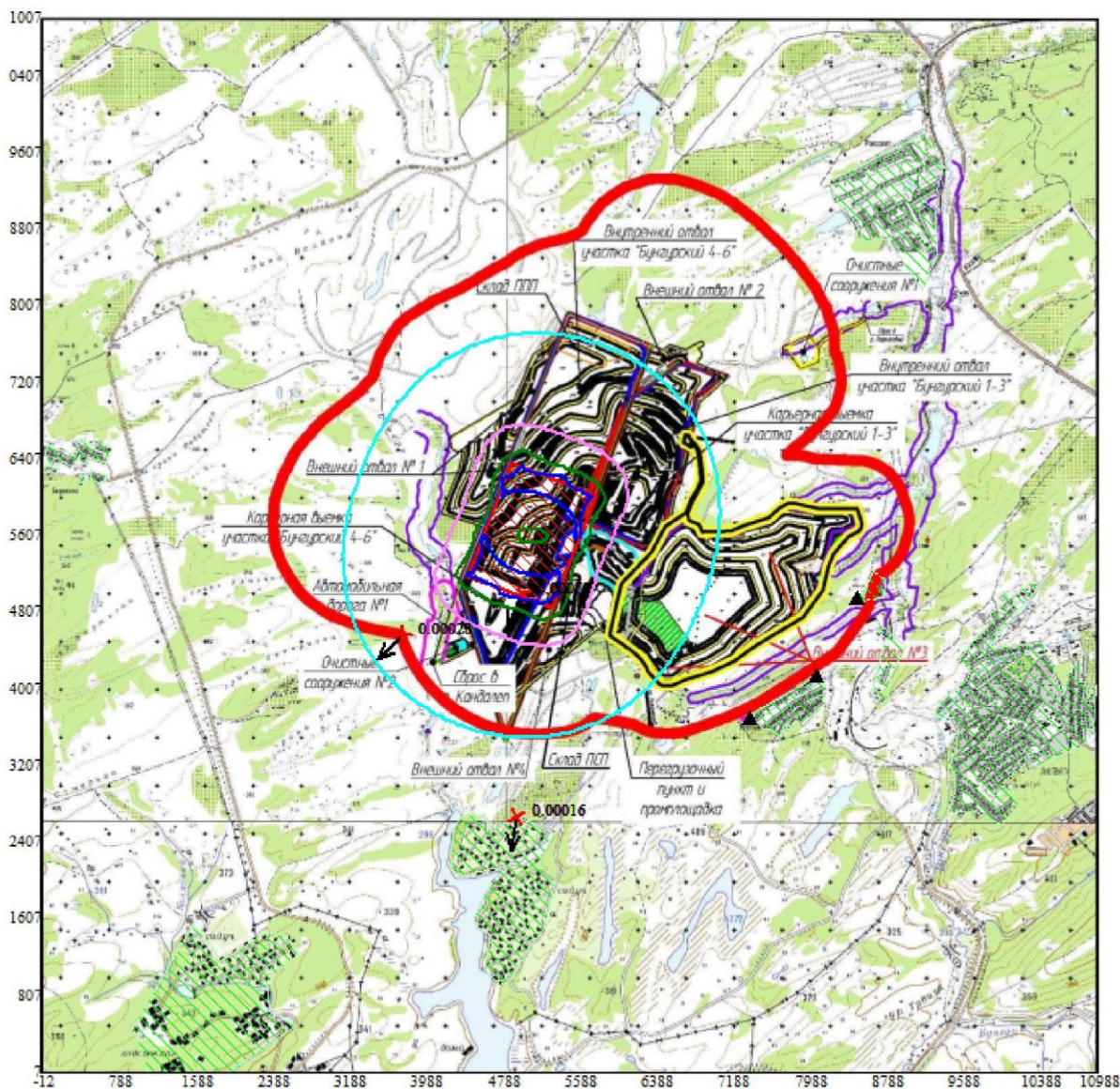
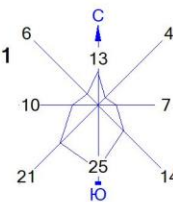
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
0.000079 ПДК
- 0.00015 ПДК
- 0.00021 ПДК
- 0.00025 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0002713 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
1119 2-Этоксизтанол



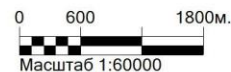
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

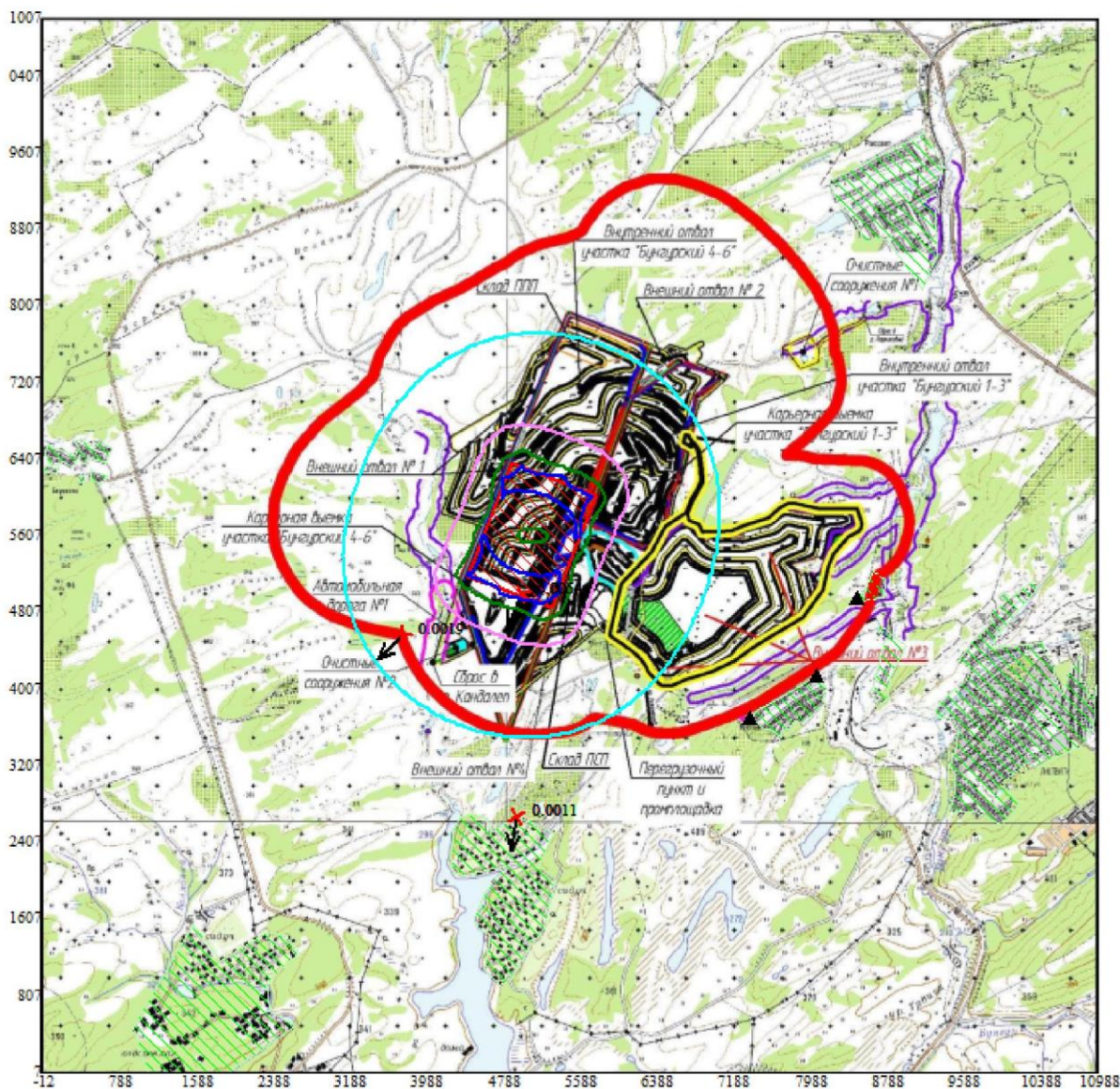
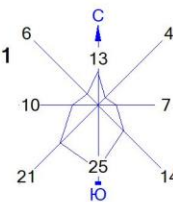
Изолинии в долях ПДК

- 0.00023 ПДК
- 0.00042 ПДК
- 0.00061 ПДК
- 0.00072 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0007751 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
1210 Бутилацетат



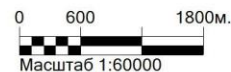
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

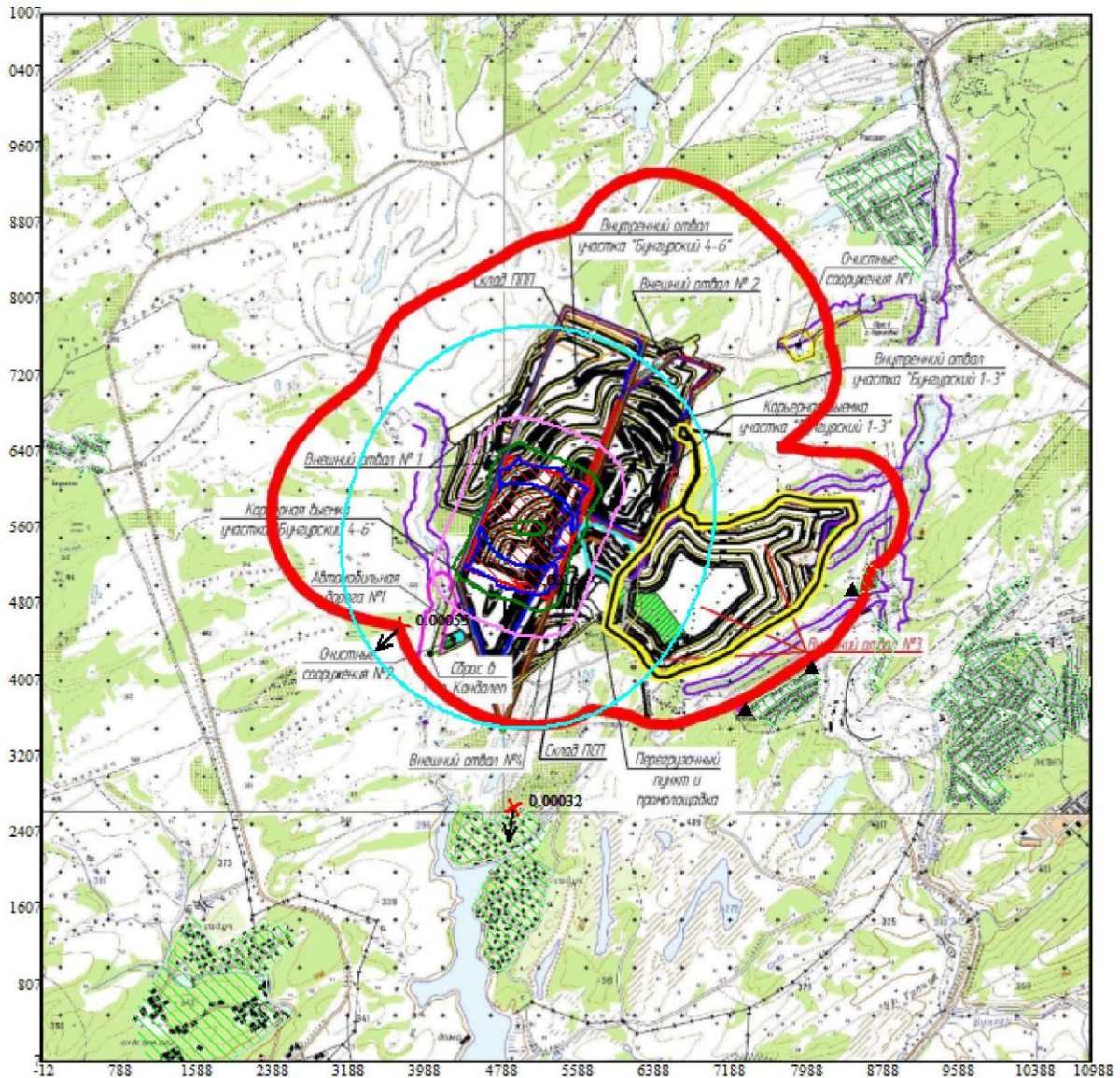
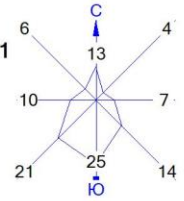
Изолинии в долях ПДК

- 0.0016 ПДК
- 0.0029 ПДК
- 0.0043 ПДК
- 0.0050 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0054256 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
1401 Пропан-2-он

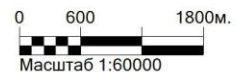


Условные обозначения:

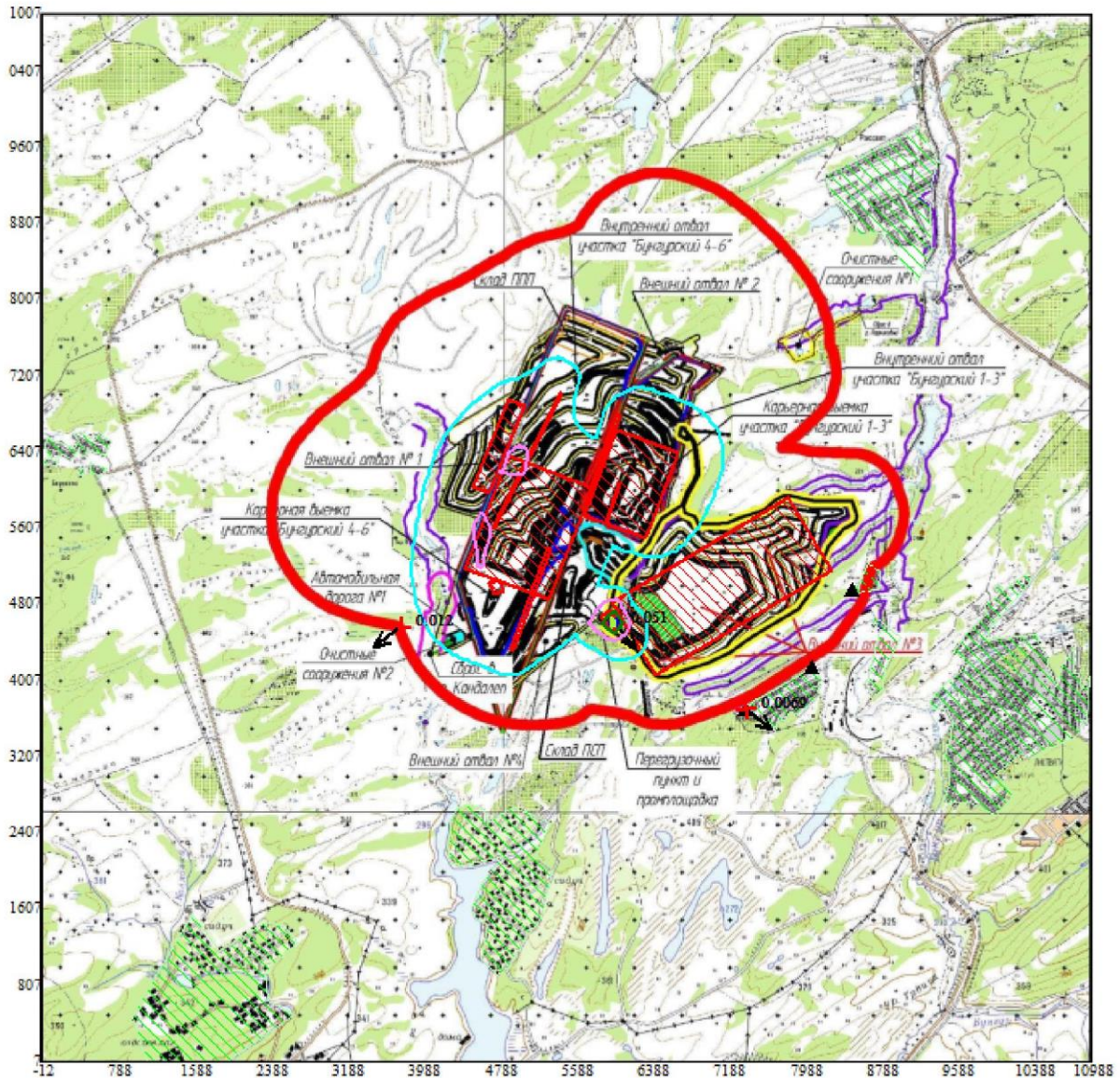
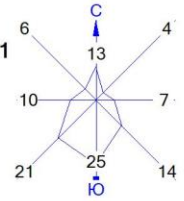
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
0.00045 ПДК
- 0.00083 ПДК
- 0.0012 ПДК
- 0.0014 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0015502 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
2732 Керосин

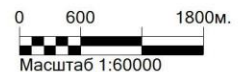


Условные обозначения:

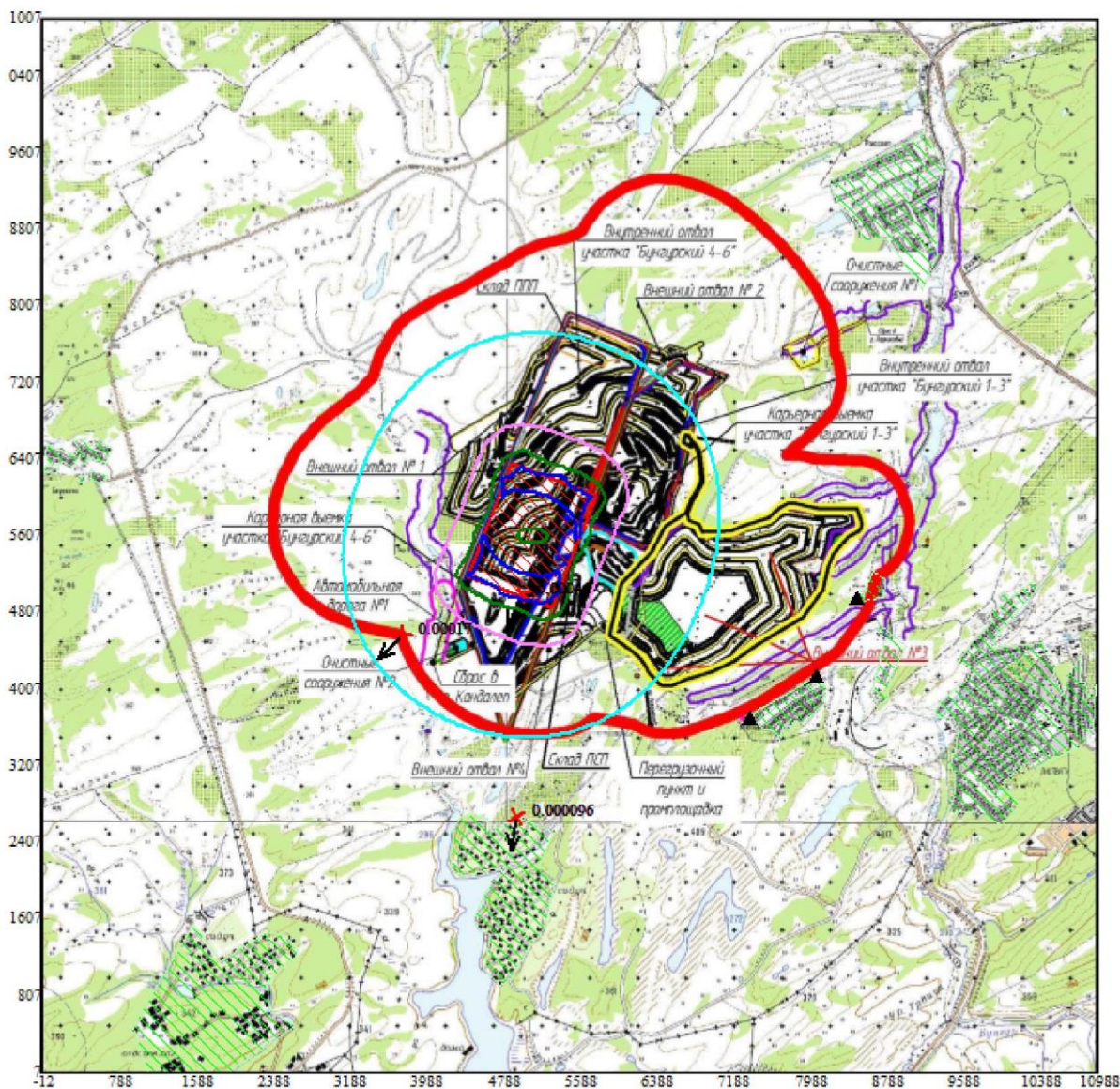
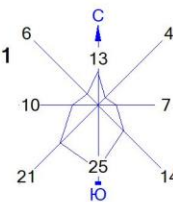
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.014 ПДК
 - 0.027 ПДК
 - 0.039 ПДК
 - 0.046 ПДК
 - 0.050 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0513229 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
2752 Уайт-спирит



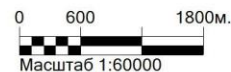
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

