

Министерство промышленности и строительства
Республики Казахстан
Акционерное общество «Национальная Атомная Компания
«Казатомпром»
Акционерное общество «Волковгеология»



УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор по
производству
АО "НАК "Казатомпром"
А.Х. Акжолова
" " _____ 2025 г.

П Л А Н
**«РАЗВЕДКИ УРАНА НА УЧАСТКЕ СЕВЕРНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
БУДЕНОВСКОЕ В ШУ-САРЫСУЙСКОЙ ПРОВИНЦИИ»**

в 4-х книгах и одной папке графических приложений

Книга 1

Геолого-методическая часть

Заместитель Председателя
Правления по геологии
АО "Волковгеология"



Жарасов Б.С.

г. Астана, 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

<p>Ответственный исполнитель: Ведущий геолог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ А.И. Бобылев</p>	<p>Книга 1 Книга 2, разделы: 1 - 4, 7, 9, 11, 13</p>
<p>Главный геолог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Е.Е. Сейтканов</p>	<p>Методический контроль</p>
<p>Начальник УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Т.К. Алдабеков</p>	<p>Организационные вопросы Книга 2, разделы: 12, 13</p>
<p>Начальник ПЦОГД филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Ж.У. Ергалиев</p>	<p>Книга 2, раздел 11</p>
<p>Главный геофизик УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ П.М. Адигешева</p>	<p>Книга 2, раздел 8</p>
<p>Главный менеджер по геофизике ДГГР АО "Волковгеология" _____ А.Б. Нурбаев</p>	<p>Книга 2, раздел 14.2</p>
<p>Главный менеджер по геологии ДГГР АО "Волковгеология" _____ Н.Ш. Азанбеков</p>	<p>Книга 2, разделы 4.2, 7</p>
<p>Главный специалист НИУ филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Б.А. Кудабаев</p>	<p>Книга 2, разделы 5, 13</p>
<p>Главный гидрогеолог ДГГР АО "Волковгеология" _____ Орынбек А.</p>	<p>Книга 2, раздел 6</p>
<p>Ведущий геолог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ С.Т. Рахметов</p>	<p>Методическое руководство, со- ставление графических приложе- ний</p>

Ведущий геодезист ДГГР АО "Волковгеология" _____ Т.А. Рамазанов	Книга 2, раздел 10
Ведущий эколог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ К.А. Жолдасбеков	Составление Ландшафтной карты
Ведущий геолог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ И.В. Гарченко	Составление разрезов
Ведущий геолог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Е.В. Пивоварова	Книга 2, раздел 10. Составление, печать графических приложений, Каталога координат скважин
Инженер-геолог 1 кат. УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Л.В. Сидорова	Организация сотрудников и составление разрезов
Инженер-геолог 1 категории УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Н.В. Петричук	Составление графических приложений, рисунков
Инженер-гидрогеолог 1 кат. УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Р.А. Канапьянова	Составление графических приложений
Инженер-гидрогеолог 2 кат. УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ М.Е. Жораева	Книга 2, раздел 6 Составление ГТН, форматирование книг
Книги 3-5 РООС, НДВ, ПМ	
Главный менеджер по экологии и радио-экологии ДГГР АО "Волковгеология" _____ Киргизбаева М.М	Книга 3. РООС, Общая редакция, разделы 1-5, 7 Книга 4 ПУО. Книга 5 экономика
Ведущий эколог ДГГР АО "Волковгеология" _____ Асқарқызы М.А.	Книга 3. РООС, разделы 15-18, Книга 4 ПЭК

Ведущий эколог УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ К.А. Жолдасбеков	Книга 3. РООС, разделы 6, 8 -14, приложения. Книга 4 НДС, ПМ; Книга 5 экономика
Инженер-геолог 1 категории УГР филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ _____ Е.А. Ерасыл	Книга 3. РООС, раздел 19 Книга 4 НДС

Книга 6 Сметно-финансовые расчёты

Главный экономист ДЭиП
АО "Волковгеология"
_____ А.В. Крючкова Сметно-финансовые расчёты

Начальник ОЭиП филиала
АО "Волковгеология" ЦОМЭ
_____ Ж.С. Арынгазиев Сметно-финансовые расчёты

Экономист 1 категории ОЭиП
филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ
_____ Е.А. Ткачева Сметно-финансовые расчёты

Экономист 1 категории ОЭиП
филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ
_____ А. Бескемпір Сметно-финансовые расчёты

В работе принимали участие:

Техник высшей категории УГР
филиала АО "Волковгеология" ЦОМЭ
_____ Е.С. Козлова Форматирование и печать книг
плана

Нормоконтролёр _____ Т.К. Алдабеков

СОСТАВ ПЛАНА

Книга 1	Геолого-методическая часть
Книга 2	Производственно-техническая часть
Книга 3	Охрана окружающей среды - РООС
Книга 4	Программа управления отходами (ПУО). Порядок производственного экологического контроля (ПЭК). Нормативы допустимых выбросов в атмосферу (НДВ). План мероприятий (ПМ)
Книга 5	Экономика охраны окружающей среды
Книга 6	Сметно-финансовые расчёты Текстовые и табличные приложения
Папка	Графические приложения