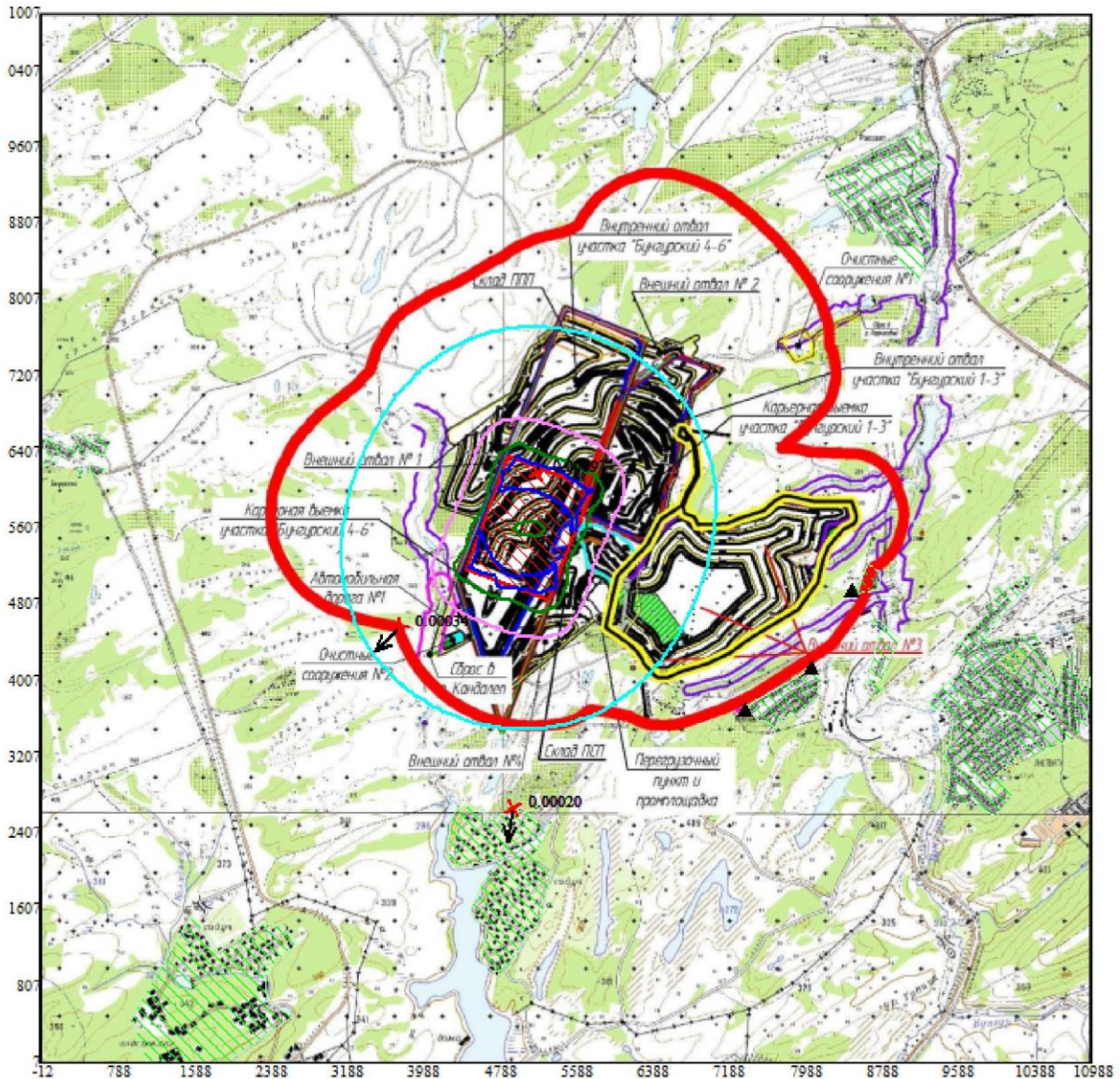
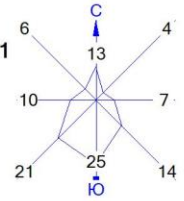
Изолинии в долях ПДК

- 0.00014 ПДК
- 0.00025 ПДК
- 0.00036 ПДК
- 0.00043 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0004624 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



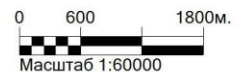
Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)



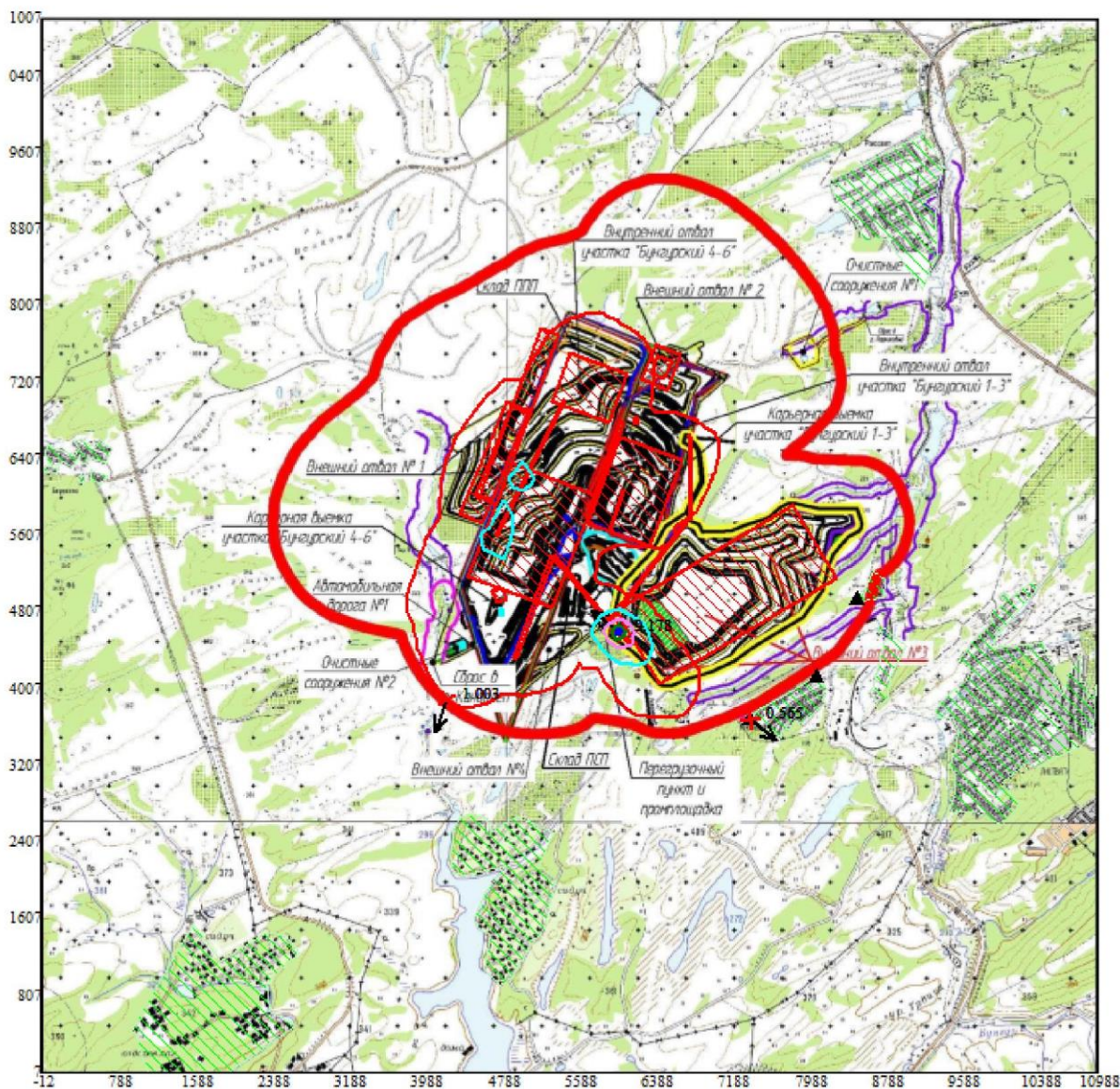
Условные обозначения:

- | | |
|--------------------------------------|----------------------|
| Жилые зоны, группа N 01 | Изолинии в долях ПДК |
| Санитарно-защитные зоны, группа N 01 | 0.00028 ПДК |
| Расчётные точки, группа N 01 | 0.00052 ПДК |
| Максим. значение концентрации | 0.00076 ПДК |
| Расч. прямоугольник N 01 | 0.00090 ПДК |

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0009733 ПДК достигается в точке $x=5188$ $y=6207$
При опасном направлении 196° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства 7-глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)



Условные обозначения:

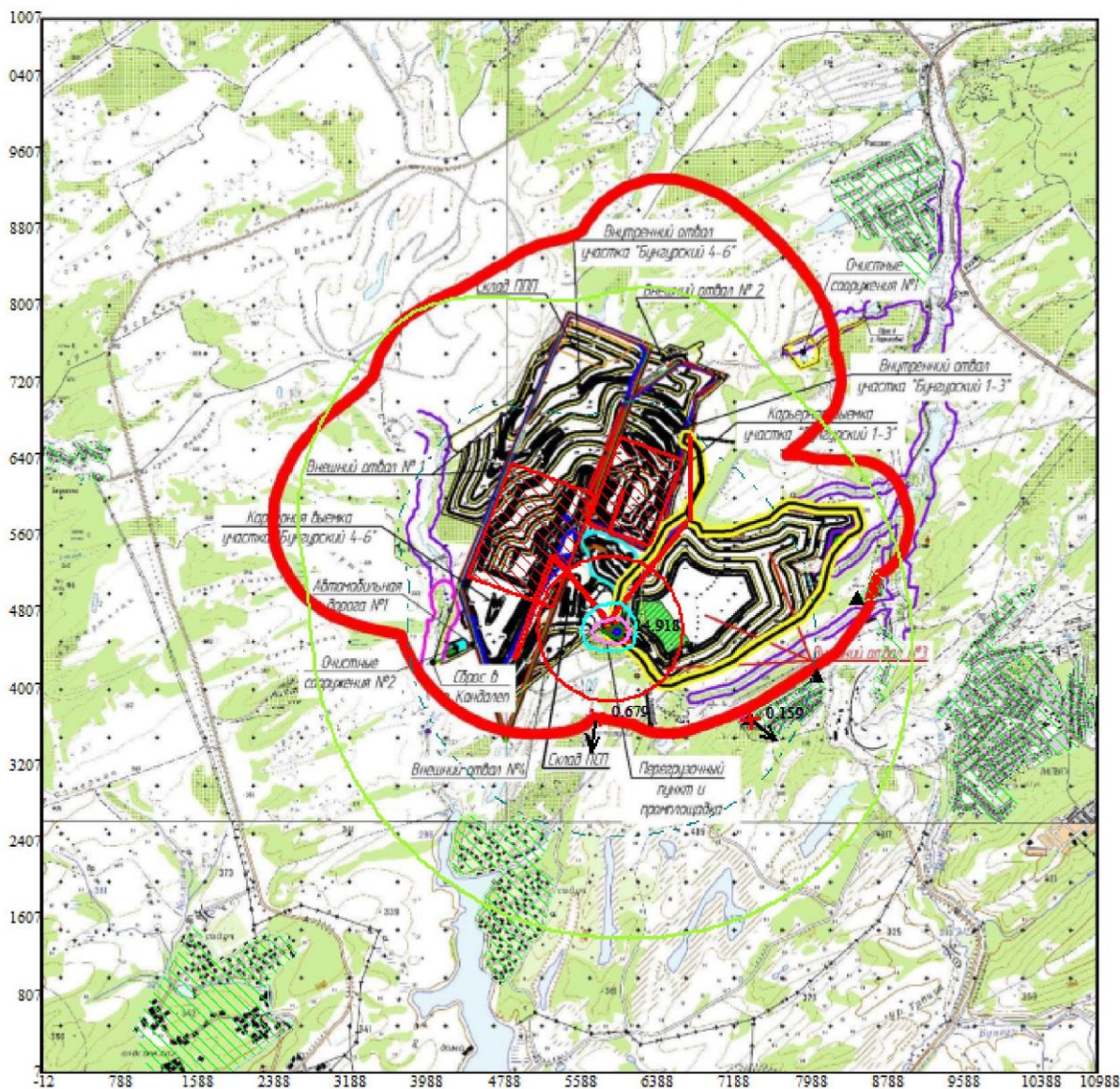
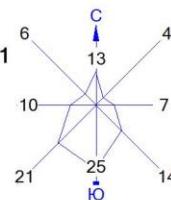
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 1.0 ПДК
 - 2.394 ПДК
 - 4.655 ПДК
 - 6.916 ПДК
 - 8.273 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 9,1776819 ПДК достигается в точке $x=5988$ $y=4607$
При опасном направлении 132° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
3749 Пыль каменного угля



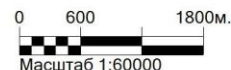
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

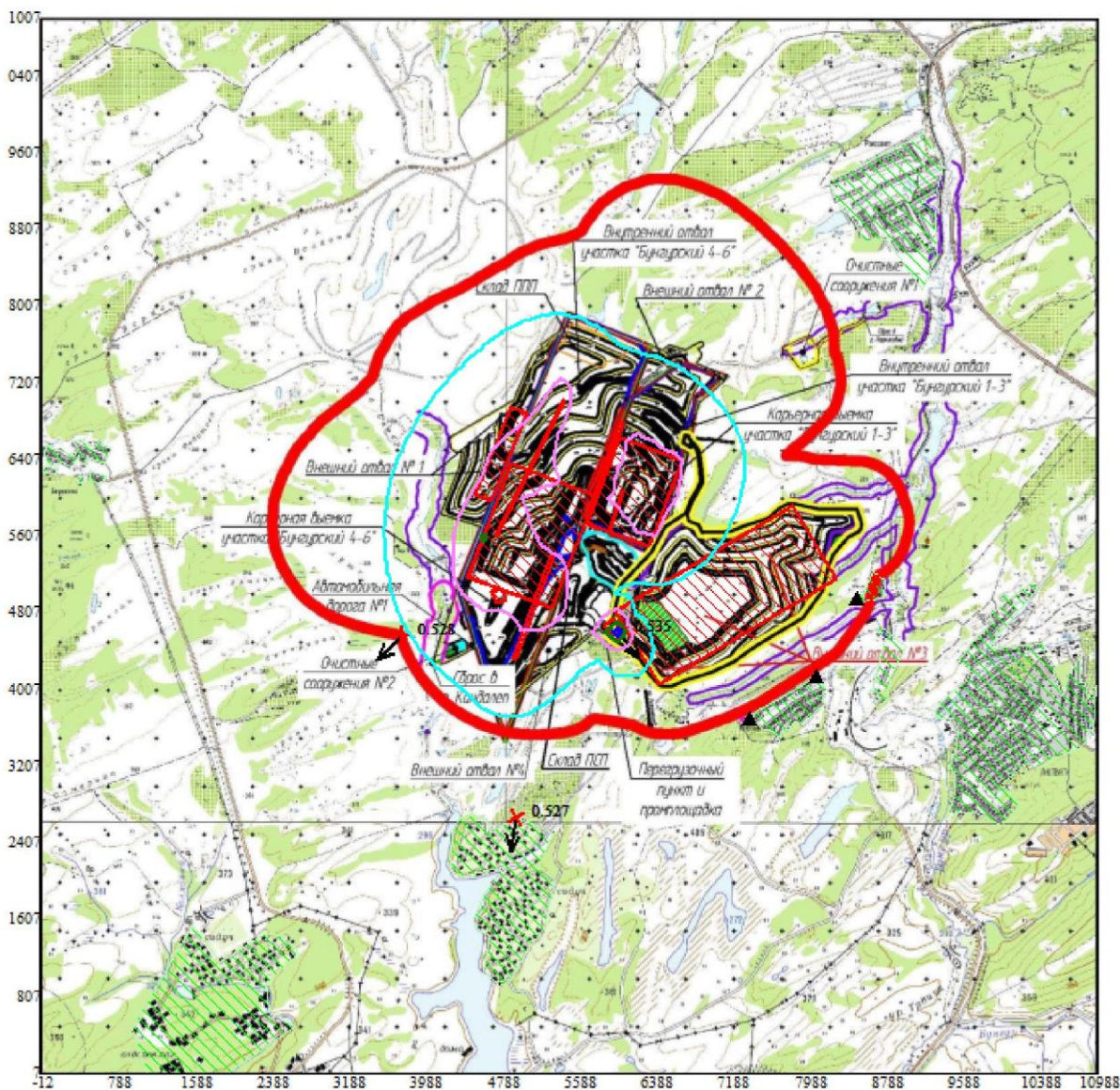
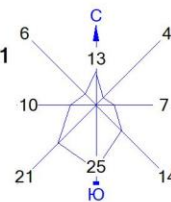
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 3.739 ПДК
- 7.467 ПДК
- 11.195 ПДК
- 13.431 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 14.917984 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 293° и опасной скорости ветра 0.79 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
6043 0330+0333



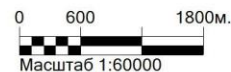
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

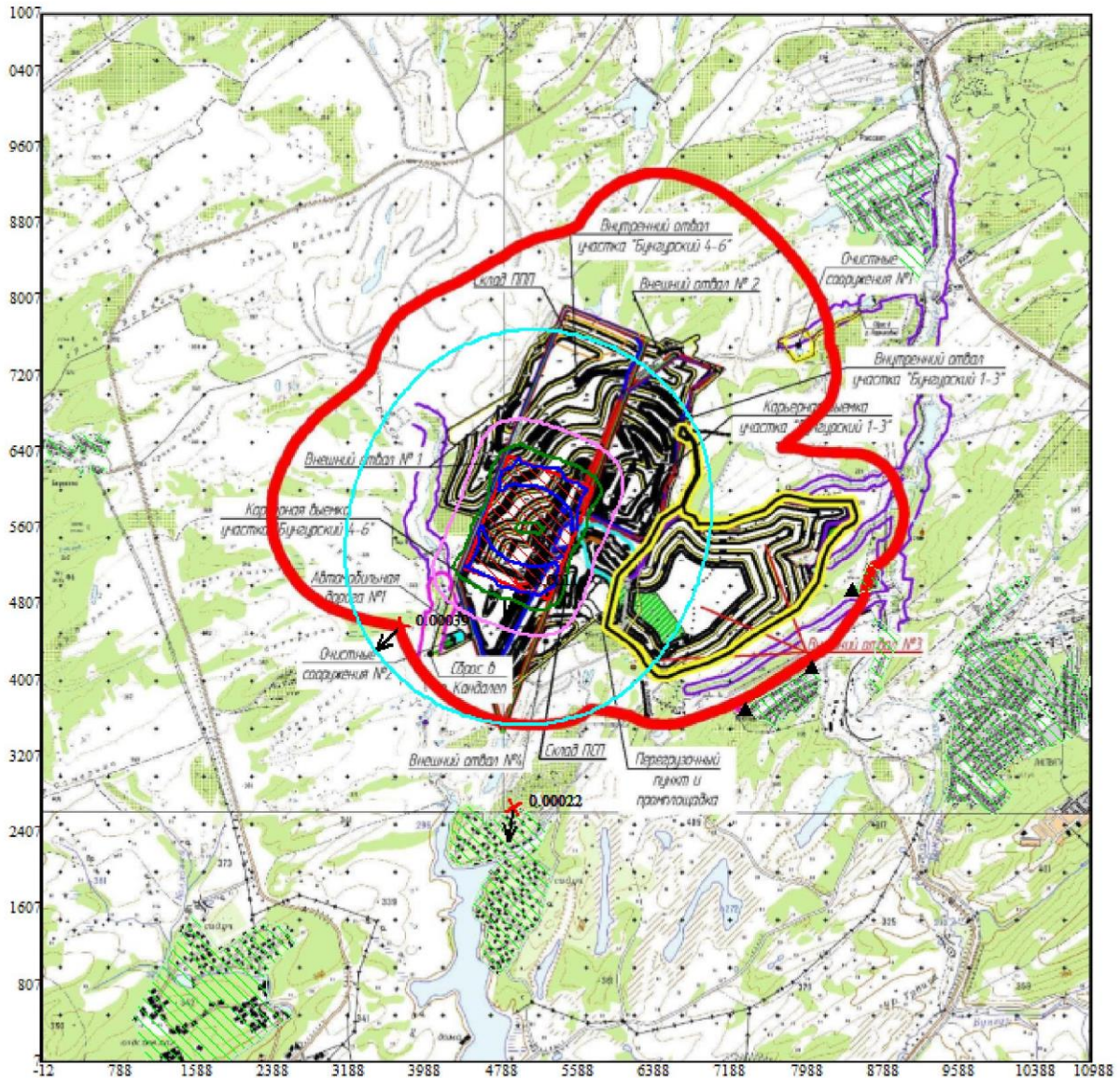
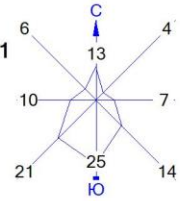
Изолинии в долях ПДК

- 0.529 ПДК
- 0.531 ПДК
- 0.533 ПДК
- 0.534 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.5351108 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 317° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
6053 0342+0344

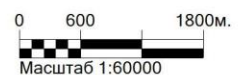


Условные обозначения:

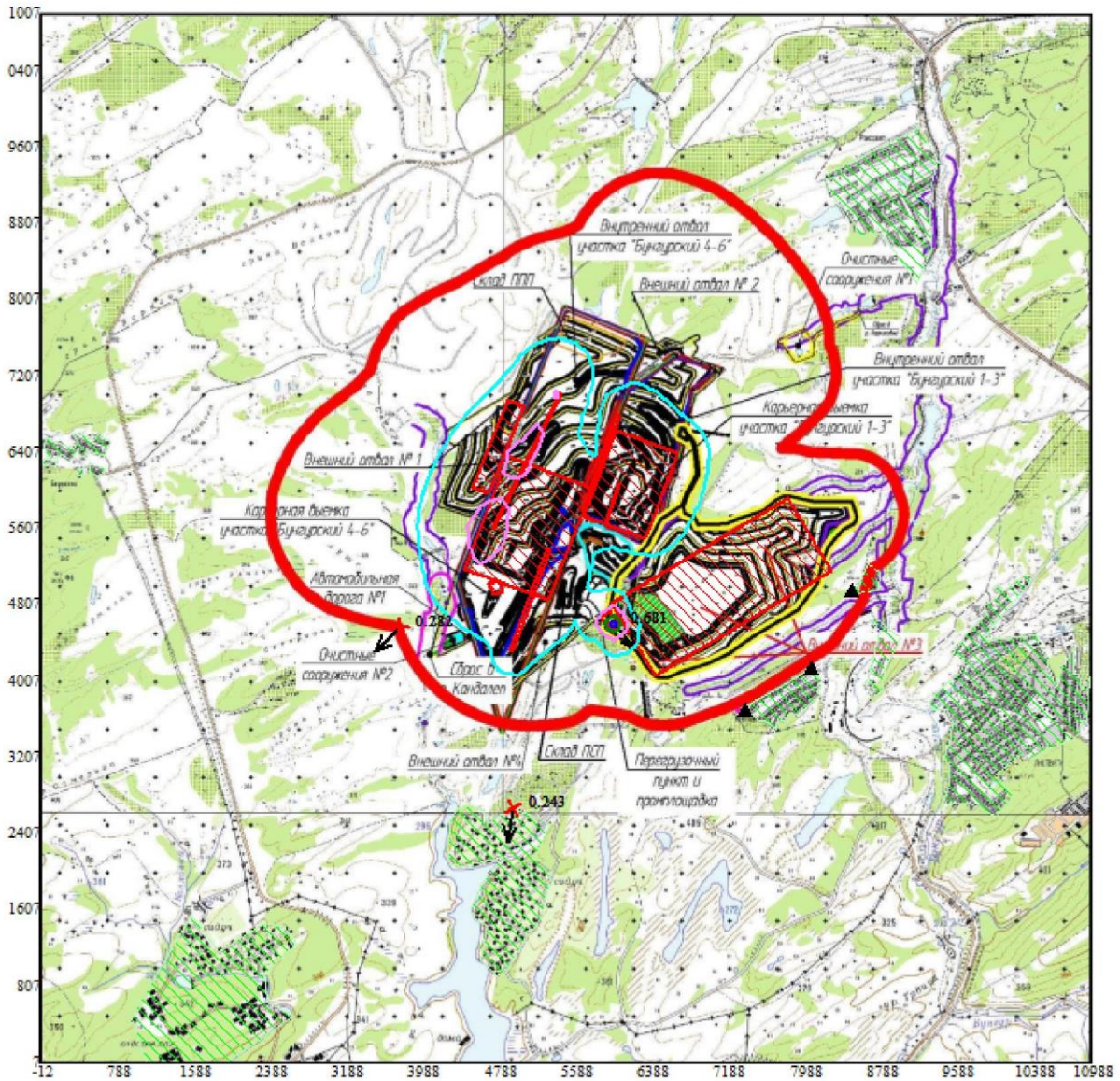
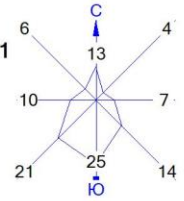
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

- Изолинии в долях ПДК
0.00032 ПДК
- 0.00059 ПДК
- 0.00086 ПДК
- 0.0010 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0010966 ПДК достигается в точке $x=4988$ $y=5007$
При опасном направлении 20° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
6204 0301+0330



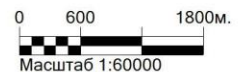
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

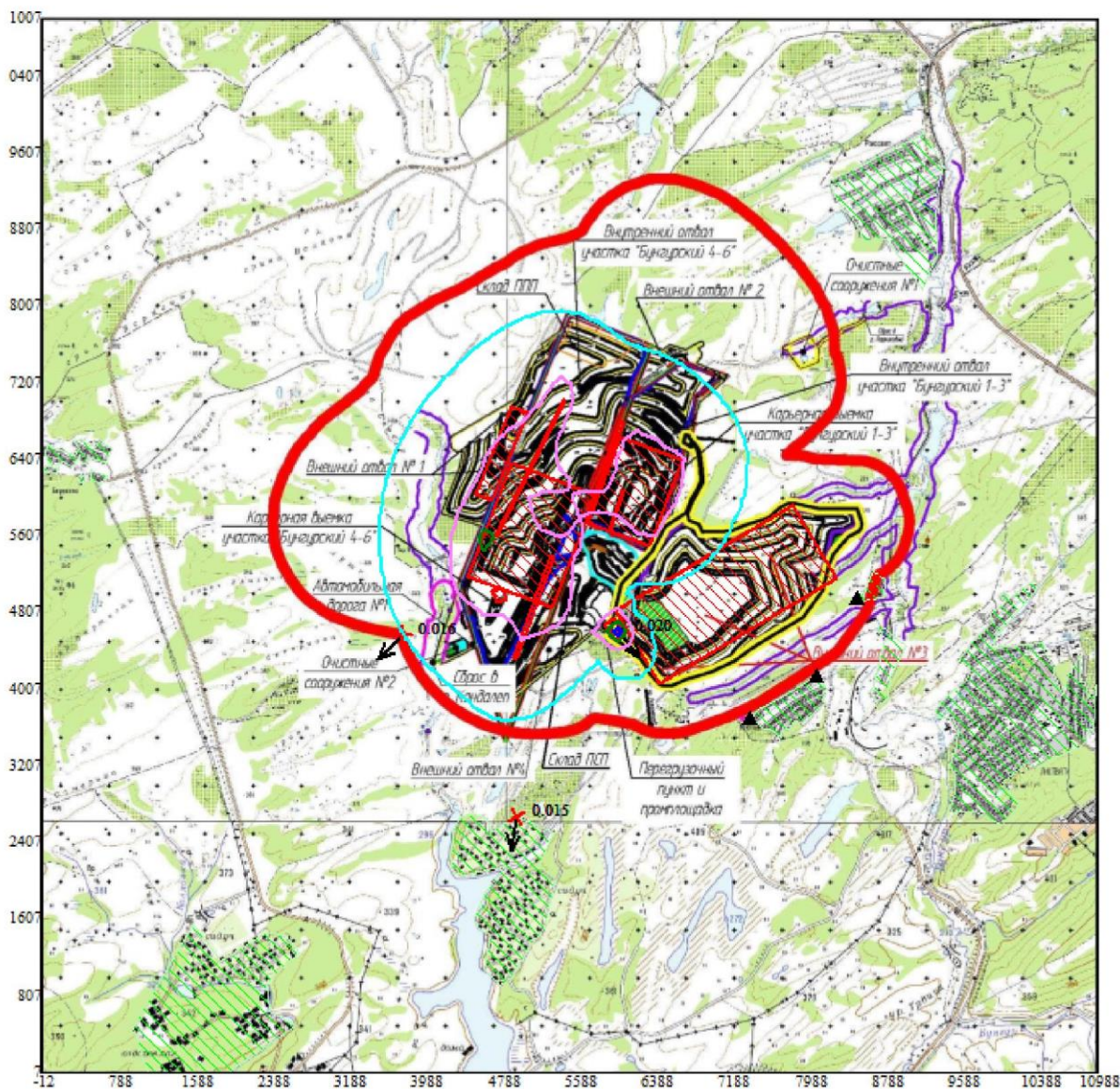
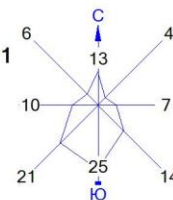
Изолинии в долях ПДК

- 0.322 ПДК
- 0.441 ПДК
- 0.559 ПДК
- 0.630 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.6810072 ПДК достигается в точке $x = 5988$ $y = 4607$
При опасном направлении 318° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: Разовые
6205 0330+0342



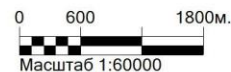
Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

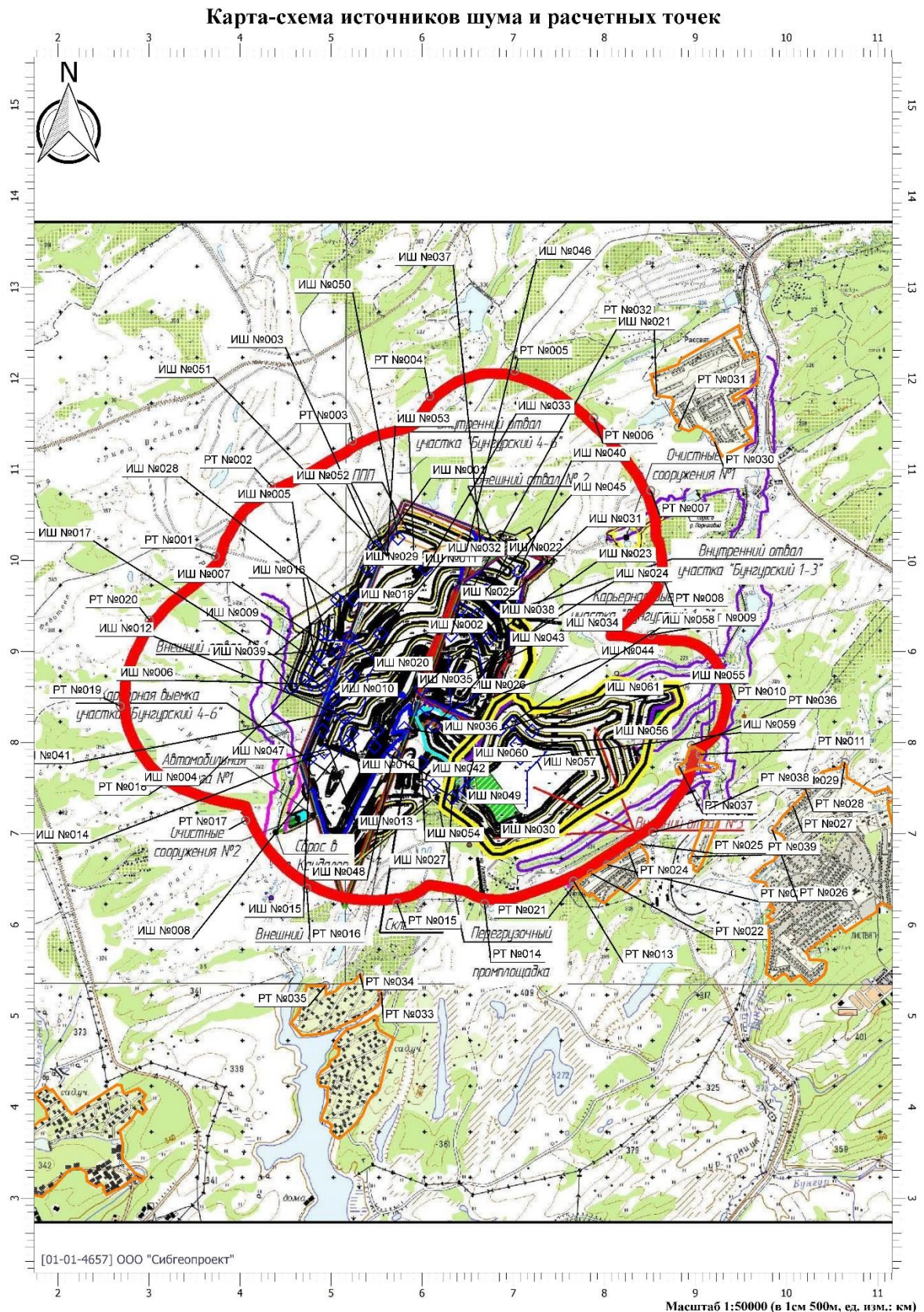
- 0.016 ПДК
- 0.017 ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.019 ПДК

Режим работы предприятия: 1 - Основной
Макс концентрация 0.0195959 ПДК достигается в точке $x=5988$ $y=4607$
При опасном направлении 317° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 11000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 56×56
Расчёт на существующее положение.



Приложение У (обязательное)

Карта-схема с нанесенными источниками шума, расчетными точками



Приложение V
(обязательное)
Акустические характеристики техники

ACOUSTIC ENVIRONMENT TECHNICAL MODELLING REPORT

Appendix A Noise Emission Sources Sound Power Levels
May 5, 2014

Appendix A Noise Emission Sources Sound Power Levels

Table A-1 Mine Site Mobile Equipment Noise Emission Sources Sound Power Level In Full Octave Band Center Frequencies

Equipment	Sound Power Level Per Unit										
	Sound Power Levels (dB re 1 pW) by Octave Band (Hz)									Overall dBA	Overall dBC
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Shovels - Hitachi EX3600	117	112	116	114	114	112	110	108	102	117	122
Shovels - Hitachi EX1200	113	108	112	110	110	108	106	104	98	113	118
Haul Trucks - Cat 789F	115	124	131	121	119	116	112	106	101	122	132
Haul Trucks - Cat 740B	109	118	125	115	113	110	106	100	95	116	126
Excavators - Cat 336EL	104	109	111	109	108	105	99	95	89	110	116
Drills - Cat MD6420	108	108	117	113	109	107	105	97	94	113	120
Track Dozers - Cat D11T	105	108	117	112	107	107	104	100	92	112	119
Track Dozers - Cat D10T	103	106	116	110	106	105	103	98	90	110	118
Graders - Cat 16M	102	107	112	109	108	107	102	98	93	111	116
Water Trucks - Cat 777	113	116	120	111	106	106	104	99	88	112	122
Front End Wheeled Loaders - CAT 992G	116	116	114	107	110	109	106	99	87	113	120
Service truck	95	98	101	98	92	96	96	85	76	101	105
Fuel and Lube Truck - 30 kl + 6 tanks	95	98	101	98	92	96	96	85	76	101	105
Light Duty Vehicles	92	95	98	95	89	93	93	82	73	98	102
Lighting Plant - 20 kW	94	101	99	96	87	87	86	84	77	94	104
blend/bulk truck	96	99	102	99	93	97	97	86	77	102	107
20 t delivery truck	96	99	102	99	93	97	97	86	77	102	107

ZAXIS-5 series

HITACHI

Reliable solutions

ZAXIS520



HYDRAULIC EXCAVATOR

Model Code : ZX520LC-6S
Engine Rated Power : 270 kW (362 HP)
Operating Weight : 62 200 - 65 700 kg
Backhoe Bucket ISO Heaped : 1.90 - 2.00 m³

SPECIFICATIONS

ENGINE

Model	Isuzu AL-6UZ1XZSA-01
Type	4-cycle water-cooled, common rail direct injection
Aspiration	Variable geometry turbocharged, intercooled, cooled EGR
Aftertreatment	Muffler filter
No. of cylinders	6
Rated power	
ISO 9249, net	H/P mode:
(Without Fan)	270 kW (362 HP) at 2 000 min ⁻¹ (rpm)
EEC 80/1269, net	H/P mode:
(Without Fan)	270 kW (362 HP) at 2 000 min ⁻¹ (rpm)
SAE J1349, net	H/P mode:
(Without Fan)	270 kW (362 HP) at 2 000 min ⁻¹ (rpm)
Maximum torque	1 435 Nm (146 kgf m) at 1 500 min ⁻¹ (rpm)
Piston displacement	9,839 L
Bore and stroke	120 mm x 145 mm
Batteries	2 x 12 V / 170 Ah

HYDRAULIC SYSTEM

Hydraulic Pumps

Main pumps	2 variable displacement axial piston pumps
Maximum oil flow	2 x 400 L/min
Pilot pump	1 gear pump
Maximum oil flow	34 L/min

Hydraulic Motors

Travel	2 axial piston motors with parking brake
Swing	2 axial piston motors

Relief Valve Settings

Implement circuit	31.9 MPa (325 kgf/cm ²)
Swing circuit	28.4 MPa (290 kgf/cm ²)
Travel circuit	35.3 MPa (360 kgf/cm ²)
Pilot circuit	3.9 MPa (40 kgf/cm ²)
Power boost	35.3 MPa (360 kgf/cm ²)

Hydraulic Cylinders

	Quantity	Bore	Rod diameter
Boom	2	170 mm	115 mm
Arm	1	180 mm	130 mm
Bucket	1	170 mm	120 mm

UPPERSTRUCTURE

Revolving Frame

D-section frame for resistance to deformation.

Swing Device

Axial piston motor with planetary reduction gear is bathed in oil.
Swing parking brake is spring-set/hydraulic-released disc type.
Swing speed 9.5 min⁻¹ (rpm)

Operator's Cab

Independent spacious cab, 1 025 mm wide by 1 675 mm high, conforming to ISO* Standards.
*International Organization for Standardization

UNDERCARRIAGE

Tracks

Track shoes with double grousers made of induction-hardened rolled alloy. Heat-treated connecting pins with dirt seals. Hydraulic (grease) track adjusters with shock-absorbing recoil springs.

Numbers of Rollers and Shoes on Each Side

Upper rollers	3
Lower rollers	8
Track shoes	49
Full track guard	1

Travel Device

Each track driven by axial piston motor through reduction gear for counterrotation of the tracks. Parking brake is spring-set/hydraulic-released disc type.

Automatic transmission system: High-Low.

Travel speeds	High : 0 to 4.4 km/h
	Low : 0 to 3.4 km/h

Maximum traction force ... 411 kN (41 900 kgf)

Gradeability 70% (35 degree) continuous

SOUND LEVEL

Sound level in cab according to ISO 6396	LpA 75 dB(A)
External sound level according to ISO 6395 and	
EU Directive 2000/14/EC	LwA 107 dB(A)

SERVICE REFILL CAPACITIES

Fuel tank	725.0 L
Engine coolant	52.0 L
Engine oil	41.0 L
Swing device (each side)	6.5 L
Travel device (each side)	11.0 L
Hydraulic system	510.0 L
Hydraulic oil tank	310.0 L

ZAXIS-5 series

HITACHI

Reliable solutions

ZAXIS670



HYDRAULIC EXCAVATOR

Model Code : ZX670LCH-6S / ZX670LCR-6S

Engine Rated Power : 345 kW (468 HP)

Operating Weight ZX670LCH-6S : 66 300 - 66 800 kg

ZX670LCR-6S : 66 300 - 66 800 kg

Backhoe Bucket ISO Heaped ZX670LCH-6S : 1.80 - 3.30 m³

ZX670LCR-6S : 2.80 - 3.30 m³

SPECIFICATIONS

ENGINE

Model	Isuzu AL-6WG1XZSA-02
Type	4-cycle water-cooled, common rail direct injection
Aspiration	Variable geometry turbocharged, intercooled, cooled EGR
Aftertreatment	Muffler filter
No. of cylinders	6
Rated power	
ISO 9249, net	H/P mode:
(Without Fan)	345 kW (463 HP) at 1 800 min ⁻¹ (rpm)
EEC 80/1269, net	H/P mode:
(Without Fan)	345 kW (463 HP) at 1 800 min ⁻¹ (rpm)
SAE J1349, net	H/P mode:
(Without Fan)	345 kW (463 HP) at 1 800 min ⁻¹ (rpm)
Maximum torque	1 980 Nm (202 kgf m) at 1 500 min ⁻¹ (rpm)
Piston displacement	15.681 L
Bore and stroke	147 mm x 154 mm
Batteries	2 x 12 V / 170 Ah

HYDRAULIC SYSTEM

Hydraulic Pumps

Main pumps	2 variable displacement axial piston pumps
Maximum oil flow	2 x 489 L/min
Pilot pump	1 gear pump
Maximum oil flow	50 L/min

Hydraulic Motors

Travel	2 axial piston motors with parking brake
Swing	2 axial piston motors

Relief Valve Settings

Implement circuit	31.9 MPa (325 kgf/cm ²)
Swing circuit	29.4 MPa (300 kgf/cm ²)
Travel circuit	34.3 MPa (350 kgf/cm ²)
Pilot circuit	3.9 MPa (40 kgf/cm ²)
Power boost	34.3 MPa (350 kgf/cm ²)

Hydraulic Cylinders

	Quantity	Bore	Rod diameter
Boom	2	190 mm	130 mm
Arm	1	200 mm	140 mm
Bucket	1	180 mm	130 mm
Bucket (BE)	1	190 mm	130 mm

UPPERSTRUCTURE

Revolving Frame

D-section frame for resistance to deformation.

Swing Device

Axial piston motor with planetary reduction gear is bathed in oil.
Swing parking brake is spring-set/hydraulic-released disc type.
Swing speed

9.0 min⁻¹ (rpm)

Operator's Cab

Independent spacious (H/R cab), 1 025 mm wide by 1 817 mm high, conforming to ISO* Standards.

* International Organization for Standardization

UNDERCARRIAGE

Tracks

Track shoes with double grousers made of induction-hardened rolled alloy. Heat-treated connecting pins with dirt seals. Hydraulic (grease) track adjusters with shock-absorbing recoil springs.

Numbers of Rollers and Shoes on Each Side

Upper rollers	3
Lower rollers	8
Track shoes	47
Full track guard	1

Travel Device

Each track driven by axial piston motor through reduction gear for counterrotation of the tracks. Parking brake is spring-set/hydraulic-released disc type.

Automatic transmission system: High-Low.