О Г Л А В Л Е Н И Е

Книга 1

Геолого-методическая часть

	Стр.
Список исполнителей.....	2
Состав Плана.....	5
Оглавление.....	6
Список иллюстраций.....	7
Список таблиц.....	7
Список текстовых приложений.....	7
Список графических приложений.....	
Перечень сокращений и терминов.....	
Введение.....	
1. ОБЗОР, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РАНЕЕ ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТ.....	
2. ГЕОГРАФО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	
3. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ, ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ И ГЕОХРОНОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УЧАСТКА.....	
4. МЕТОДИКА И УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ	
Список использованной литературы.....	
Текстовые приложения	

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

№№ п/п	№ рис.	Наименование	Стр.
1	1	Обзорная карта района работ.....	
2	2.1	Схема расположения участка Северное.....	
3	3.1	Стратиграфическая колонка месторождения.....	
4	3.2	Схема рудоносности на участке Северное.....	

СПИСОК ТАБЛИЦ

№№ п/п	№ табл.	Наименование	Стр.
1	1.1	Оценка прогнозных ресурсов категории Р ₁ в северной части месторождения Буденновское по состоянию на 01.01.1990 г.....	
2	2.1	Координаты угловых точек геологического отвода.....	

СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЯ

№№ прил.	Наименование	Стр.
1	Договор № 197/НАК-24/№123-24-ВГ от 05 ноября 2024 г./14 ноября 2024 г. о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно, по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское Шу-Сарысуйской провинции способом из одного источника.....	
2	Сертификат система экологического менеджмента.....	
3	Сертификат система менеджмента и качества.....	
4	Сертификат система управления охраной труда и техникой безопасности.....	
5	Сертификат система энергоменеджмента.....	
6	Аттестат аккредитации Испытательной лаборатории от 12.04.2021. Действителен до 12.04.2026.....	

О Г Л А В Л Е Н И Е
Книги 2
Производственно-техническая часть

		Стр.
Оглавление.....		2
Список иллюстраций.....		5
Список таблиц.....		6
Список текстовых приложений.....		10
1.	Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения, объемы работ.....	11
2.	Организация работ.....	20
3.	Предполевая подготовка.....	22
4.	Геологосъемочные работы.....	23
4.1	Составление литолого-фациальных карт.....	23
4.2	Минералого-геохимическое изучение вещественного состава руд и пород.....	25
4.2.1	Геохимия рудных интервалов по навескам.....	25
4.2.2	Отбор сборных проб.....	27
4.3	Рекогносцировочные маршруты.....	28
5.	Буровые работы.....	30
5.1	Обоснование категорий пород по буримости.....	37
5.2	Обоснование применения повышающих коэффициентов к затратам на бурение с отбором керна.....	40
5.3	Обоснование бурения скважин без отбора керна и качества буровых работ.....	41
5.4	Технология бурения.....	41
5.5	Бурение разведочных скважин.....	44
5.5.1	Забурка шахты под ведущую штангу.....	47
5.5.2	Тампонирувание скважин глиной.....	48
5.5.3	Промывка скважин перед геофизическими исследованиями....	49
5.5.4	Затраты буровой бригады на проведение ГИС.....	50
5.5.5	Ликвидационный тампонаж скважин цементно-глинистым раствором.....	51
5.5.5.1	Расчет расхода цемента на ликвидационный тампонаж.....	52
5.5.6	Монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок.....	53
5.5.7	Затраты времени и основные технико-экономические показатели разведочного бурения.....	55
5.6	Бурение гидрогеологических скважин.....	74
5.6.1	Технология бурения гидрогеологических скважин.....	86
5.6.2	Забурка шахты под ведущую трубу.....	88
5.6.3	Затраты времени на собственно гидрогеологическое бурение.	88
5.6.4	Вспомогательные работы.....	90
5.6.5	Монтаж, демонтаж и перевозка.....	91
5.6.5.1	Расчет расхода цемента на гидрогеологические скважины.....	96

5.7	Бурение мониторинговых скважин.....	103
5.7.1	Затраты времени на мониторинговое бурение.....	105
5.7.1.1	Количество работников, обслуживающих работы на участке Северного месторождения Буденновское.....	110
5.8	Расчет необходимого количества керновых ящиков.....	112
5.9	Геологическое обслуживание буровых работ.....	114
6	Гидрогеологические и инженерно-геологические работы.....	115
6.1	Опытно-фильтрационные работы.....	115
6.2	Стационарные наблюдения.....	117
6.3	Инженерно-геологические работы.....	121
7	Документация, опробование керна, обработка проб.....	123
7.1	Геологическая документация керна.....	123
7.2	Опробование и обработка проб.....	127
7.2.1	Рудное опробование керна на уран, радий и ППК.....	128
7.2.2	Радиометрическое опробование керна.....	131
7.2.3	Отбор проб на гранулометрический состав.....	133
7.2.4	Отбор проб керна на карбонатность.....	134
7.2.5	Отбор монолитов для определения объемного веса и влажности.....	135
7.2.6	Отбор технологических проб.....	136
7.2.7	Отбор геохимических проб из вмещающих пород.....	136
7.2.8	Отбор образцов для изготовления шлифов.....	138
7.2.9	Сокращение и ликвидация керна.....	138
8	Геофизические работы.....	140
8.1	Методика и объемы геофизических исследований скважин (ГИС)	141
8.2	Затраты времени на проведение геофизических исследований скважин и сметная стоимость работ.....	145
8.2.1	Основные климатические, технико-экономические и организационные показатели	145
8.2.2	Расчет объемов работ при проведении ГИС.....	146
8.2.3	Расчет затрат времени на выполнение геофизических работ...	152
8.2.4	Затраты времени буровых бригад на проведение ГИС разведочных и гидрогеологических скважин.....	159
9	Лабораторные работы.....	163
10	Топографо-геодезические работы.....	166
10.1	Общие сведения	166
10.2	Развитие геодезических сетей сгущения и создание съёмочного обоснования	171
10.3	Вынос в натуру проектного положения объектов геологического изучения	171
10.4	Расчетно-сметная часть	172
11	КАМЕРАЛЬНЫЕ РАБОТЫ.....	176
11.1	Текущие камеральные работы.....	176