Travel speeds	High : 0 to 5.2 km/h
	Low : 0 to 3.6 km/h

Maximum traction force ... 460 kN (46 900 kgf)

Gradeability

70% (35 degree) continuous

SOUND LEVEL

Sound level in cab according to ISO 6396	LpA 74 dB(A)
External sound level according to ISO 6395 and	
EU Directive 2000/14/EC	LwA 108 dB(A)

SERVICE REFILL CAPACITIES

Fuel tank	900.0 L
Engine coolant	70.0 L
Engine oil	57.0 L
Swing device (each side)	10.5 L
Travel device (each side)	16.0 L
Hydraulic system	750.0 L
Hydraulic oil tank	380.0 L

Таблица 2.8

Спектры звукового давления на рабочих местах карьерного оборудования

Место расположения рабочей площадки	Среднегеометрические частоты октавных полос, Гц								Уровни звука, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
<i>Вскрышные работы</i>									
Роторные экскаваторы:									
ЭРГ-400/1000:									
кабина машиниста	83	81	78	73	70	64	65	53	75
самоходный бункер	100	92	87	80	81	72	69	53	84
К-300:									
кабина машиниста	89	85	80	79	70	64	63	50	78
отвальная консоль	90	85	84	83	80	73	67	52	83
ЭРГ-1600/3000:									
кабина машиниста	89	74	72	70	64	70	63	50	78
операторная	86	83	80	76	72	66	60	50	79
центральная цапфа	100	93	96	98	94	87	81	70	100
Отвалообразователи:									
ОШ-4500/180:									
кабина машиниста	78	86	82	74	69	65	58	50	77
нижнее строение поворотной платформы	92	92	91	94	90	82	75	68	94
перегрузочный конвейер	92	96	90	90	88	86	80	69	91
ОШ-1500/105:									
кабина машиниста	88	86	83	70	64	57	54	44	74
приводная площадка	87	88	84	76	68	62	54	47	62
<i>Погрузка</i>									
Экскаваторы:									
ЭШ-6/60:									
кабина машиниста	88	86	83	70	64	57	54	44	74
машинное отделение	97	99	97	94	93	90	83	76	98
ЭШ-10/60:									
кабина машиниста	94	93	84	79	70	68	62	65	84
машинное отделение	100	108	105	106	99	90	85	78	102
ЭШ-15/90:									
кабина машиниста	95	88	76	70	65	62	56	50	76
машинное отделение	107	106	97	95	92	91	86	87	103
ЭКГ-8И:									
кабина машиниста	80	80	80	84	78	70	74	68	66
машинное отделение	86	86	86	88	87	78	72	72	90
ЭКГ-4,6:									
кабина машиниста	92	88	92	90	85	74	64	62	90
машинное отделение	100	99	99	95	89	83	85	76	99
<i>Бурение</i>									
Буровые станки СБШ-250МН:									
кабина машиниста	83	87	82	80	74	70	74	62	85
машинное отделение	95	90	89	93	89	87	82	74	94
СБТМ-20:									
кабина машиниста	80	77	70	68	61	64	71	65	74
машинное отделение	84	76	75	74	72	74	72	66	80

D9T

Dozer



Engine		Weights	
Engine Model	Cat® C18 ACERT™	Operating Weight	48 381 kg 106,818 lb
Emissions	U.S. EPA Tier 4 Final and EU Stage IV	Shipping Weight	36 316 kg 80,062 lb
Net SAE J1349/ISO 9249	325 kW 436 hp		

D9T Dozer Specifications

Service Refill Capacities

Fuel Tank	821 L	217 gal
DEF Tank	36 L	9.5 gal
Cooling System	98 L	25.9 gal
Engine Crankcase*	37 L	9.7 gal
Power Train	164 L	43.3 gal
Final Drives (each)	15 L	3.9 gal
Roller Frames (each)	45 L	11.9 gal
Pivot Shaft Compartment	30 L	7.9 gal
Hydraulic Tank Oil (only)	89 L	23.5 gal

*With oil filters.

Winches

Winch Model	PA 140VS	
Weight*	1790 kg	3,950 lb
Oil Capacity	15 L	4 gal
Increased Tractor Length	557 mm	21.9 in
Drum Width	320 mm	12.6 in
Wire Cable Diameter		
Recommended	28 mm	1.13 in
Optional	32 mm	1.25 in
Maximum drum capacity		
Recommended Cable Length	78 m	257 ft
Optional Cable Length	62 m	204 ft
Wire Cable Ferrule Size – Outside Diameter	60 mm	2.4 in
Wire Cable Ferrule Size – Length	70 mm	2.8 in

*Weight shown is base winch only. Does not include mounting arrangement, control arrangement, oil, or wire rope.

With counterweight: 3700 kg (8,150 lb).

- Variable speed, hydraulically driven, dual braking system, three-roller fairlead.

Standards

ROPS/FOPS

- ROPS (Rollover Protective Structure) offered by Caterpillar for the machine meets ROPS criteria SAE J1040 May 94, ISO 3471:1994.
- FOPS (Falling Object Protective Structure) meets ISO 3449:2005 Level II.

Sound

North America

- The declared dynamic operator sound pressure level is 76 dB(A) when "ISO 6396:2008" is used to measure the value for an enclosed cab. The measurement was conducted at 70% of the maximum engine cooling fan speed. The sound level may vary at different engine cooling fan speeds. The cab was properly installed and maintained. The measurement was conducted with the cab doors and the cab windows closed.
- The declared exterior sound power level is 114 dB(A) when the value is measured according to the dynamic test procedures and the conditions that are specified in "ISO 6395:2008." The measurement was conducted at 70% of the maximum engine cooling fan speed. The sound level may vary at different engine cooling fan speeds.

Europe

- The declared dynamic operator sound pressure level is 74 dB(A) when "ISO 6396:2008" is used to measure the value for an enclosed cab. The measurement was conducted at 70% of the maximum engine cooling fan speed. The sound level may vary at different engine cooling fan speeds. The cab was properly installed and maintained. The measurement was conducted with the cab doors and the cab windows closed.
- The declared exterior sound power level is 113 dB(A) when the value is measured according to the dynamic test procedures and the conditions that are specified in "ISO 6395:2008." The measurement was conducted at 70% of the maximum engine cooling fan speed. The sound level may vary at different engine cooling fan speeds.



Objekt & Company
Doosan Tower 27th FL. 18-12, Eujeon-8 Ga,
Jung-Gu, Seoul, Korea 100-730
Tel.: +82-2-8308-8114
Факс: +82-2-3080-8117
www.doosaninfracore.com

Doosan Infracore Europe S.A.
1A, Rue Achille Legillon, 7080 Frameries, Belgium
Tel.: +32-85-81-3230 Факс: +32-85-87-7338

Doosan Infracore U.K. Ltd.
Doosan House, Unit 6, 3 Hazel Y Garins, Parc Nanigara, Nanigara,
Cardiff, CF15 7CJ, U.K.
Tel.: +44-1443-84-2273 Факс: +44-1443-84-1933

Doosan Infracore Europe S.A. Germany
Heilrich-von-Stephan str.2 40784 Langerfeld, Germany
Tel.: +49-2173-2035-218 Факс: +49-2173-2035-219

Doosan Infracore France
ZAC de La Chapelle Saint Pierre - Boquete 2 1A-Avenue Jean d'Aberbat
Tassin L'Esperance, France
Tel.: +33-071-33-18-21-41 Факс: +33-071-33-18-21-44

Doosan Infracore America Corporation
2805 Shavano Industrial Way, Suwanee, Georgia 30024, U. S. A
Tel.: +1-770-821-2280 Факс: +1-770-821-0480

Doosan Infracore China Co., Ltd.
628, Weishihe Road, Eco. & Tech. Development Zone, Yantai, Shandong, China
Tel.: +86-535-838-2800 Факс: +86-535-838-3004

Doosan Infracore South Africa (PTY) LTD.
BIC Electron Road, Isando 1600, Johannesburg, South Africa
Tel.: 27-11-874-2085 Факс: 27-11-874-2776

Doosan Infracore Middle East Center (Dubai)
P.O.Box 183127, M-Emirel Building, Al Port Road, Dubai, U.A.E
Tel.: +971-4-288-2781-2 Факс: +971-4-288-2783

Doosan Infracore Latinamerica ciliana (Colombia)
Día gonal 127 A No. 17-14, oficina 202 Bogotá, Colombia
Tel.: +571-295-1825 Факс: +571-848-7788



PDF GENERATED BY

На рисунке может быть представлено изображение исторического характера.
Настоящие процедуры и оборудование могут отличаться от изображенных.
Материалы и характеристики могут измениться без предварительного уведомления.

 **Гидравлическая система**

В гидравлической системе используются двойные лопастные насосы с автоматической компенсацией износа.

Управление активируется стандартным одинарным рычагом.

Автоматические и регулируемые системы подъема ковша и остановки стрелы в верхнем положении входят в стандартную комплектацию машины.

На колесном погрузчике также предусмотрена функция выравнивания машины.

Основные гидравлические магистрали оборудованы специальными уплотнителями (ORFS).

Макс. расход:
(с рулевым управлением)
240 л/мин (63,4 г / мин)
(без рулевого управления)
434 л/мин (114,7 г / мин)

Давление предохранительного клапана:
200 бар

Давление в контуре управления:
28 бар

Фильтрующая способность в возвратной линии:
10 микрон

Время циклов нагрузки:
Скорость подъема (с грузом):
6,2 сек.
Скорость сброса (с грузом):
1,2 сек.
Скорость снижения (без груза):
3,7 сек.

 **Кабина оператора**

Модульная кабина обеспечивает отличную обзорность во всех направлениях. Оптимальная степень вентиляции достигается за счет наличия множества вентиляционных отверстий. Сенсорные кнопки управления системами циркуляции воздуха, кондиционирования и обогрева. Воздух в кабине фильтруется.

Вся необходимая оператору информация отображается непосредственно перед ним.

Основные функции активируются с помощью переключателей, расположенных на консоли справа от оператора.

Просторные отсеки для хранения удобно расположены. Кабина, установленная на вилкодном демпфирующем элементе и оборудованная креслом с подвеской, обеспечивает оператору прекрасный комфорт.

Дверь: 1

Аварийные выходы: 2
Кабина соответствует стандартам ISO 3471 ROPS и FOPS : ISO 3449

Гарантировано низкий уровень внешнего шума LWA:
109 дБ (А) (согласно стандарту 2000/14/EC)

 **Рулевое управление**

Система рулевого управления чувствительна к нагрузке, снабжена усилителем и приоритетным клапаном.

Угол поворота:
40°

Расход масла:
194 л/мин (51,2 г / мин)

Давление разгрузки:
185 бар

Цилиндры рулевого управления (2):
Диаметр цилиндра и ход поршня: 100 x 450 мм

Система аварийного рулевого управления с гидравлическим насосом, работающим от электродвигателя.

 **Подъемная система**

Подъемная система с двумя цилиндрами конфигурации Z изготовлена так, чтобы выдерживать нагрузки при выполнении самых тяжелых видов работ. Обеспечивает большое усилие отрыва (20 тонн с ковшем объемом 3,7 м³) и быстрое движение ковша.

Углы ковша хорошо сохраняются во всем диапазоне движений ковша.

Подъемные цилиндры (2):
Диаметр цилиндра и ход поршня:
180 x 928 мм

Цилиндры ковша (1):
Диаметр цилиндра и ход поршня:
200 x 800 мм

 **Техобслуживание**

За счет отличного доступа техническое обслуживание машины проводится легко.

Вентилятор радиатора поворачивается, что упрощает процесс чистки.

Трансмиссия управляется электроникой. Система кодировки ошибок позволяет легко диагностировать системы и рекомендует правильные способы их устранения.

Двигатель (масло): 25 л

Радиатор (охлаждающая жидкость): 50 л

Топливо: 365 л

Гидравлическое масло: 265 л

Коробка передач и гидротрансформатор: 54 л

Передний мост: 45 л

Rear axle: 42 л

834K

Wheel Dozer



Engine			Blades	
Engine Model	Cat® C18 ACERT™		Blade Capacities	7.9-22.2 m³ 10.3-29.0 yd³
Emissions	U.S. EPA Tier 4 Final/EU Stage IV Technology, Tier 3 Equivalent, Tier 2 Equivalent		Operating Specifications	
Gross – SAE J1349	419 kW	562 hp	Operating Weight	47 750 kg 105,271 lb
Net – SAE J1349	370 kW	496 hp		

Service Refill Capacities

Fuel Tank	793 L	209.5 gal
Cooling System	120 L	31.7 gal
Crankcase	60 L	15.9 gal
Diesel Exhaust Fluid Tank	33 L	8.7 gal
Transmission	120 L	31.7 gal
Differentials and Final Drives – Front	186 L	49.1 gal
Differentials and Final Drives – Rear	186 L	49.1 gal
Hydraulic System Factory Fill	240 L	63.4 gal
Hydraulic System (tank only)	140 L	37.0 gal

- All non-road Tier 4 Final/Stage IV Technology diesel engines are required to use:
 - Ultra Low Sulfur Diesel (ULSD) fuels containing 15 ppm (mg/kg) sulfur or less. Biodiesel blends up to B20 are acceptable when blended with 15 ppm (mg/kg) sulfur or less ULSD and when the biodiesel feedstock meets ASTM D7467 specifications.
 - Cat DEO-ULS™ or oils that meet the Cat ECF-3, API CJ-4, and ACEA E9 specifications are required.

Axles

Front	Fixed
Rear	Trunnion
Oscillation Angle	±13°

Brakes

Brakes	ISO 3450:2011
--------	---------------

Sound Performance

	Standard	Suppression
Interior Sound Level	72 dB(A)	71 dB(A)
Exterior Sound Level	111 dB(A)	109 dB(A)

Приложение W
(обязательное)

Уровни звукового давления в расчетных точках, создаваемые источниками акустического воздействия

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 01-01-4657, ООО "Сибгеопроект"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Буровые работы	5395.50	9920.50	46.50	12.57		99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да
002	Буровые работы	4879.00	8957.00	51.50	12.57		99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да
003	Экскаватор ZX670-5G	5480.00	10145.50	47.00	12.57		102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0	Да
004	Экскаватор ZX670-5G	4721.50	8700.00	92.00	12.57		102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0	Да
005	Экскаватор EX 1200	4823.50	8881.00	62.00	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
006	Экскаватор EX 1200	4779.50	8644.50	52.00	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
007	Экскаватор Hyundai R520	5077.50	8992.00	57.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
008	Экскаватор Hyundai R520	5229.00	8735.00	57.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
009	Экскаватор Hyundai R520	4995.50	8758.50	62.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
010	Экскаватор Hyundai R520	5030.50	8484.00	42.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
011	Экскаватор Hyundai R520	5200.00	8548.50	60.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
012	Экскаватор Hyundai R520	5135.50	8285.50	115.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
013	Экскаватор Hyundai R520	4908.00	8133.50	48.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
014	Экскаватор Hyundai R520	4925.50	7894.50	48.00	12.57		101.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0	Да
015	Экскаватор ЭП 10/70	4764.50	7824.50	42.00	12.57		96.0	99.0	104.0	101.0	98.0	98.0	95.0	89.0	88.0	102.0	Да
016	Экскаватор ЭКГ 8И	4937.50	9214.00	62.00	12.57		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
017	Экскаватор ЭКГ 8И	4937.50	8595.50	57.00	12.57		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
018	Экскаватор ЭКГ 8И	5206.00	9156.00	2.00	12.57		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
019	Бульдозер САТ D9R	5229.50	8093.00	152.00	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
021	Буровые работы	6423.00	9470.00	46.50	12.57		99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да
022	Буровые работы	6598.00	9399.50	51.50	12.57		99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да
023	Экскаватор ZX670-5G	6738.00	9148.50	92.00	12.57		102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0	Да
024	Экскаватор EX 1200	6434.50	8716.50	62.00	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
025	Бульдозер САТ 834Н	6318.00	9183.50	6.28	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
027	Погрузчик Doosan Mega-400	6329.50	7396.50	117.00	12.57		103.0	106.0	111.0	108.0	105.0	105.0	102.0	96.0	95.0	109.0	Да
028	Бульдозер Т-35.01	5068.00	9569.00	6.28	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
029	Бульдозер Т-35.01	5255.00	9569.00	6.28	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
030	Бульдозер Т-35.01	6481.50	7478.50	6.28	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
031	Насос 1Д630-125	6831.50	9487.00	65.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
032	Насос 1Д630-125	5547.00	9195.00	1.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
033	Насос ЦНС-300-180	6037.50	9907.50	1.00	12.57		102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0	Да
034	Насос ЦНС 38-110	6049.00	8377.50	50.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
035	Насос ЦНС 38-66	5500.50	8132.50	80.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
036	Насос ЦНС 60-100	5804.00	8155.50	61.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
037	Насос ЦНС 60-100	6633.00	10199.50	61.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да
038	Насос ЦНС 60-100	5991.00	8588.00	81.00	12.57		93.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0	Да

039	Насос ЦНС 60-75	4566.00	8599.50	67.00	12.57		88.0	91.0	96.0	93.0	90.0	90.0	87.0	81.0	80.0	94.0	Да
040	Насос ЦНС 60-75	7053.50	9872.50	71.00	12.57		88.0	91.0	96.0	93.0	90.0	90.0	87.0	81.0	80.0	94.0	Да
041	ПКТП 250 кВт	4975.00	8319.00	67.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
042	ПКТП 250 кВт	5477.00	7957.00	80.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
043	ПКТП 250 кВт	6131.00	8179.00	61.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
044	ПКТП 250 кВт	6341.00	8226.00	50.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
045	ПКТП 250 кВт	6703.00	9674.00	74.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
046	ПКТП 250 кВт	6481.50	10106.00	81.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
047	ПКТП 40 кВт	5196.50	7980.50	41.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
048	ПКТП 40 кВт	5687.00	7875.50	111.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
049	ПКТП 40 кВт	6119.50	7525.00	151.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
050	ПКТП 40 кВт	5734.00	10246.00	151.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
051	ПКТП 40 кВт	5617.00	10047.50	151.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
052	ПКТП 400 кВт	5617.00	10047.50	1.00	12.57		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да
053	ПКТП 400 кВт	5617.00	10047.50	1.00	12.57		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да
054	ПКТП 400 кВт	5991.00	7782.00	111.00	12.57		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да
055	Бульдозер Т-35.01	7205.50	8128.00	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
056	Бульдозер САТ D9R	7036.50	7982.00	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
058	Бульдозер Т-35.01	6980.50	8218.50	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
059	Бульдозер Т-35.01	7074.50	7827.50	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
060	Бульдозер Т-35.01	6514.00	7640.50	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да
061	Бульдозер Т-35.01	6846.50	8136.50	149.50	12.57		107.0	110.0	115.0	112.0	109.0	109.0	106.0	100.0	99.0	113.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
						Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
020	Транспортировка	(5110.5, 7845.5, 0), (5108, 8160.5, 0), (5278.5, 8305.5, 0), (5372, 8436.5, 0), (5404.5, 8721.5, 0), (5500.5, 8892, 0), (5267, 9104.5, 0), (4851, 9137, 0)	14.00		12.57	7.5	46.3	52.8	48.3	45.3	42.3	42.3	39.3	33.3	20.8			46.6	76.9	Да
026	Транспортировка	(6446.5, 9382, 0), (6610, 9031.5, 0), (6703, 8599.5, 0), (6318, 8342.5, 0), (6283, 8973, 0)	14.00		12.57	7.5	42.3	48.8	44.3	41.3	38.3	38.3	35.3	29.3	16.8			42.6	76.9	Да
057	транспортировка	(7153, 7293, 0), (7153, 7684, 0), (7369, 7906, 0)	14.00		12.57	7.5	46.3	52.8	48.3	45.3	42.3	42.3	39.3	33.3	20.8			46.6	76.9	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	PT1	3728.00	10048.00	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
002	PT2	4343.84	10815.51	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
003	PT3	5233.49	11310.99	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
004	PT4	6080.99	11803.74	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
005	OT5	7014.18	12082.44	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	PT6	7880.84	11567.66	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	PT7	8506.43	10768.21	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	PT8	8656.79	9781.09	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	PT9	8510.88	9185.13	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	PT10	9337.98	8757.57	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	PT11	9051.20	7870.54	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	PT12	8531.24	7014.98	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	PT13	7660.16	6482.72	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	PT14	6682.39	6233.49	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	PT15	5722.89	6241.10	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	PT16	4732.42	6402.02	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	PT17	4061.24	7146.62	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
018	PT18	3170.63	7544.10	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
019	PT19	2685.28	8400.67	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
020	PT20	3002.91	9345.15	87.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
021	PT21	7661.00	6429.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
022	PT22	7853.50	6565.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
023	PT23	8030.00	6660.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
024	PT24	8267.00	6796.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
025	PT25	8402.50	6882.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
026	PT26	9842.00	7044.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
027	PT27	10069.50	7304.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
028	PT28	10192.50	7523.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
029	PT29	10639.00	7783.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
030	PT30	9208.00	11301.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
031	PT31	8811.00	11462.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
032	PT32	8572.00	11809.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
033	PT33	5553.00	5264.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
034	PT34	5313.50	5465.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
035	PT35	4940.00	5334.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
036	PT36	8954.00	7970.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
037	PT37	8817.00	7740.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
038	PT38	9147.00	7273.00	87.50	Расчетная точка пользователя	Да
039	PT39	8957.00	6747.50	87.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
021	PT21	7661.00	6429.00	87.50	44.6	47.4	48.3	44.3	39.6	36.4	22.9	0	0	41.60	43.50
022	PT22	7853.50	6565.50	87.50	44.6	47.4	48.3	44.3	39.7	36.4	23	0	0	41.70	43.60
023	PT23	8030.00	6660.00	87.50	44.4	47.2	48.1	44.1	39.4	36.1	22.4	0	0	41.40	43.30
024	PT24	8267.00	6796.50	87.50	44	46.9	47.8	43.7	38.9	35.4	21.3	0	0	40.80	42.70
025	PT25	8402.50	6882.00	87.50	43.8	46.6	47.5	43.4	38.5	35	20.6	0	0	40.50	42.20
026	PT26	9842.00	7044.50	87.50	40.2	42.9	43.2	38.2	32.1	26.2	0	0	0	34.30	35.20
027	PT27	10069.50	7304.50	87.50	39.9	42.6	42.8	37.7	31.5	25.3	0	0	0	33.70	34.60
028	PT28	10192.50	7523.50	87.50	39.7	42.4	42.6	37.4	31.2	24.8	0	0	0	33.40	34.20
029	PT29	10639.00	7783.50	87.50	38.9	41.6	41.5	36.1	29.5	22.3	0	0	0	31.90	32.50
030	PT30	9208.00	11301.50	87.50	39.4	42.1	41.9	36.7	30.2	23.2	0	0	0	32.50	33.30
031	PT31	8811.00	11462.00	87.50	39.7	42.4	42.3	37.2	30.8	24.2	0	0	0	33.10	33.90
032	PT32	8572.00	11809.50	87.50	39.5	42.2	42	36.9	30.4	23.5	0	0	0	32.70	33.50
033	PT33	5553.00	5264.00	87.50	41.5	44.3	44.8	40.1	34.5	29.3	7.5	0	0	36.50	37.40
034	PT34	5313.50	5465.50	87.50	41.9	44.7	45.2	40.7	35.1	30.1	9.3	0	0	37.10	38.00
035	PT35	4940.00	5334.00	87.50	41.3	44	44.5	39.7	34	28.5	0.9	0	0	36.00	36.90
036	PT36	8954.00	7970.50	87.50	43.2	46	46.9	42.6	37.6	33.7	18.2	0	0	39.50	40.90
037	PT37	8817.00	7740.00	87.50	43.6	46.4	47.3	43.1	38.2	34.6	19.8	0	0	40.20	41.70
038	PT38	9147.00	7273.00	87.50	42.1	44.9	45.6	41.1	35.7	31.3	13.7	0	0	37.70	39.00
039	PT39	8957.00	6747.50	87.50	42	44.7	45.4	40.8	35.5	30.9	13	0	0	37.40	38.80