11.1.1	Камеральные работы при геологическом обслуживании буровых работ.....	176
11.1.2	Камеральные работы по литолого-фациальному картированию.....	177
11.1.3	Камеральные работы по обработке результатов анализов.....	177
11.1.4	Камеральная обработка комплекса ГИС.....	178
11.1.5	Создание электронной базы геологических материалов.....	178
11.1.6	Составление Отчёта с подсчётом запасов.....	179
11.1.7	Камеральные работы по ОВОС.....	180
11.2	Камеральные работы не нормируемые СУСН.....	180
12.	ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	181
12.1	Общие положения.....	181
12.2	Техника безопасности.....	181
12.2.1	Общие требования безопасности.....	181
12.2.2	Устройство буровых установок.....	183
12.2.3	Монтаж и демонтаж буровых вышек, передвижных и самоходных буровых установок.....	185
12.2.4	Передвижение буровых установок.....	186
12.2.5	Ликвидация аварий.....	191
12.2.6	Ликвидация скважин.....	193
12.3	Геофизические работы.....	194
12.3.1	Общие требования.....	194
12.3.2	Геофизические исследования в скважинах.....	195
12.4	Радиационная безопасность.....	198
12.4.1	Источники и факторы радиационной опасности.....	198
12.4.2	Организация работ.....	200
12.4.3	Обеспечение радиационной и экологической безопасности.....	201
12.4.4	Перевозка радиоактивных отходов.....	202
12.4.5	Требования к администрации и персоналу.....	202
12.4.6	Средства радиационной защиты.....	203
13.	СОПУТСТВУЮЩИЕ РАБОТЫ.....	206
13.1	Строительство временных зданий и сооружений.....	206
13.2	Содержание вахтового отряда.....	209
13.2.1	Выработка электроэнергии.....	209
13.2.2	Медицинское и хозяйственно-бытовое обеспечение работ.....	209
13.2.3	Амортизация оборудования.....	210
13.2.4	Материалы по линии содержания поискового отряда.....	211
13.3	Транспортировка.....	211
13.4	Производственные командировки по отчёту.....	211
13.5	Полевое довольствие.....	212
13.6	Приобретение основных средств.....	212
14	ПОДРЯДНЫЕ РАБОТЫ.....	213
14.1	Сооружение подъездных путей.....	213

14.2	Опытные электроразведочные работы методом зондирования становлением поля в ближней зоне (ЗСБ).....	213
Текстовые приложения		217

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

№№ п/п	№ рис.	Наименование	Стр.
1	2	3	4
1.	5.1	Геолого-технический наряд на бурение разведочной скважины с керном проектной глубиной 625 м.....	38
2.	5.2	Геолого-технический наряд на бурение разведочной скважины без керна проектной глубиной 625 м.....	39
3.	5.3	Установка репера и отмостка.....	53
4.	5.4	Схема расположения опытного куста №1.....	76
5.	5.5	Схема расположения опытного куста №2.....	77
6.	5.6	Схема расположения опытного куста №3.....	78
7.	5.7	Схема расположения опытного куста №4.....	79
8.	5.8	Геолого-технический наряд на бурение гидрогеологической скважины на смежные горизонты с проектной глубиной 650 м	80
9.	5.9	Геолого-технический наряд на бурение центральной гидрогеологической скважины куста с проектной глубиной 600 м.....	81
10.	5.10	Геолого-технический наряд на бурение гидрогеологической скважины на смежные горизонты с проектной глубиной 565м	82
11.	5.11	Геолого-технический наряд на бурение гидрогеологической скважины на смежные горизонты с проектной глубиной 540 м.....	83
12.	5.12	Геолого-технический наряд на бурение мониторинговой скважины проектной глубиной 25 м.....	106
13.	5.13	Геолого-технический наряд на бурение мониторинговой скважины проектной глубиной 30 м.....	106
14.	5.14	Керновый ящик.....	113
15.	10.1	Обзорная карта района работ.....	167
16.	10.2	Участок Северное. L-42-B.....	169
17.	10.3	Схема расположения проектных профилей и скважин....	170

СПИСОК ТАБЛИЦ

№№ п/п	№ табл.	Наименование	Стр.
1	2	3	4
1.	1.1	Сводная таблица объёмов буровых работ на участке Северное, месторождение Будённовское.....	11
2.	1.2	Сводная таблица объёмов работ по плану разведки урана на участке Северное.....	15
3.	4.1	Затраты времени на литолого-фациальное картирование по проектным скважинам.....	24
4.	4.2	Затраты времени на литолого-фациальное картирование по историческим скважинам.....	25
5.	4.3	Общие затраты времени на литолого-фациальное картирование.....	25
6.	4.4	Распределение скважин по минералого-геохимическим профилям.....	26
7.	4.5	Затраты труда на отбор сборных проб.....	28
8.	4.6	Затраты времени на рекогносцировочные маршруты по участку Северное.....	29
9.	5.1	Сводная таблица объёмов буровых работ на участке Северное.....	31
10.	5.2	Распределение объёмов по годам и условиям бурения.....	33
11.	5.3	Распределение категорий пород по буримости и по интервалам.....	37
12.	5.4	Объёмы бурения с керном и поправочные коэффициенты .	40
13.	5.5	Распределение объёмов разведочного бурения по годам.....	45
14.	5.6	Затраты времени на забурку шахты.....	47
15.	5.7	Затраты времени на тампонирувание скважин глиной.....	48
16.	5.8	Затраты времени на промывку скважин	49
17.	5.9	Затраты буровой бригады на проведение ГИС.....	50
18.	5.10	Затраты времени на ликвидационный тампонаж скважин	51
19.	5.11	Затраты времени на МДП буровых станков.....	54
20.	5.12	Затраты времени на собственно проходку.....	56
21.	5.13	Основные технико-экономические показатели по бурению разведочных скважин.....	58
22.	5.14	Затраты труда инженерно-технических работников (ИТР) на бурение разведочных скважин.....	62
23.	5.15	Затраты труда рабочих на бурение разведочных скважин	63
24.	5.16	Затраты транспорта на бурение скважин (производственный транспорт).....	64
25.	5.17	Затраты труда на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок.....	65

1	2	3	4
26.	5.18	Затраты транспорта на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок трактором К -701.....	66
27.	5.19	Всего затрат по разведочному бурению месторождение Будёновское, участок Северное.....	67
28.	5.20	Распределение объёмов гидрогеологического бурения по горизонтам и конструкция проектных скважин.....	84
29.	5.21	Распределение гидрогеологического бурения по категориям.....	85
30.	5.22	Затраты времени на забурку шахты.....	88
31.	5.23	Затраты времени на гидрогеологическое бурение и расширение скважин.....	89
32.	5.24	Затраты времени на проведение вспомогательных работ по гидрогеологическому бурению.....	90
33.	5.25	Затраты времени на МДП.....	91
34.	5.26	Основные технико-экономические показатели по гидрогеологическому бурению уч. Северное.....	92
35.	5.27	Затраты труда (ИТР) на бурение гидрогеологических скважин.....	93
36.	5.28	Затраты труда рабочих на бурение.....	94
37.	5.29	Затраты транспорта на бурение скважин (производственный транспорт).....	94
38.	5.30	Затраты труда на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок	95
39.	5.31	Затраты транспорта на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок трактором К-701.....	95
40.	5.32	Всего затрат по гидрогеологии.....	95
41.	5.33	Объёмы бурения и конструкции мониторинговых скважин	104
42.	5.34	Распределение объёмов мониторингового бурения по категориям.....	104
43.	5.35	Расчет затрат времени на собственно проходку мониторинговых скважин.....	105
44.	5.36	Затраты времени на проведение вспомогательных работ по мониторинговому бурению.....	107
45.	5.37	Основные технико-экономические показатели по мониторинговому бурению	108
46.	5.38	Затраты труда (ИТР) на бурение мониторинговых скважин	108
47.	5.39	Затраты труда рабочих на бурение.....	109
48.	5.40	Затраты транспорта на бурение скважин (производственный транспорт).....	109
49.	5.41	Затраты труда на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок на мониторинговые скважины.....	109
	5.42	Затраты транспорта на монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок трактором К -701.....	110

1	2	3	4
50.	5.43	Всего затрат по мониторинговому бурению.....	110
51.	5.44	Количество работников, обслуживающих работы на участке Северное месторождение Буденовское.....	111
52.	6.1	Опытно-фильтрационные работы.....	115
53.	6.2	Требования к отбору проб воды.....	118
54.	6.3	Расчет затрат времени и труда по видам работ.....	119
55.	6.4	Объёмы опробования грунтов.....	122
56.	7.1	Объёмы документации керна и затраты времени на документацию.....	125
57.	7.2	Затраты труда на документацию керна.....	126
58.	7.3	Виды и объёмы опробования на участке Северное.....	127
59.	7.4	Затраты времени и объёмы рудного опробования.....	130
60.	7.5	Затраты труда на рудное опробование.....	130
61.	7.6	Затраты времени и объёмы радиометрического опробования.....	131
62.	7.7	Затраты труда на радиометрическое опробование.....	132
63.	7.8	Затраты времени и объёмы опробования на гранулометрический состав.....	133
64.	7.9	Затраты труда на опробование на гранулометрический состав.....	134
65.	7.10	Затраты времени и объёмы опробования на карбонатность.....	13
66.	7.11	Затраты труда на опробование на карбонатность.....	134
67.	7.12	Затраты труда на отбор монолитов.....	135
68.	7.13	Затраты времени на отбор технологических проб.....	136
69.	7.14	Затраты времени и объёмы на геохимическое опробование вмещающих пород.....	137
70.	7.15	Затраты труда на геохимическое опробование вмещающих пород.....	137
71.	7.16	Затраты времени на отбор образцов для изготовления шлифов.....	138
72.	7.17	Затраты труда на отбор образцов для изготовления шлифов.....	138
73.	7.18	Затраты труда на сокращение и ликвидацию керна.....	139
74.	8.1	Планируемые объёмы буровых работ по условиям бурения на участке Северное месторождения Будёновское.....	143
75.	8.2	Объёмы геофизических работ на участке Северное месторождения Будёновское.....	144
76.	8.3	Среднее расстояние от места базирования отряда до места бурения скважин.....	146
77.	8.4	Расчет затрат времени на ГИС разведочных скважин.....	152
78.	8.5	Расчет затрат времени на ГИС гидрогеологических скважин.....	154