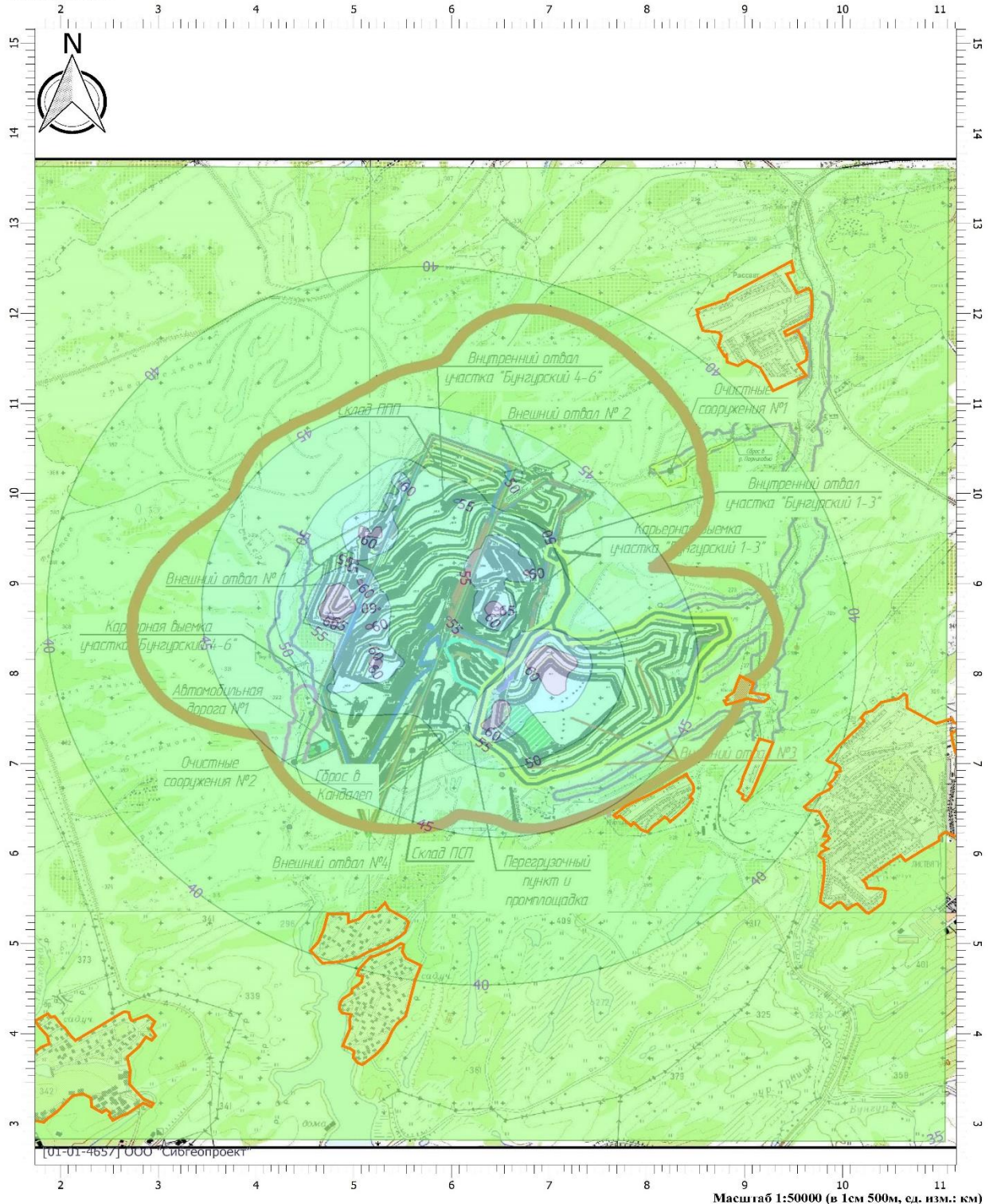
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	OT5	7014.18	12082.44	87.50	40.5	43.2	43.3	38.5	32.5	26.9	0	0	0	34.60	35.50
001	PT1	3728.00	10048.00	87.50	44.5	47.3	47.9	44.2	39.5	36.3	23	0	0	41.50	42.60
010	PT10	9337.98	8757.57	87.50	41.8	44.6	45.2	40.6	35.1	30.4	11.2	0	0	37.10	38.30
011	PT11	9051.20	7870.54	87.50	42.8	45.6	46.4	42.1	36.9	32.9	16.7	0	0	38.90	40.30
012	PT12	8531.24	7014.98	87.50	43.7	46.5	47.4	43.2	38.3	34.7	20.1	0	0	40.30	42.00
013	PT13	7660.16	6482.72	87.50	44.8	47.6	48.5	44.6	39.9	36.8	23.6	0	0	42.00	43.90
014	PT14	6682.39	6233.49	87.50	45.2	48	48.9	45.1	40.5	37.5	25.1	0	0	42.60	43.90
015	PT15	5722.89	6241.10	87.50	44.7	47.5	48.4	44.4	39.7	36.3	22.5	0	0	41.70	42.90
016	PT16	4732.42	6402.02	87.50	43.9	46.7	47.5	43.3	38.3	34.5	18.7	0	0	40.30	41.60
017	PT17	4061.24	7146.62	87.50	44.7	47.6	48.6	44.5	39.8	36.6	23.8	0	0	41.90	43.30
018	PT18	3170.63	7544.10	87.50	42.8	45.6	46.4	42	36.9	32.8	16.2	0	0	38.80	40.00
019	PT19	2685.28	8400.67	87.50	42.1	44.8	45.5	41	35.7	31.2	12.4	0	0	37.60	38.60
002	PT2	4343.84	10815.51	87.50	44	46.8	47.2	43.6	38.8	35.6	22.3	0	0	40.80	41.80
020	PT20	3002.91	9345.15	87.50	42.9	45.7	46.4	42.2	37.1	33.2	17.1	0	0	39.10	40.10
003	PT3	5233.49	11310.99	87.50	43.4	46.2	46.6	42.7	37.8	34.3	20.7	0	0	39.80	40.70
004	PT4	6080.99	11803.74	87.50	41.8	44.5	44.7	40.4	34.9	30.3	12.5	0	0	36.90	37.90
006	PT6	7880.84	11567.66	87.50	40.7	43.4	43.6	38.8	32.9	27.2	0	0	0	34.90	36.00
007	PT7	8506.43	10768.21	87.50	41.2	44	44.3	39.7	33.9	28.6	0.1	0	0	35.90	37.10
008	PT8	8656.79	9781.09	87.50	42.6	45.4	46	41.6	36.3	31.9	13.7	0	0	38.20	39.70
009	PT9	8510.88	9185.13	87.50	44	46.8	47.7	43.5	38.6	35	19.9	0	0	40.60	42.10

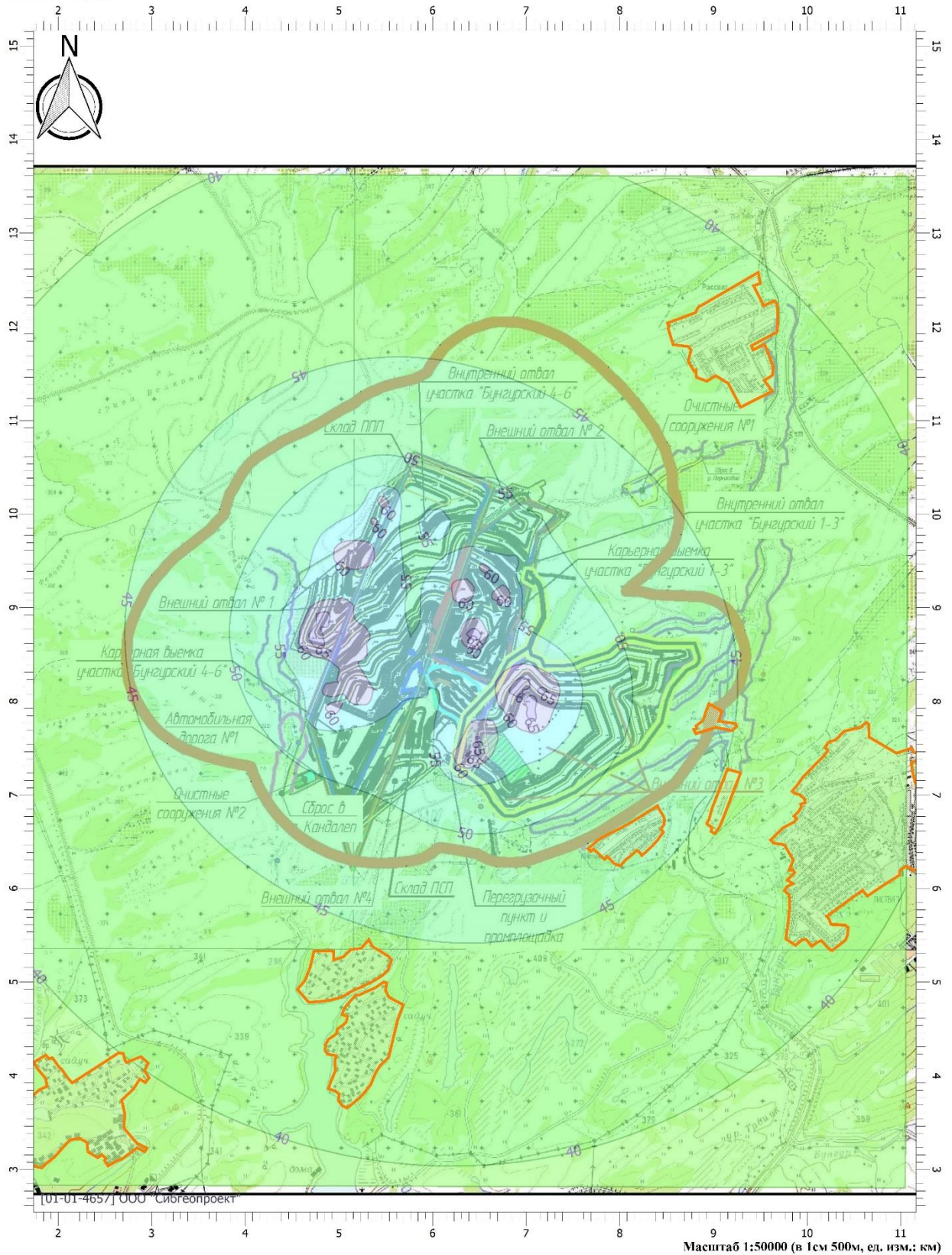
Приложение X (обязательное)

Графические отображения (изолинии) уровней звукового давления и графическое отображение (изолиния) в 1 ПДУ

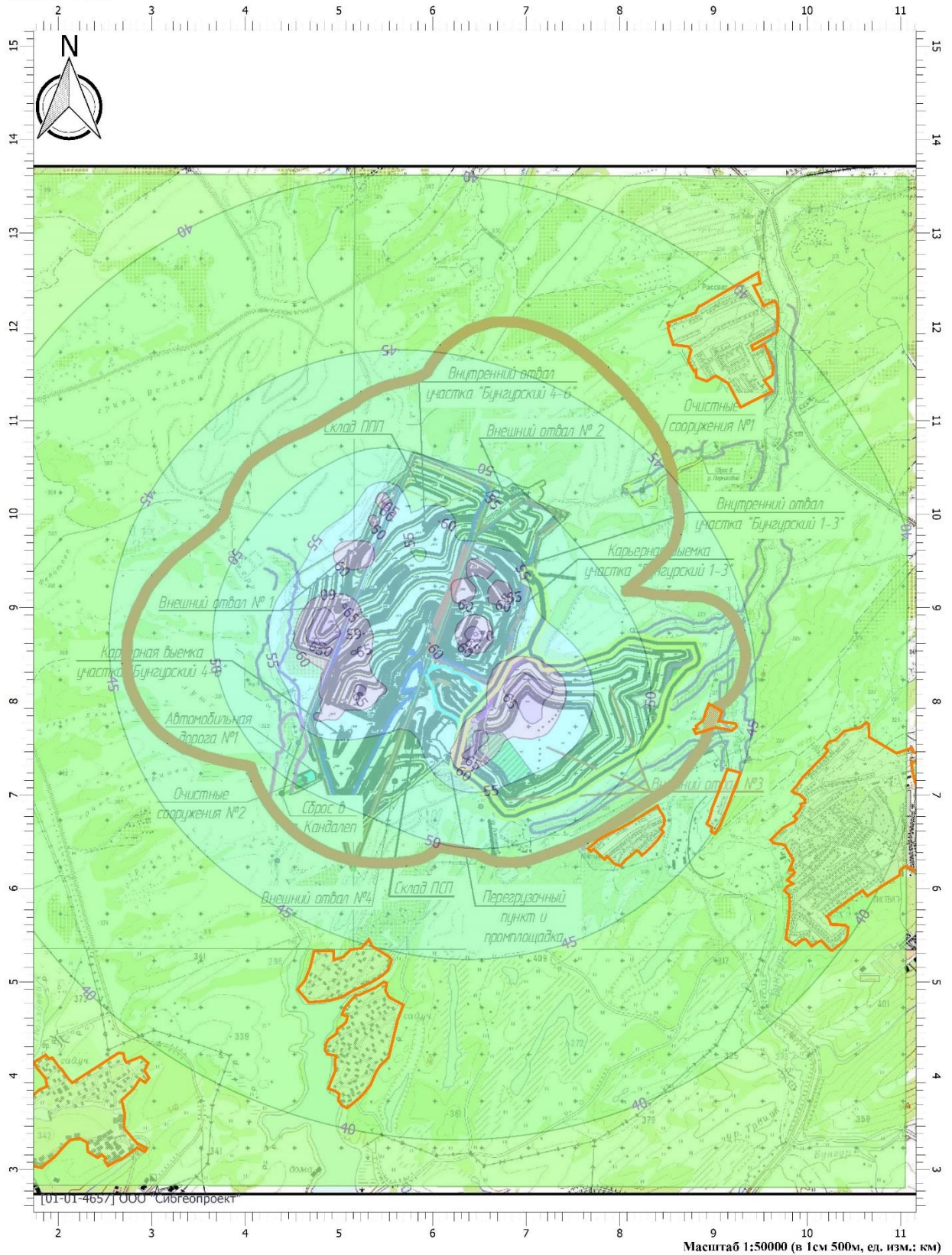
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



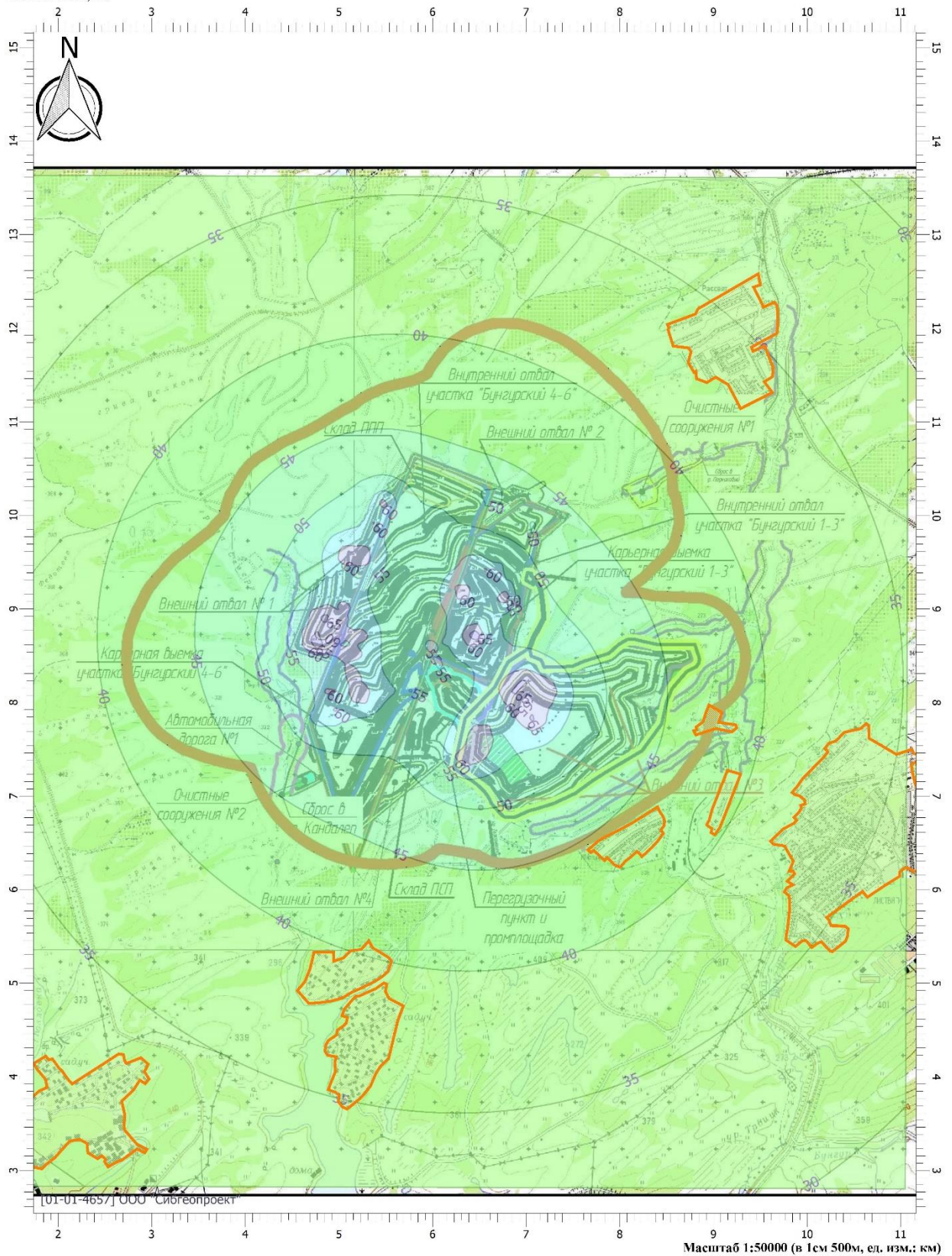
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