1	2	3	4
79.	8.6	Затраты времени буровых бригад на проведение ГИС разведочных скважин.....	159
80.	8.7	Затраты времени буровых бригад на проведение ГИС гидрогеологических скважин.....	161
81.	9.1	Расчет стоимости аналитических работ на участке Северное.....	164
82.	10.1	Координаты угловых точек геологического отвода участка Северное	168
83.	10.2	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 5 лет.....	173
84.	10.3	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 1-ый год.....	173
85.	10.4	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 2-ой год.....	174
86.	10.5	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 3-ий год.....	174
87.	10.6	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 4-ый год.....	175
88.	10.7	Расчет затрат времени на проведение топографо-геодезических работ по участку Северное на 5-ый год.....	175
89.	11.1	Затраты времени на обработку результатов анализов, бригадо-смен.....	177
90.	11.2	Затраты труда на обработку результатов анализов.....	178
91.	11.3	Затраты времени на создание электронной базы данных...	179
92.	12.1	Пределы дозовых нагрузок.....	199
93.	13.1	Количество работающих в полевых условиях в 1 смену в период проведения полевых работ на участке Северное...	207
94.	13.2	Основное оборудование для обеспечения жизнедеятельности отряда.....	210
95.	13.3	Командировочные расходы по отчёту.....	211

СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЯ

№№ прил.	Наименование	Стр.
1	3	4
1	Список аварийного оборудования.....	218
2	Знак радиационной безопасности по ГОСТ 17925-72.....	219
3	Акт о списании радиоактивного материала по ТОО « ».....	220
4	Приходно-расходный журнал учета радиоактивных веществ....	221
5	Акт о заложении буровой скважины.....	222
6	Акт о закрытии буровой скважины.....	223
7	Акт о сокращении керна скважины № 	224
8	Акт на ликвидацию керна скважины № 	225
9	Каталог координат проектных разведочных и гидрогеологиче- ских буровых скважин участка Северное	226

Оглавление

	стр.
Список исполнителей	2
Аннотация	3
Оглавление.....	17
Список иллюстраций.....	21
Список таблиц.....	22
Список текстовых приложений.....	28
Список сокращений и терминов.....	29
ВВЕДЕНИЕ.....	31
1. Общие сведения о проектируемом объекте.....	32
2. Нормативная база.....	37
3. Обзор состояния окружающей среды.....	39
3.1 Воздушная среда (Атмосфера).....	39
3.2 Поверхностные воды и подземные воды.....	40
3.2.1 Характеристика поверхностного стока.....	40
3.2.2 Подземные воды.....	41
3.3 Почвы и грунт... ..	46
3.4 Недра	47
3.5 Растительный покров и животный мир.....	48
3.6 Радиационная обстановка.....	50
3.7 Социально-экономические условия.....	52
3.8 Исторические памятники.....	53
4. Краткая характеристика технологии проектируемых работ.....	54
4.1 Подготовительные работы и проектирование	56
4.2 Геологические работы.....	57
4.3 Гидрогеологические и инженерно-геологические работы.....	57
4.4 Буровые работы.....	59
4.4.1 Бурение поисковых скважин.....	59
4.4.2 Бурение скважин гидрогеологических скважин и скважин экологического мониторинга.....	76
4.5 Опробование керна и обработка проб.....	79
4.5.1 Сокращение и ликвидация керна.....	80
4.5.2 Обработка проб.....	80
4.6 Геофизические работы.....	80
4.7 Лабораторные работы.....	87
4.8 Топографо-геодезические работы.....	88
4.9 Мероприятия по охране окружающей среды.....	89
4.9.1 Радиоэкологическое сопровождение.....	89
4.9.2 Экологические исследования.....	90
4.10 Камеральные работы.....	92
5. Характеристика источников воздействия.....	93
6. Методология оценки воздействия на окружающую среду.....	97
6.1 Определение пространственного масштаба воздействия (Q ^{Si})..	98

6.2	Определение временного масштаба воздействия (Q^i).....	98
6.3	Определение величины интенсивности воздействия (Q^i).....	98
6.4	Комплексная оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды от различных источников воздействия.....	99
7.	Оценка воздействия проектируемых работ на окружающую среду..	104
7.1	Воздушная среда.....	104
7.1.1	Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы.....	104
7.1.2	Расчет выбросов вредных веществ на период проведения работ.....	106
7.1.3	Качественная и количественная характеристика источников выбросов.....	125
7.1.4	Определение категории опасности предприятия.....	141
7.1.5	Анализ уровня загрязнения атмосферы.....	141
7.1.6	Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	145
7.1.7	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).....	145
7.1.8	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов ПДВ.....	145
7.2	Выбросы парниковых газов.....	153
7.3	Оценка воздействия на подземные и грунтовые воды.....	160
7.4	Воздействие на почвы и грунты.....	170
7.5	Воздействие на недра.....	175
7.6	Оценка воздействия на растительный и животный мир.....	176
7.7	Оценка воздействия при обращении с отходами производства и потребления.....	180
7.7.1	Промышленные и бытовые отходы.....	181
7.7.2	Сведения о классификации отходов.....	194
7.7.3	Система управления отходами.....	197
7.7.4	Оценка уровня загрязнения окружающей среды.....	198
7.7.5	Программа управления отходами на участке РК.....	201
7.8	Физические факторы воздействия (шум, вибрация, электромагнитное излучение).....	203
7.9	Воздействия на социальную среду.....	205
8.	Комплексная оценка воздействия на природную среду.....	207
9.	Санитарно-защитная зона.....	209
10.	Производственный экологический мониторинг окружающей среды	210
11.	Экономика охраны окружающей среды.....	217
11.1	Экологическое сопровождение.....	217
11.1.1	Содержание службы радиационной и экологической безопасности.....	217
11.1.2	Радиометрическое обследование буровых площадок и точек на границе СЗЗ.....	218
11.1.3	Опробование и дезактивация зумпов.....	223

11.1.3.1	Отбор проб грунта из зумпфов после бурения	223
11.1.3.2	Дезактивация зумпфов вручную	226
11.1.4	Сооружение испарителей и шламохранилищ и последующая их рекультивация.....	228
11.1.4.1	Земляные работы при сооружении испарителей и последующей их рекультивации.....	228
11.1.4.2	Земляные работы при сооружении шламохранилищ и последующей их рекультивации.....	230
11.1.4.3	Транспортировка отработанного глинистого раствора...	237
11.1.4.4	Радиометрическое обследование испарителей и шламохранилищ.....	238
11.1.4.5	Проходка 45 копуш.....	241
11.1.4.6	Проходка 18 копуш	243
11.1.4.7	Засыпка 45 + 18 копуш	245
11.1.4.8	Опробование копуш	247
11.1.4.9	Бурение мониторинговых скважин	249
11.1.4.10	Прокачка мониторинговых скважин	256
11.1.4.11	Отбор проб воды	258
11.1.4.12	Подготовка испарителей, шламохранилищ для дезактивации и дезактивация испарителей, шламохранилищ вручную.....	259
11.1.4.12.1	Подготовка шламохранилищ и испарителей для дезактивации.....	259
11.1.4.12.2	Дезактивация шламохранилищ и испарителей вручную.....	262
11.1.4.13	Повторная детальная радиометрическая съёмка.....	263
11.1.5	Временное хранение промышленных и радиоактивных отходов и дубликатов рудных проб.....	266
11.2	Экологические исследования.....	267
11.2.1	Предполевая подготовка.....	267
11.2.2	Приобретение космоснимков на площадь исследований...	267
11.2.3	Дешифрирование космоснимков.....	268
11.2.4	Проведение экологических маршрутов.....	269
11.2.5	Изучение почвенных разрезов.....	272
11.2.6	Проходка шурфов сечением 0,9 м ² на глубину 1 м.....	273
11.2.7	Засыпка шурфов вручную.....	275
11.2.8	Отбор литохимических проб почв и грунтов.....	277
11.2.9	Отбор проб растительности вокруг места отбора почвенных проб с определением видового состава пробы.....	279
11.3	Камеральные работы.....	281
11.3.1	Предполевая обработка архивных и фондовых экологических материалов 2017 год.....	281
11.3.2	Полевая камеральная обработка экологических материалов, выполняемая на базе вахтового поселка	283

11.3.3	Окончательная камеральная обработка экологических материалов.....	284
11.4	Пробоподготовка и лабораторные анализы, выполняемые в химической аналитической лаборатории.....	285
11.5	Организация и ликвидация полевых работ.....	293
12.	Расчет платежей за природопользование.....	295
12.1	Плата за эмиссии в окружающую среду.....	295
12.2	Плата за пользование отдельными видами природных ресурсов.....	298
12.3	Экономическое стимулирование охраны окружающей среды...	298
12.4	Экологическое страхование.....	298
12.5	Экономическая оценка ущерба, наносимого окружающей среде.....	299
12.6	Транспортировка.....	299
12.7	Полевое довольствие.....	299
	Текстовые приложения.....	300