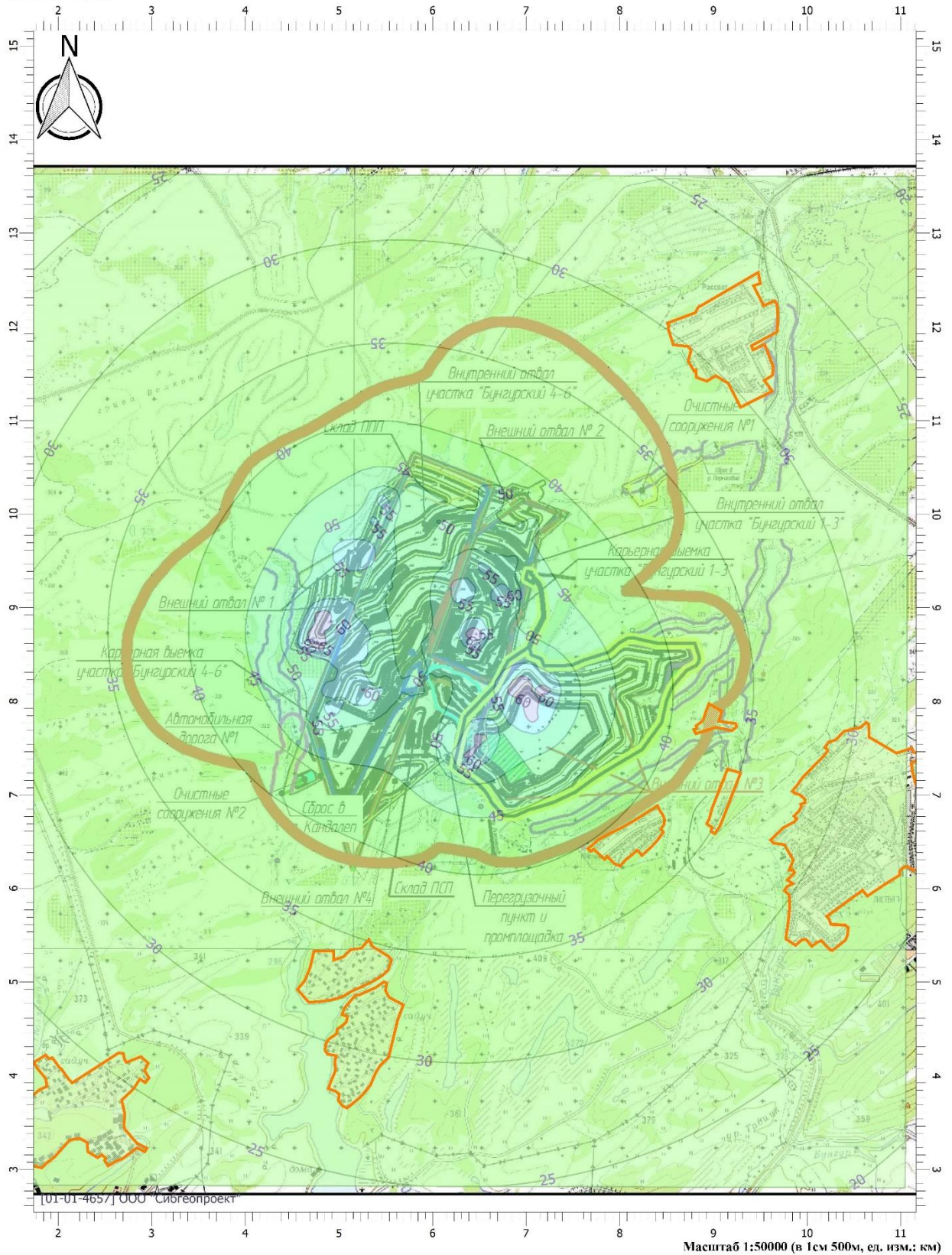
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



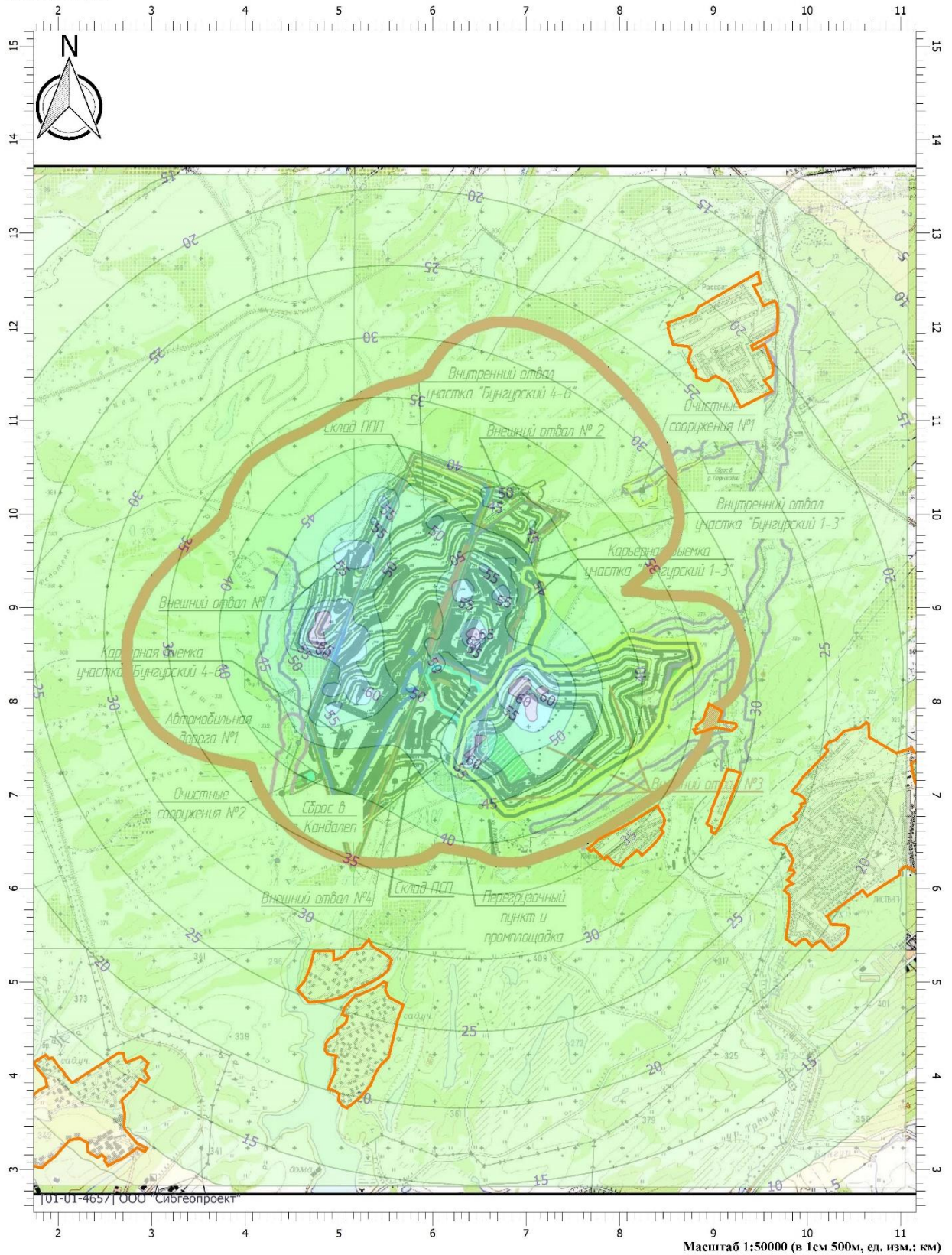
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



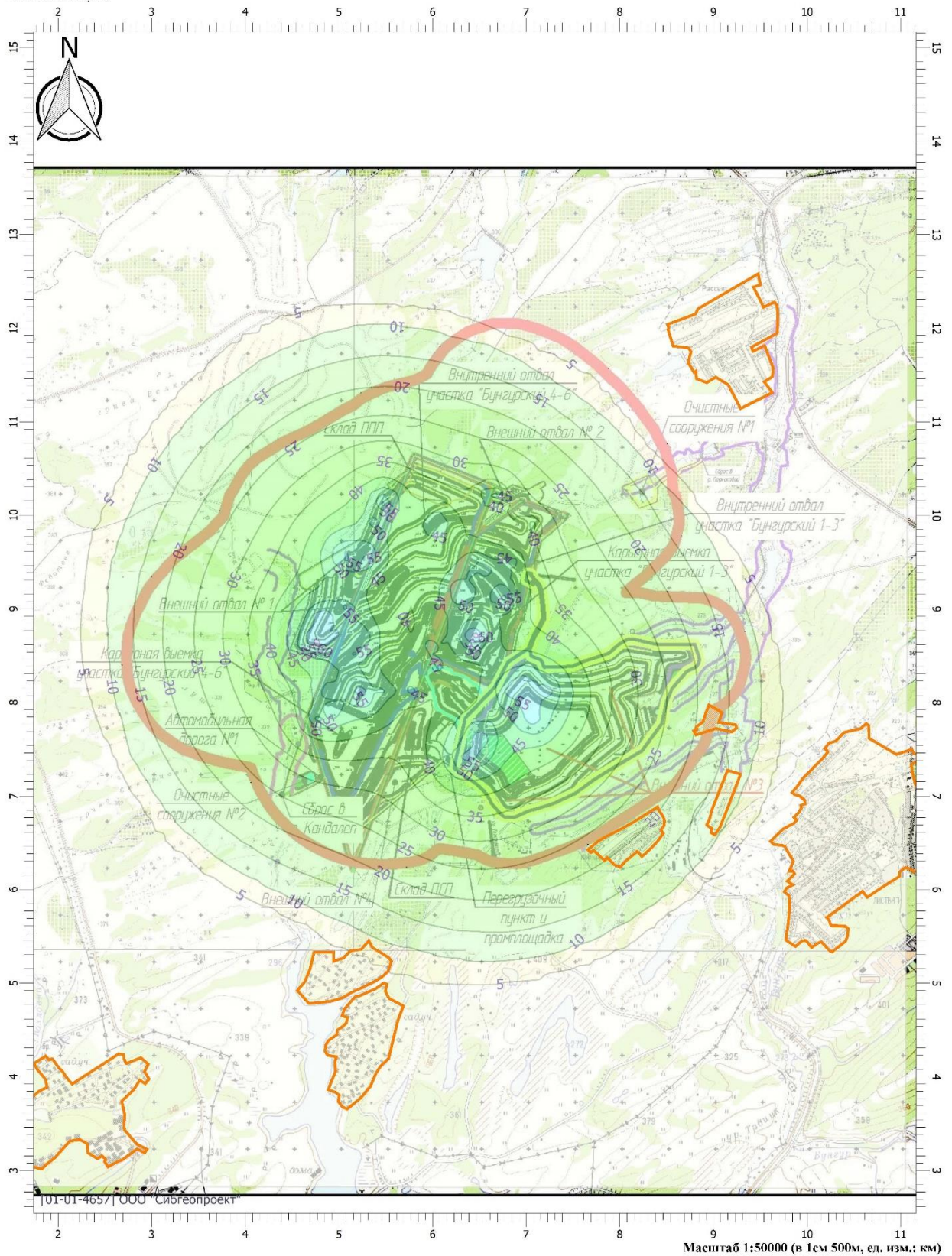
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



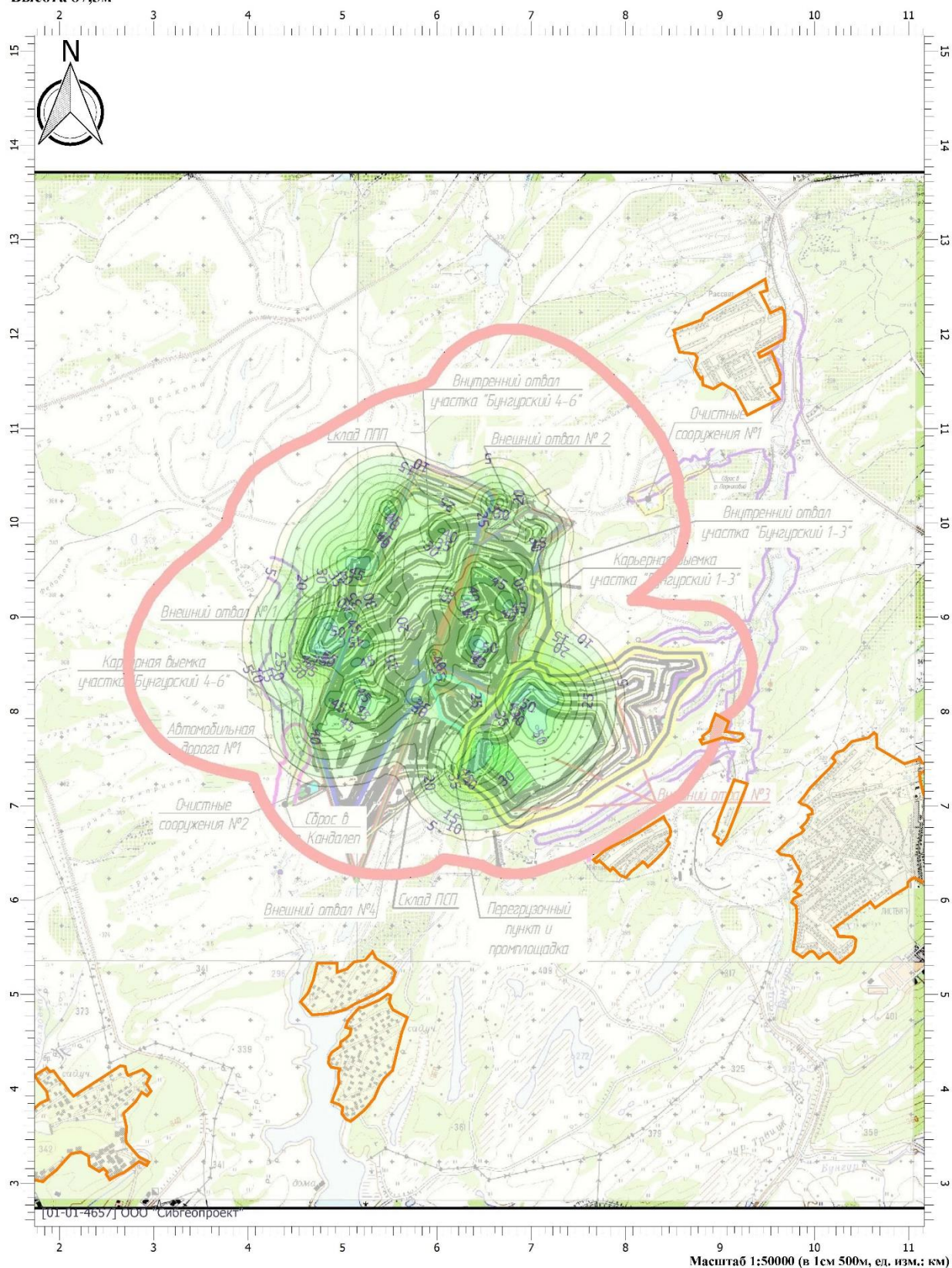
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

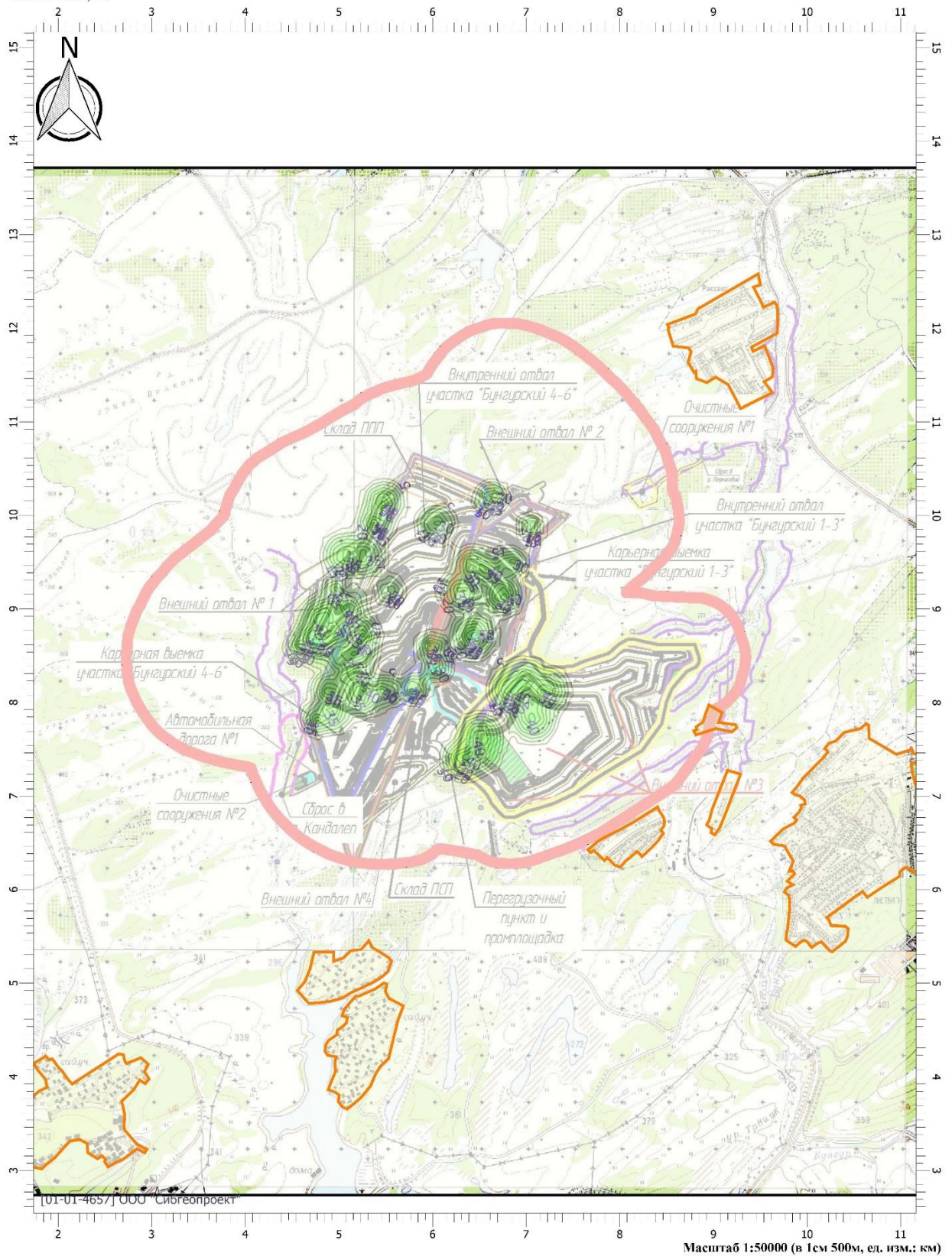
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