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ Книги

№ № п/п	№ № рис.	Наименование иллюстраций	стр.
1	1.1	Обзорная карта района работ.....	35
2	4.1	Геолого-технический наряд для сооружения мониторин- говой скважины	66
3	4.2	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины	67
4	4.3	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	68
5	4.4	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	69
6	4.5	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	70
7	4.6	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	71
8	4.7	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	72
9	4.8	Геолого-технический наряд для сооружения поисковой скважины на участке	73
10	4.9	Схема буровой площадки	74
11	7.1	Рисунок рассеивания группы суммации 30 (0330+0333)	147
12	7.2	Рисунок рассеивания группы суммации 31 (0301+0330)	148
13	7.3	Рисунок рассеивания группы суммации 35 (0330+0342)	149
14	7.4	Рисунок рассеивания группы суммации 41 (0337+2908)	150
15	7.5	Рисунок рассеивания азота диоксида.....	151
16	7.6	Рисунок рассеивания серы диоксида.....	152

СПИСОК ТАБЛИЦ Книги

№ п/п	№ таблиц	Наименование таблиц	№ стр.
1	2	3	4
1	3.1	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.....	40
2	4.1	Объёмы буровых работ	54
3	4.3.1	Виды и объёмы опытно-фильтрационных работ...	58
4	4.3.2	Требования к отбору проб воды.....	59
5	4.4.1	Сводная таблица объемов буровых работ.....	62
6	4.4.2	Сводная таблица объемов буровых работ	64
7	4.4.3	Температура поверхности воды.....	77
8	4.5.1	Виды и объёмы опробования.....	79
9	4.6.1	Объёмы геофизических работ по ГИС	81
10	4.6.2	Объёмы геофизических работ по ГИС	82
11	4.6.3	Объёмы геофизических работ по ГИС	84
12	4.6.4	Объёмы геофизических работ по ГИС	85
13	4.6.5	Объёмы геофизических работ по ГИС	86
14	5.1	Основные объекты участка поисковых работ	93
15	5.2	Основные объекты участка поисковых работ	94
16	5.3	Потенциальные выбросы, сбросы и отходы проектируемых работ.....	95
17	6.1	Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия.....	98
18	6.2	Шкала оценки временного масштаба воздействия.....	98
19	6.3	Шкала величины интенсивности воздействия.....	99
20	6.4	Наличие разрешительной документации (ПДВ, ПДС, нормативы образования, лимиты размещения отходов)	100
21	6.5	Уровень отклонения рассматриваемого аспекта от установленных нормативов, контрольных уровней.....	100
22	6.6	Возможность обнаружения воздействия при визуальной, натурной оценке.....	100
23	6.7	Средства, затраченные на возмещение ущерба ОС...	101

1	2	3	4
24	6.8	Затраты на применение более совершенных технологий для ликвидации воздействия, снижения негативного влияния.....	101
25	6.9	Затраты на возмещение вреда здоровью людей.....	101
26	6.10	Затраты на проведение комплекса работ по восстановлению ОС до фонового состояния.....	102
27	6.11	Жалобы со стороны населения, общественности.....	102
28	6.12	Требования контролирующих органов.....	102
29	6.13	Сводная таблица оценки значимости экологических аспектов деятельности.....	103
30	6.14	Способы и механизмы управления экологическими аспектами.....	103
31	7.1.1.1	Основные объекты участка поисковых работ.....	104
32	7.1.2.1	Движение автотранспорта.....	107
33	7.1.2.2	Валовый выброс.....	109
34	7.1.2.3	Распределение горных выработок и объемов...	109
35	7.1.2.4	Максимальный разовый объем пылевыведений.....	110
36	7.1.2.5	Распределение горных выработок и объемов.....	111
37	7.1.2.6	Максимальный разовый объем пылевыведений.....	112
38	7.1.2.7	Выбросы при выемке грунта (источник выделения № 004)	113
39	7.1.2.8	Выбросы при проведении сварочных работ (источник выделения № 005).....	114
40	7.1.2.9	Выбросы при работе передвижного сварочного аппарата ...	116
41	7.1.2.10	Буровые работы (источник выделения 006).....	117
42	7.1.2.11	Машины и техника.....	118
43	7.1.2.12	Передвижные установки.....	119
44	7.1.2.13	Расход топлива передвижными источниками.....	119
45	7.1.2.14	Выбросы от работы передвижной ДЭС (источник выделения 007).....	121
46	7.1.2.15	Выбросы от Компрессора XRVS-336 (источник выделения 008).....	122
47	7.1.2.16	Выбросы при приготовлении глинистого раствора (источник выделения 009).....	124
48	7.1.3.1	Бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу	126
49	7.1.3.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение	129
50	7.1.3.3	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ	130
51	7.1.3.4	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию.....	134