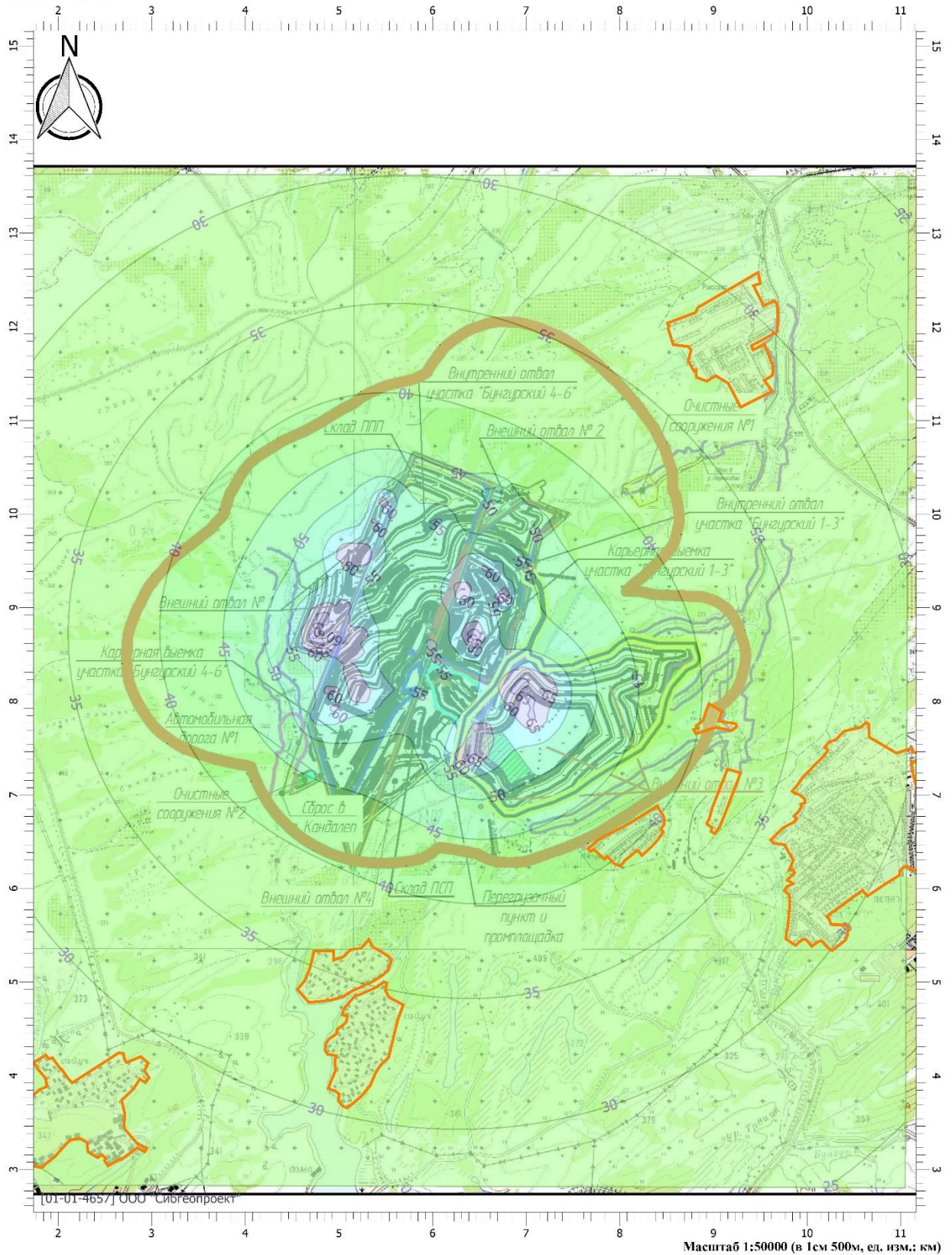
Высота 87,5м



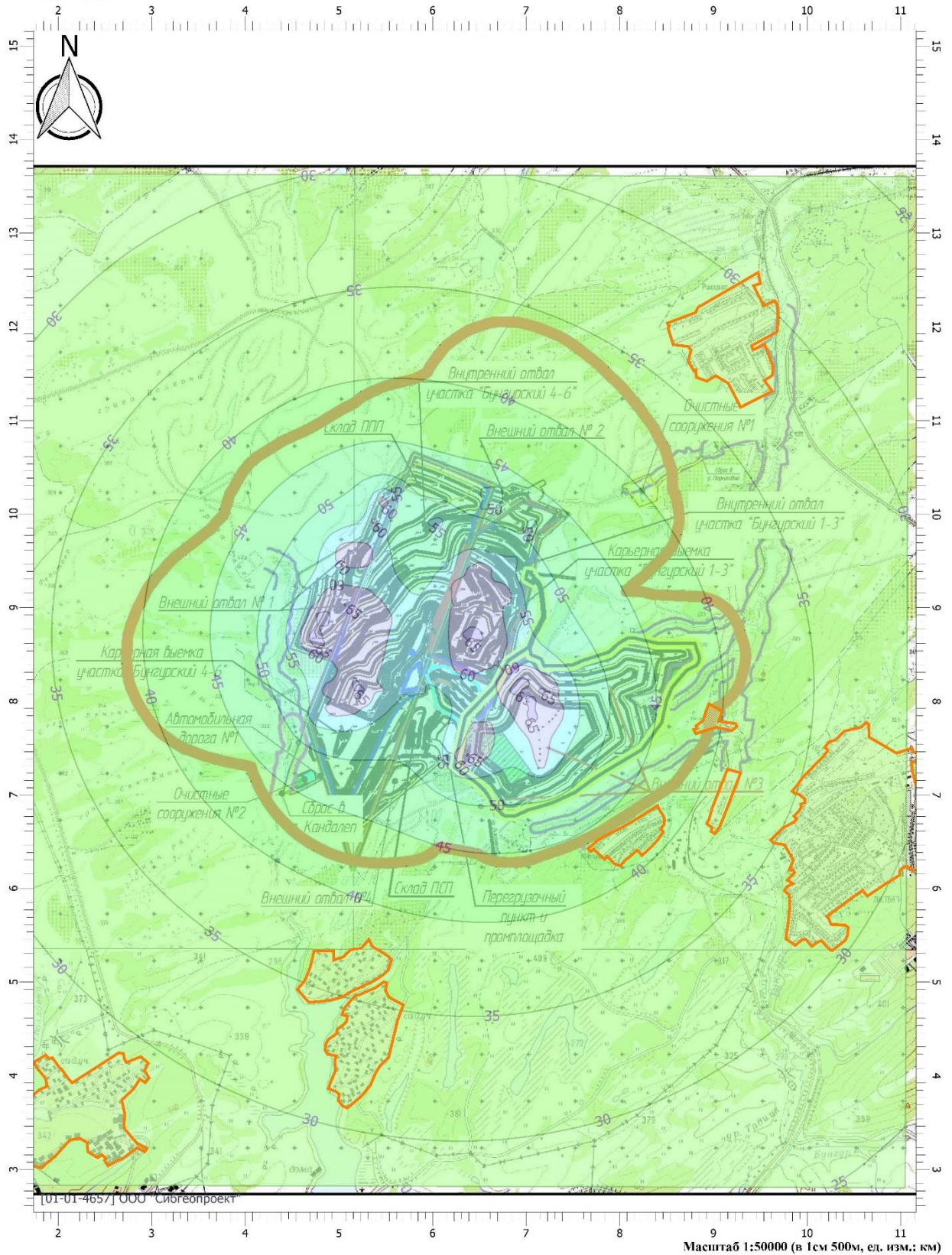
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 87,5м



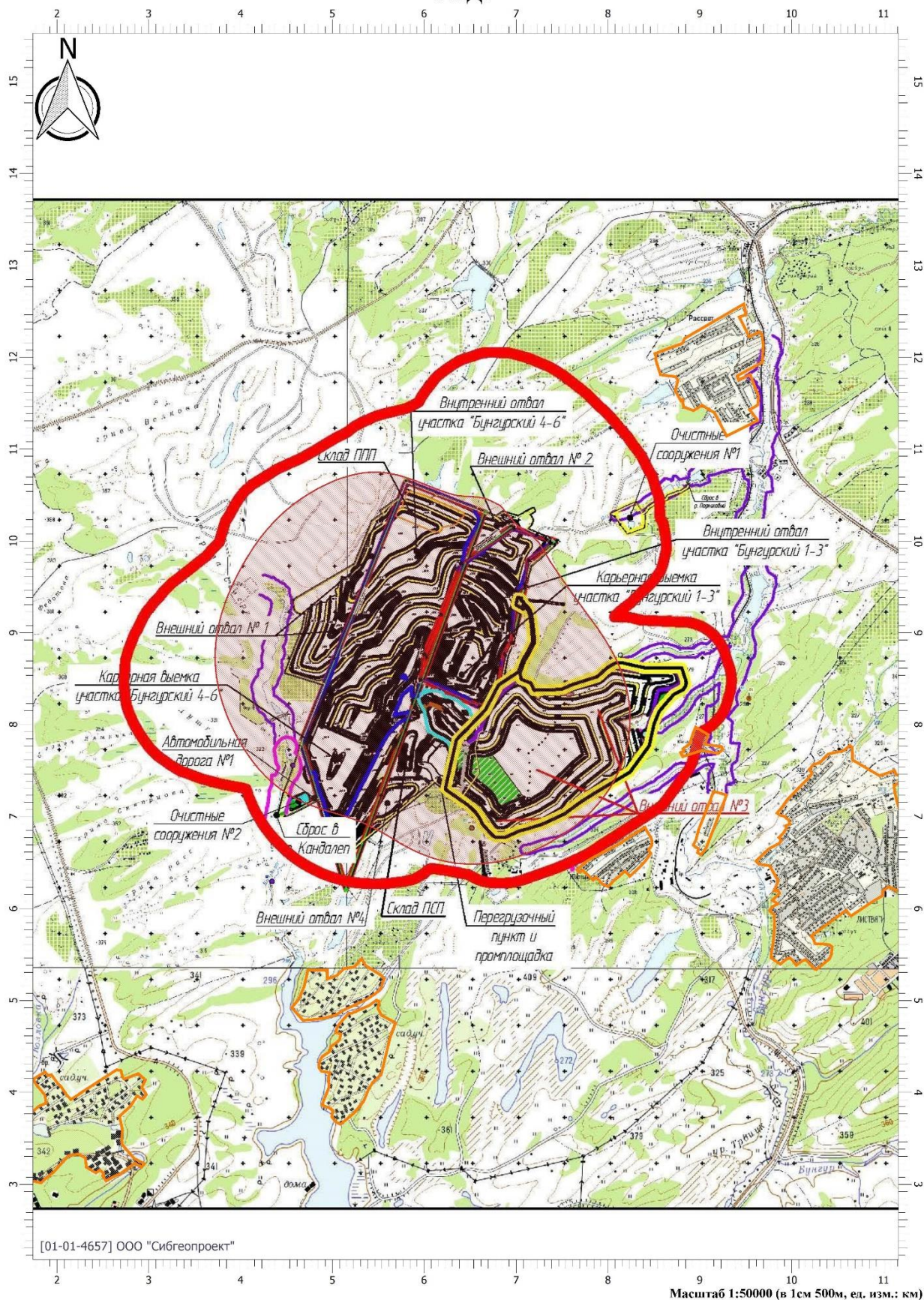
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 87,5м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 87,5м



1 ПДУ



Приложение У
(обязательное)
Программный комплекс «Эколог-Шум»

 **Научно-Исследовательский Институт
Строительной Физики (НИИСФ РААСН)
Research Institute of Building Physics (NIISF RAABS)**

Российская академия архитектуры и строительных наук (РААСН)
Russian Academy of Architecture and Building Science (RAABS)

Исх. от 27.12.11 № 1230-31 Вх. _____

Г Г Г Г

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

НИИСФ РААСН рассмотрел разработанный ООО "Фирма "Интеграл" программный комплекс для расчета и нормирования шума от промышленных источников и транспорта «Эколог-Шум» версия 2.

По результатам тестирования установлено соответствие расчетов действующей нормативно-технической документации, в том числе актуализированной редакции СНиП 23-03-2003, ГОСТ 31295.1-2005.

Программный комплекс "Эколог-Шум" может быть использован для оценки шумового воздействия от промышленных предприятий и транспортных магистралей, определения санитарно-защитных зон по фактору шума, для расчета внешнего шума от вентиляционных систем и других задач, связанных с оценкой акустического воздействия.

Директор НИИСФ РААСН  Шубин И.Л.



Россия, 127238, Москва, Локомотивный проезд, д. 21, Тел.: **482 4076**, Факс: **482 4060**. E-mail: niisf@ipc.ru
21, Lokomotivny pr., 127238, Moscow, Russia, Tel.: **482 4076**, Fax: **482 4060**

Приложение Z
(обязательное)

Расчеты величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (отвала № 3)

Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности. Пермь, 2014г.		
Формирование отвала бульдозером Caterpillar D9R, ДВС, пыление ИЗАВ №6001 (001)		
Бульдозер Caterpillar D9R 302 кВт		
Коренные		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^{\bar{b}} = q_j^{\bar{b}} \cdot \Pi_i \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot 10^{-6}$, т/год	
$q_j^{\bar{b}}$ - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	г/т	2.25
Π_i количество материала перемещаемого бульдозерами за год	т/год	2275000
K_1 - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	3%	1.3
K_2 - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	13м/с	2.3
K_2 - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	3.5 м/с	1.2
Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^{\bar{b}} = q_j^{\bar{b}} \cdot \Pi_{j_{max}} \cdot K_1 \cdot K_2$ /3600, г/сек	
$\Pi_{j_{max}}$ - максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	т/час	908
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая: 70-20 % SiO ₂	т/год	7.985250
	г/сек	1.696491
Четвертичные		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^{\bar{b}} = q_j^{\bar{b}} \cdot \Pi_i \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot 10^{-6}$, т/год	
$q_j^{\bar{b}}$ - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	г/т	2.25
Π_i количество материала перемещаемого бульдозерами за год	т/год	1791700
K_1 - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	более 11%	0.01
K_2 - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	13м/с	2.3
K_2 - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	3.5 м/с	1.2

Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^6 = q_j^6 \cdot Pj_{max} \cdot K1 \cdot K2 / 3600, \text{ г/сек}$	
Pj max- максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	<i>m/час</i>	715
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	0.04838
	г/сек	0.010281
Навалы		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^6 = q_j^6 \cdot Pi \cdot K1 \cdot K2 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год}$	
q_j^6 - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	<i>г/т</i>	0.76
Pi количество материала перемещаемого бульдозерами за год	<i>т/год</i>	1720000
K ₁ - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	<i>более 11%</i>	0.01
K ₂ - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	<i>13м/с</i>	2.3
K ₂ - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	<i>3.5 м/с</i>	1.2
Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^6 = q_j^6 \cdot Pj_{max} \cdot K1 \cdot K2 / 3600, \text{ г/сек}$	
Pj max- максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	<i>m/час</i>	801
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	0.015686
	г/сек	0.003888

Результаты расчетов пыли		
Пыль неорганическая: 70-20 % SiO ₂	т/год	8.049312
	г/сек	1.696491
выбросы от ДВС		
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ (СО, NO _x , СН и сажи) при работе двигателей бульдозеров рассчитывается по формуле 57	$M_{i\max} = (q_{ichj} * H_i / 3600) * n_j$, г/сек	
Годовой выброс загрязняющих веществ (СО, NO _x , СН и сажи) при работе двигателей бульдозеров рассчитывается по формуле 56	$M_i = q_{ichj} * H_i * T_i * N * 10^{-6}$, т/год	
H _i - Мощность бульдозера (экскаватора)	кВт	302
Годовое время работы одного бульдозера	ч	7518
N - количества работающих бульдозера в год	шт.	1
n _j - наибольшее количество одновременно работающих экскаваторов j-марки в течении часа		1
Q _{срji} - удельный усредненный выброс i-загрязняющего вещества экскаваторов с учетом различных режимов работы двигателя, г/(кВт*ч)	<i>максимальная мощность</i>	
	СО	3.5
	NO _x	3
	СН	1
	сажа	0.2
	<i>40% мощности</i>	
	СО	2.1
	NO _x	1.13
	СН	0.77
	сажа	0.09
	<i>холостой ход</i>	
	СО	1.4
NO _x	0.45	
СН	0.44	
сажа	0.03	
Максимально-разовый выброс серы диоксида при работе двигателей экскаваторов рассчитывается по формуле	$M_{so_2} = 0,02 * S^p * Bч * n_j / 3,6$, г/сек	
Годовой выброс серы диоксида при работе двигателей экскаваторов рассчитывается по формуле	$M_{so_2} = 0,02 * S^p * N * B$, т/год	
S ^p - среднее содержание серы в использованном топливе	%	0.03
B _ч - часовой расход топлива	кг/ч	63.722
B -Годовой расход топлива	т/год	479.1
Результаты расчетов ГВС		
Углерод оксид	г/сек	0.211400
	т/год	5.721499
Азот диоксид	г/сек	0.116908
	т/год	3.164080
Азот оксид	г/сек	0.018997
	т/год	0.514163
Сера диоксид	г/сек	0.010620
	т/год	0.287437
Сажа	г/сек	0.010234
	т/год	0.276993
Керосин	г/сек	0.066776
	т/год	1.807267

Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности. Пермь, 2014г.		
Формирование отвала бульдозером Т-35.01 , ДВС , пыление (002,003)		ИЗАВ № 6001
Бульдозер Т35-01 (382 кВт)		
Коренные		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^{\delta} = q_j^{\delta} \cdot \Pi i \cdot K1 \cdot K2 \cdot 10^{-6} ,$ т/год	
q_j^{δ} - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	г/т	2.37
Πi количество материала перемещаемого бульдозерами за год	т/год	40292500
K_1 - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	3%	1.3
K_2 - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	13м/с	2.3
K_2 - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	3.5 м/с	1.2
Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^{\delta} = q_j^{\delta} \cdot \Pi j_{max} \cdot K1 \cdot K2$ /3600 , г/сек	
Πj_{max} - максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	т/час	1333
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	148.9694
	г/сек	2.624817
Четвертичные		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^{\delta} = q_j^{\delta} \cdot \Pi i \cdot K1 \cdot K2 \cdot 10^{-6} ,$ т/год	
q_j^{δ} - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	г/т	2.37
Πi количество материала перемещаемого бульдозерами за год	т/год	1723300
K_1 - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	более 11%	0.01
K_2 - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	13м/с	2.3

K_2 - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	3.5 м/с	1.2
Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^6 = q_j^6 \cdot \Pi j_{max} \cdot K1 \cdot K2 / 3600, \text{ г/сек}$	
Πj_{max} - максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	т/час	1072
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	0.049011
	г/сек	0.016225
Навалы		
	Расчетная формула, размерность	Значение
При работе бульдозеров расчет выбросов производится по формуле 42.	$M^6 = q_j^6 \cdot \Pi i \cdot K1 \cdot K2 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год}$	
q_j^6 - удельное выделение твердых частиц при перемещении материала	г/т	0.78
Πi количество материала перемещаемого бульдозерами за год	т/год	180000
K_1 - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	более 11%	0.01
K_2 - коэффициент, учитывающий максимальную скорость ветра (табл. 6.4.)	13м/с	2.3
K_2 - коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра (табл. 6.4.)	3.5 м/с	1.2
Максимальный выброс пыли при разгрузке (перегрузки)	$M_{max}^6 = q_j^6 \cdot \Pi j_{max} \cdot K1 \cdot K2 / 3600, \text{ г/сек}$	
Πj_{max} - максимальное количество перегружаемого материала за час бульдозерами j-марки	т/час	1200
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	0.001685
	г/сек	0.005979
Результаты расчетов пыли		
Пыль неорганическая:70-20 % SiO ₂	т/год	149.0201
	г/сек	2.624817
выбросы ГВС		
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ (СО, Noх, СН и сажи) при работе двигателей бульдозеров рассчитывается по формуле	$Mi_{max} = (q_{icpj} * 1000/3600) * \eta_j, \text{ г/сек}$	
Годовой выброс загрязняющих веществ (СО, Noх, СН и сажи) при работе двигателя бульдозера рассчитывается по формуле	$Mi = q_{icpj} * Ti * N * 10^{-3}, \text{ т/год}$	
Годовое время работы одного бульдозера	ч	7518

Мощность двигателя	кВт	382
N - количества работающих тракторов в год	шт.	1
n _j - наибольшее количество одновременно работающих экскаваторов j-марки в течении часа		1
Q _{серj} - удельный усредненный выброс i-загрязняющего вещества бульдозеров с учетом различных режимов работы двигателя, кг/час	<i>холостой ход</i>	
	CO	0.201
	Nox	0.079
	CH	0.18
	сажа	0.017
	<i>40% мощности</i>	
	CO	0.302
	Nox	0.198
	CH	0.315
	сажа	0.049
	<i>максимальная мощность</i>	
	CO	0.504
Nox	0.515	
CH	0.415	
сажа	0.112	
Максимально-разовый выброс серы диоксида при работе двигателей бульдозеров в рассчитывается по формуле	$M_{so2} = 0,02 * S^p * Vч * n_j / 3,6$, г/сек	
Годовой выброс серы диоксида при работе двигателей бульдозеров в рассчитывается по формуле	$M_{so2} = 0,02 * S^p * B * N$, т/год	
S ^p - среднее содержание серы в использованном топливе	%	0.03
V _ч - часовой расход топлива	кг/ч	80.602
B -Годовой расход топлива	т/год	605.97
Результаты расчетов ГВС		
Углерод оксид	г/сек	0.100722
	т/год	2.726027
Азот диоксид	г/сек	0.066889
	т/год	1.810334
Азот оксид	г/сек	0.010869
	т/год	0.294179
Сера диоксид	г/сек	0.013434
	т/год	0.363580
Сажа	г/сек	0.018833
	т/год	0.509720
Керосин	г/сек	0.091111
	т/год	2.465904

Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности. Пермь, 2014г.		
Расчет выбросов загрязняющих веществ от транспортировки вскрыши на отвал		
ИЗ АВ № 6001 (004,005)		
Автосамосвал БелАЗ 7555В 522кВт, ГРП 55Т		
Пыление при движении автотранспорта по дороге при транспортировке		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2 * (q_v * K_c * L_{ep} + q_{cm} * K_c * L_{cm}) * n_j * (365 - T_{cm}) * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_v - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
q_{cm} - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.48
K_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
L_{ep} - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
L_{cm} - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	80
T_{cm} - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл. 7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам, формула 64	$Mn_{max} = 2 * (q_v * K_c * L_{ep} + q_c * K_c * L_{cm}) * n_j * (1 - \eta) / 3.6 \text{ м/год}$	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		4
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	5.002475
	г/сек	0.357677
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыши (четвертичные)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, сдуваемой с поверхности материала, транспортируемого самосвалами, формула 65	$Mn = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_1 * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	

q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1 м^2 поверхности горной массы	$\text{г}/\text{м}^2 \cdot \text{с}$	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	м^2	22
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	28811
τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	$L(\text{длина дороги в км})/\text{скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч}$	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	более 11%	0.01
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл. 7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл. 7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta)$ г/сек	
$n_{jч}$ - саммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	4
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.000288
	г/сек	0.000011
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (четвертичные):		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	5.002763
	г/сек	0.357688
Пыление при движение автотранспорта по дороге		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2 * (q_v * K_c * L_{вп} + q_{ст} * K_c * L_{ст}) * n_j * (365 - T_{ст}) * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_v - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
$q_{ст}$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.48
K_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
$L_{вп}$ - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
$L_{ст}$ - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	43

T_{en} - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам, формула 64	$M_{nmax} = 2*(q_v * K_c * L_{vp} + q_c * K_c * L_{cm}) * n_j * (1 - \eta) / 3.6$ т/год	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		2
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	2.658137
	г/сек	0.190057
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыша (навалы)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, сдуваемой с поверхности материала, транспортируемого самосвалами, формула 65	$M_n = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3}$ т/год	
q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1м ² поверхности горной массы	г/м ² с	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	м ²	22
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	15309
τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	L (длина дороги в км)/скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	более 11%	0.01
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл.7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta)$ г/сек	
$n_{jч}$ - саммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	2
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.000153
	г/сек	0.000006
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (навалы):		
Пыль неорганическая с содержанием	т/год	2.658137

двуокиси кремния 70-20 %	г/сек	0.190063
Пыление при движении автотранспорта по дороге		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2*(q_в * k_c * L_{вп} + q_{см} * k_c * L_{см}) * n_j * (365 - T_{см}) * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
$q_в$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
$q_{см}$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.48
k_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
$L_{вп}$ - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
$L_{см}$ - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	1299
$T_{см}$ - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл. 7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам, формула 64	$Mn_{max} = 2*(q_в * k_c * L_{вп} + q_c * k_c * L_{см}) * n_j * (1 - \eta) / 3.6 \text{ м/год}$	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		62
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	80.714870
	г/сек	5.771119
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыша (коренные)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, сдуваемой с поверхности материала, транспортируемого самосвалами, формула 65	$Mn = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_1 * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1м ² поверхности горной массы	г/м ² с	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	м ²	22
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	464864

τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	$L(\text{длина дороги в км})/\text{скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч}$	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	2.98%	1.3
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл.7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta)$ г/сек	
$n_{jч}$ - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	62
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.603066
	г/сек	0.022282
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (коренные):		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	81.317936
	г/сек	5.793401
Итого выбросов:		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	88.978836
	г/сек	6.341152
ДВС		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ (CO, NOx, CH и сажи) при работе двигателей автомобилей или тепловозов, в год рассчитывается по формуле 60	$M_i = q_{icpj} * 1000 * N * k_k * k_{mc} / 3600$, г/сек	
Годовой выброс загрязняющих веществ (CO, NOx, CH и сажи) при работе двигателей автомобилей или тепловозов, в год рассчитывается по формуле 58	$M_i = q_{icpj} * T_i * k_k * k_{mc} * 10^{-3}$, т/год	
N_i - мощность двигателя, кВт	кВт	522
T_j - общее время работы, часов в год на 1 самовал	часы	7518
K_j - коэффициент учитывающий возраст и техническое состояние парка самовалов.		1.2
N - наибольшее количество работающих автомобилей или тепловозов j-марки в год	шт. в год	1
N_j - наибольшее количество одновременно работающих автомобилей или тепловозов j-марки	шт. в час	1
q_{icpj} - удельный усредненный выброс i-загрязняющего вещества автомобилей (тепловозов) с учетом различных режимов работы двигателя, кг/ч	<i>усредненные значения ЗВ</i>	
	CO	0.403
	NOx	1.211
	CH	0.126
	сажа	0.033
Максимально-разовый выброс серы диоксида при работе двигателей бульдозеров рассчитывается по формуле		

Годовой выброс серы диоксида при работе двигателей экскаваторов рассчитывается по формуле	$M_{so_2} = 0,02 * S^p * B, \text{ т/год}$	
S ^p - среднее содержание серы в использованном топливе	%	0.03
B -Годовой расход топлива	т/год	828
B _ч . часовой расход топлива 1 самосвала	кг/ч	110.14
Переводной коэффициент		1.289
Результаты расчетов		
Углерод оксид	г/сек	0.173141
	т/год	3.905016
Азот диоксид	г/сек	0.346854
	т/год	9.387543
Азот оксид	г/сек	0.067637
	т/год	1.830571
Сера диоксид	г/сек	0.018357
	т/год	0.496829
Углерод	г/сек	0.014178
	т/год	0.383719
Керосин	г/сек	0.054133
	т/год	1.465108

Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности. Пермь, 2014г.		
Расчет выбросов загрязняющих веществ от транспортировки вскрыши на отвал		
ИЗАВ № 6001 (006,007)		
Автосамосвал БелАЗ 7513 1194кВт, ГРП 130Т		
Пыление при движение автотранспорта по дороге при транспортировке		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2 * (q_v * K_c * L_{ep} + q_{cm} * K_c * L_{cm}) * n_j * (365 - T_{cm}) * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_v - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
q_{cm} - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.83
K_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
L_{ep} - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
L_{cm} - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	41
T_{cm} - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл. 7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам	$Mn_{max} = 2 * (q_v * K_c * L_{ep} + q_c * K_c * L_{cm}) * n_j * (1 - \eta) / 3.6 \text{ м/год}$	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		2
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	4.458295
	г/сек	0.318768
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыша (четвертичные)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, сдуваемой с поверхности материала, транспортируемого самосвалами, формула 65	$Mn = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_1 * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	

q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1м ² поверхности горной массы	$г/м^2 \cdot с$	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	$м^2$	44
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	14849
τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	$L(\text{длина дороги в км})/\text{скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч}$	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	<i>более 11%</i>	0.01
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл.7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах, формула 67	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta)$, г/сек	
$n_{jч}$ - саммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	2
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.000296
	г/сек	0.000011
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (четвертичные):		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	4.458591
	г/сек	0.318779
Пыление при движение автотранспорта по дороге		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2 * (q_в * k_c * L_{вп} + q_{см} * k_c * L_{см}) * n_j * (365 - T_{см}) * (1 - \eta) * 10^{-3}$ м/год	
$q_в$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
$q_{см}$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.83
k_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
$L_{вп}$ - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
$L_{см}$ - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	23

$T_{сн}$ - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам	$M_{nmax} = 2*(q_v * K_c * L_{вп} + q_c * K_c * L_{сm}) * n_j * (1 - \dot{\eta}) / 3.6 \text{ м/год}$	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		1
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	2.443471
	г/сек	0.174708
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыша (навалы)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, выбрасываемой в атмосферу за год при разработки горных пород или отвалообразовании бульдозерами, формула 65	$Mn = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1м ² поверхности горной массы	г/м ² с	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	м ²	44
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	8138
τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	$L(\text{длина дороги в км}) / \text{скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч}$	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	>11%	0.01
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл.7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta) \text{ г/сек}$	
$n_{jч}$ - саммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	1
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.000162
	г/сек	0.000006
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (навалы):		
Пыль неорганическая с содержанием	т/год	2.443471

двуокиси кремния 70-20 %	г/сек	0.174714
Пыление при движение автотранспорта по дороге		
Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении транспортных средств по формуле 63	$Mn = 2*(q_e * K_c * L_{ep} + q_{cm} * K_c * L_{cm}) * n_j * (365 - T_{cm}) * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_e - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км временной дороги (табл. 7.14)	кг/км	0
q_{cm} - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j-марки 1 км стационарной дороги (табл. 7.14)	кг/км (щебеночная)	0.83
K_c - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	30 км/ч	3.5
L_{ep} - длина временных дорог в пределах территории предприятия (карьера)	км	0
L_{cm} - длина стационарных дорог в пределах территории предприятия	км	1
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j-той марки за сутки	-	365
T_{cm} - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период года	-	180
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл. 7.16.)	гидрообеспыливание водой	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при движении автомобилей по дорогам	$Mn_{max} = 2*(q_e * K_c * L_{ep} + q_c * K_c * L_{cm}) * n_j * (1 - \eta) / 3.6 \text{ т/год}$	
n_j - число рейсов самосвалов j-той марки за час		17
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	39.261818
	г/сек	2.807223
Количество пыли сдуваемой с поверхности материала - вскрыша (коренные)		
	Расчетная формула, размерность	Значение
Количество пыли, выбрасываемой в атмосферу за год при разработки горных пород или отвалообразовании бульдозерами, формула 65	$Mn = 3,6 * q_n * S_j * n_j * \tau_j * K_1 * K_{об} * (1 - \eta) * 10^{-3} \text{ м/год}$	
q_n - удельная сдуваемость твердых частиц с 1м ² поверхности горной массы	г/м ² с	0.003
S_j - площадь поверхности транспортируемого материала транспортным средством j-той марки	м ²	44
n_j - суммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в год	-	130769

τ_j - средняя длительность движения транспорта с грузом за один рейс по территории предприятия	L (длина дороги в км)/скорость движения в км/ч (30 км/ч), ч	0.033
K_I - коэффициент, учитывающий влажность материала (табл. 4.2.)	2.98%	1.3
$K_{об}$ - коэффициент, учитывающий скорость обдува материала (табл.7.19)	-	1.26
η - эффективность применяемых средств пылеподавления (табл.7.16.)	-	0.9
Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу при сдувании с поверхности транспортируемого материала в атосамосвалах или вагонах	$M_{max} = q_n * S_j * n_{jч} * \tau_j * K_I * K_{об} * (1 - \eta)$, г/сек	
$n_{jч}$ - саммарное число рейсов транспортных средств j-той марки в час	-	17
Результаты расчетов		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	0.339293
	г/сек	0.012536
Итого выбросов от транспортировки вскрыши (коренные):		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	39.601111
	г/сек	2.819759
Итого выбросов:		
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20 %	т/год	46.503173
	г/сек	3.313253
ДВС		
	Расчетная формула,	Значение
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ (СО, NOx, СН и сажи) при работе двигателей автомобилей или тепловозов, в год рассчитывается по формуле 60	$M_i = q_{icpj} * 1000 * N * k_k * k_{mc} / 3600$, г/сек	
Годовой выброс загрязняющих веществ (СО, NOx, СН и сажи) при работе двигателей автомобилей или тепловозов, в год рассчитывается по формуле 58	$M_i = q_{icpj} * T_i * k_k * k_{mc} * 10^{-3}$, т/год	
N_i - мощность двигателя, кВт	кВт	1194
T_j - общее время работы, часов в год на 1 самовал	часы	7518
K_j - коэффициент учитывающий возраст и техническое состояние парка самовалов.		1.2
N - наибольшее количество о работающих автомобилей или тепловозов j-марки в год	шт. в год	1
N_j - наибольшее количество одновременно работающих автомобилей или тепловозов j-марки	шт. в час	1
Q_{cpji} - удельный усредненный выброс i-загрязняющего вещества автомобилей (тепловозов) с учетом различных режимов работы двигателя, кг/ч	усредненные значения ЗВ	
	СО	0.868
	NOx	2.828
	СН	0.291
	сажа	0.088
Максимально-разовый выброс серы диоксида при работе двигателей бульдозеров рассчитывается по формуле		

Годовой выброс серы диоксида при работе двигателей экскаваторов рассчитывается по формуле	$M_{so_2} = 0,02 * S^p * B, \text{ т/год}$	
S ^p - среднее содержание серы в использованном топливе	%	0.03
B -Годовой расход топлива	т/год	1894
B _ч . часовой расход топлива 1 самосвала	кг/ч	251.93
Переводной коэффициент		1.249
Результаты расчетов		
Углерод оксид	г/сек	0.361364
	т/год	8.150204
Азот диоксид	г/сек	0.784898
	т/год	21.243112
Азот оксид	г/сек	0.153055
	т/год	4.142407
Сера диоксид	г/сек	0.041989
	т/год	1.136424
Углерод	г/сек	0.036636
	т/год	0.991546
Керосин	г/сек	0.121149
	т/год	3.278861

ИСТОЧНИК ВЫБРОСОВ	№ 6001	008
Список литературы: Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля, Пермь 2014 г.		

Наименование источника	Разгрузка вскрыши	
	Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.5
	Максимальная скорость ветра, м/с	13
	Время работы	5000
	Режим работы	1

<i>Технологические операции и производительность по типам пород</i>		
Тип породы	Количество разгружаемого материала, т/ч	Общая масса, т/г
Четвертичные	113.73	1584600.00
Навалы	122.37	842000.00
Коренные	106.41	25567500.00
Четвертичные	199.65	1930400.00
Навалы	215.48	1058000.00
Коренные	189.55	17000000.00

Расчетный блок по перегрузке пылящих материалов

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Четвертичные
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q ⁿ) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K ₁	таблица 4.2	0.01
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K ₂	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, K _{2max}	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K ₃	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K ₄	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90
Максимальное количество материала, разгружаемого в час, (Π _ч) т	по факту	113.73
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, (Π _г) т	по факту	1584600.00
Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ _{max} т/с	$M_{max}^n = q^n \cdot \Pi_{ч} \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.000028
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ т/год	$M^n = q^n \cdot \Pi_{г} \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot 10^{-6} \cdot (1-\eta)$ формула (46)	0.000730

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Навалы
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q^n) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K_1	таблица 4.2	0.01
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K_2	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, K_{2max}	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K_3	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K_4	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90
Максимальное количество материала, разгружаемого в час, ($\Pi_ч$) т	по факту	122.37
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, ($\Pi_г$) т	по факту	842000.00
Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M^n_{max} г/с	$M^n_{max} = q^n * \Pi_ч * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.000030
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M^n т/год	$M^n = q^n * \Pi_г * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * 10^{-6} * (1-\eta)$ формула (46)	0.000388

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Коренные
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q^n) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K_1	таблица 4.2	1.30
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K_2	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, K_{2max}	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K_3	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K_4	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90
Максимальное количество материала, разгружаемого в час, ($\Pi_ч$) т	по факту	106.41
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, ($\Pi_г$) т	по факту	25567500.00

Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M_{\max}^n г/с	$M_{\max}^n = q^n * \Pi_r * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.003394
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M^n т/год	$M^n = q^n * \Pi_r * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * 10^{-6} * (1-\eta)$ формула (46)	1.531596

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Четвертичные
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q^n) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K_1	таблица 4.2	0.01
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K_2	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, $K_{2\max}$	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K_3	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K_4	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90
Максимальное количество материала, разгружаемого в час, (Π_r) т	по факту	199.65
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, (Π_r) т	по факту	1930400.00
Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M_{\max}^n г/с	$M_{\max}^n = q^n * \Pi_r * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.000049
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M^n т/год	$M^n = q^n * \Pi_r * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * 10^{-6} * (1-\eta)$ формула (46)	0.000890

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Навалы
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q^n) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K_1	таблица 4.2	0.01
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K_2	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, $K_{2\max}$	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K_3	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K_4	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90

Максимальное количество материала, разгружаемого в час, (П _ч) т	по факту	215.48
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, (П _г) т	по факту	1058000.00
Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ _{max} г/с	$M_{max}^n = q^n * П_ч * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.000053
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ _{т/год}	$M^n = q^n * П_г * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * 10^{-6} * (1-\eta)$ формула (46)	0.000488

Расчет пылевыведения при перегрузке пылящих материалов (код 2908)

Наименование	Формула или источник	Результат расчета
Разгружаемый материал	по факту	Коренные
Удельное пылевыведение тв. частиц при разгрузке материала, (q ⁿ) г/т	Константа	0.32
Коэффициент учитывающий влажность материала, K ₁	таблица 4.2	1.30
Коэффициент учитывающий скорость ветра, K ₂	таблица 6.4	1.20
Коэффициент учитывающий максимальную скорость ветра, K _{2max}	таблица 6.4	2.30
Коэффициент учитывающий высоту пересыпки, K ₃	таблица 6.9	1.20
Коэффициент учитывающий степень защищенности узла, K ₄	таблица 6.10	1.00
Коэффициент средств пылеподавления, (η) дол.ед.	по факту	0.90
Максимальное количество материала, разгружаемого в час, (П _ч) т	по факту	189.55
Максимальное количество материала, разгружаемого в год, (П _г) т	по факту	17000000.00
Максимально разовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ _{max} г/с	$M_{max}^n = q^n * П_ч * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * (1-\eta) / 3600$ формула (47)	0.006045
Валовый выброс пыли при разгрузке материала, M ⁿ _{т/год}	$M^n = q^n * П_г * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * 10^{-6} * (1-\eta)$ формула (46)	1.018368

Суммарные выбросы пыли от всех видов перегрузочных работ

<i>Общий максимально разовый выброс, г/с</i>		
Код ЗВ 2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.009599
<i>Общий валовый выброс, т/год</i>		
Код ЗВ 2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	2.552460

ИСТОЧНИК ВЫБРОСОВ		№ 6001	009
Список литературы:			
Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ			
Наименование источника		Формирование отвала	
		Влажность породы, %	2.98
		Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.5
		Максимальная скорость ветра, м/с	13
		Кол-во дней с устойчивым снеж.покровом	180
		Количество дней с дождем	30
Режим работы			1

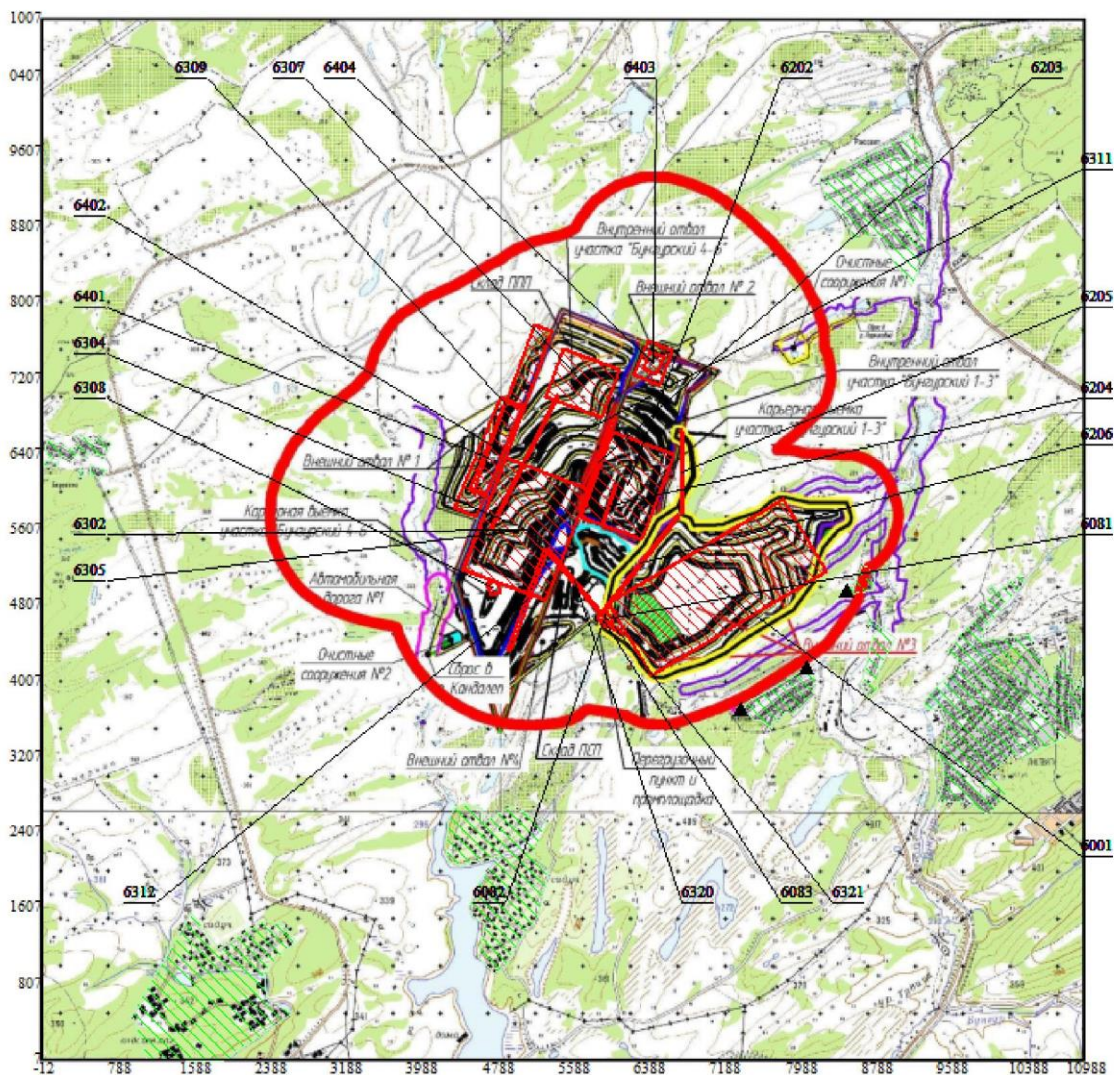
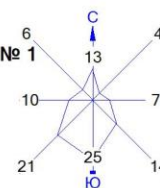
Расчет пыли сдуваемого с поверхности отвала

Параметры	Формула или источник	Результат расчета
Удел.сдуваемость твердых частиц с пылящей поверхности отвала, кг/(м ² с), q ⁰	Константа	0.0000001
Кэф-нт измельчения горной массы, ρ	Константа	0.1
Кол-во дней с устойчивым снеж.покровом, T _{сп}	По справке гидромета	180
Кол-во дней с осадками в виде дождя, T _д	По справке гидромета	0
Эфф-ть средств пылеподавления, дол.ед., η	По факту	0.85
Кэф-нт, учитывающий влажность материала, K ₁	Согласно табл.4.2	1.3
Кэф-нт, учитывающий скорость ветра, K ₂	Согласно табл. 6.4	1.2
Кэф-циент учитывающий максимальную скорость ветра, K _{2max}	Согласно табл. 6.4	2.3
Кэф-циент учитывающий эффективность сдувания, K ₃	При формировании отвала	1
Кэф-циент учитывающий эффективность сдувания, K ₃	Окончание формирования отвала (не более 3 мес)	1
Кэф-циент учитывающий эффективность сдувания, K ₃	Окончание формирования отвала (более 3 мес)	0.6
Кэф-циент учитывающий эффективность сдувания, K ₃	Окончание формирования отвала (более 1 года)	0.2
Кэф-циент учитывающий эффективность сдувания, K ₃	Окончание формирования отвала (более 3 лет)	0.1
Площадь поверхности отвала где производятся работы по его формированию, м ² (S ₁)	По технологическим решениям	32437.2
Площадь поверхности отвала не более 3 месяцев эксплуатации, м ² (S ₂)	По технологическим решениям	64874.2
Площадь поверхности отвала более 3 месяцев эксплуатации, м ² (S ₃)	По технологическим решениям	291935.1
Площадь поверхности отвала более 1 года эксплуатации, м ² (S ₄)	По технологическим решениям	778493.3

Площадь поверхности отвала более 3 лет эксплуатации, м ² (S ₃)	По технологическим решениям	0
Максимальный разовый выброс при сдувании твердых частиц с поверхности отвала, г/с	$M_{\max} = q^0 * S_1 * K_1 * K_{2\max} * K_5 * \rho * 1000 * (1-\eta)$	11.977925
Валовый выброс при сдувании твердых частиц с поверхности отвала, т/год	$M = 86.4 * q^0 * S_1 * K_1 * K_{2\max} * K_5 * \rho * [365 - (T_{\text{ст}} + T_d)] * (1-\eta)$	99.889646

Приложение 1 (обязательное) Схема источников загрязнения атмосферы

Город : 004 Новокузнецкий р-он
Объект : 0001 Участки недр "Бунгурский 1-3", "Бунгурский 4-6", ООО "Бунгурский Северный" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Расчётные точки, группа N 01
 - Источники загрязнения
 - Расч. прямоугольник N 01

0 600 1800м.
Масштаб 1:60000