1	2	3	4
52	7.1.5.1	Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение.	144
53	7.1.6.1	План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ.....	146
54	7.2.1	Выбросы парниковых газов от дизельных электростанций...	154
55	7.2.2	Выбросы парниковых газов от компрессоров...	156
56	7.2.3	Выбросы парниковых газов от сварочного агрегата...	158
57	7.2.4	Выбросы парниковых газов от автотранспорта на бензине	159
58	7.2.5	Выбросы парниковых газов от автотранспорта на дизтопливе.....	160
59	7.2.6	Выбросы парниковых газов от всех источников.....	160
60	7.3.1	Расчет водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды	161
61	7.3.2	Температура поверхности воды.....	162
62	7.3.3	Расчет водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды	165
63	7.3.4	Водохозяйственный баланс	169
64	7.3.5	Водохозяйственный баланс	169
65	7.3.6	Комплексная оценка и значимость воздействия на подземные и грунтовые воды.....	170
66	7.4.1	Оценка воздействия потенциальных источников разрушающих почвенный покров.....	171
67	7.4.2	Комплексная оценка и значимость воздействия на почвы и грунты.....	174
68	7.5.1	Комплексная оценка и значимость воздействия на недра	175
69	7.6.1	Комплексная оценка и значимость воздействия на растительность и животный мир.....	180
70	7.7.1	Расчёт образования отработанных аккумуляторных батарей	185
71	7.7.2	Расчёт образования отработанных аккумуляторных батарей	185
72	7.7.3	Объем шламов образующихся при бурении поисково-картировочных скважин.....	190
73	7.7.4	Объемы опробования по участку	192
74	7.7.5	Объемы опробования по участку	194
75	7.7.6	Нормативы размещения отходов производства и потребления, образующихся в периоды поисковых	199

1	2	3	4
76	7.7.7	План мероприятий по реализации Программы управления отходами по АО «НАК «Казатомпром» на участке ГГ.....	202
77	7.8.1	Комплексная оценка и значимость воздействия шумов на окружающую среду.....	204
78	7.9.1	Оценка воздействия и мероприятия по снижению отрицательного воздействия на социальную и экономическую среду.....	205
79	8.1	Сводная таблица оценки значимости экологических аспектов деятельности.....	207
80	10.1	План-график производственного экологического контроля	215
89	11.1.2.1	Затраты труда на радиометрическое обследование буровых площадок, зумпфов и точек на границе СЗЗ по таблице 2 стр. 9 ВПСН-2008.....	220
91	11.1.2.2	Затраты труда на радиометрическое обследование буровых площадок, зумпфов и точек на границе СЗЗ по таблице 2 стр. 9 ВПСН-08.....	222
92	11.1.3.1	Затраты труда на отбор проб из зумпфов по табл. 79 ИПБ № 5 (92).....	224
93	11.1.3.2	Затраты труда на отбор проб из зумпфов по табл. 79 ИПБ № 5 (92).....	226
94	11.1.3.3	Затраты труда на дезактивацию по табл. 60 ИПБ № 5 (92)	227
95	11.1.3.4	Затраты труда на дезактивацию по таблице 60 Инф. бюл. № 5 (92).....	228
96	11.1.4.1	Затраты труда на земляные работы при сооружении и рекультивации испарителей бульдозером	229
97	11.1.4.2	Затраты труда на земляные работы при сооружении и рекультивации испарителей бульдозером	229
98	11.1.4.3	Расчет расхода бурового раствора и технической воды на одну разведочную с/к скважину УБР.....	230
99	11.1.4.4	Затраты труда на земляные работы при сооружении и рекультивации шламохранилищ бульдозером	232
100	11.1.4.5	Расчет расхода бурового раствора и технической воды на одну разведочную с/к скважину УБР ...	233
101	11.1.4.6	Затраты труда на земляные работы при сооружении и рекультивации шламохранилищ бульдозером	237
102	11.1.4.7	Затраты труда на радиометрическое обследование шламохранилищ и испарителей по таблице 2 стр. 9 ВПСН-2008.....	239

1	2	3	4
103	11.1.4.8	Затраты труда на радиометрическое обследование шламохранилищ и испарителей по таблице 2 стр. 9 ВПСН-2008.....	241
104	11.1.4.9	Затраты труда на проходку копушей глубиной 0,5 м вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	242
105	11.1.4.10	Затраты труда на проходку копушей глубиной 0,5 м вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	243
106	11.1.4.11	Затраты труда на проходку копушей глубиной 0,3 м вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	244
107	11.1.4.12	Затраты труда на проходку копушей глубиной 0,3 м вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	244
108	11.1.4.13	Затраты труда на засыпку копушей вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	245
109	11.1.4.14	Затраты труда на засыпку копушей вручную по таблице 54 Инф. бюл. № 5 (92).....	246
110	11.1.4.15	Затраты труда рабочих и ИТР на отбор проб, табл. 81 Инф. бюл. № 5 (92).....	248
111	11.1.4.16	Затраты труда рабочих и ИТР на отбор проб, табл. 81 Инф. бюл. № 5 (92).....	249
112	11.1.4.17	Распределение объемов мониторингового бурения.....	249
113	11.1.4.18	Затраты времени на бурение мониторинговых скважин	250
114	11.1.4.19	Затраты времени на проведение вспомогательных работ (ВПСН на буровые работы, ИПБ № 1-3(67-69), табл.73)	252
115	11.1.4.20	Основные технико-экономические показатели по бурению (2018г.).....	252
116	11.1.4.21	Распределение объемов мониторингового бурения.....	253
117	11.1.4.22	Затраты времени на бурение мониторинговых скважин	254
118	11.1.4.23	Затраты времени на проведение вспомогательных работ (ВПСН на буровые работы, ИПБ № 1-3(67-69), табл.73)	255
119	11.1.4.24	Основные технико-экономические показатели по бурению (2019г.).....	256
120	11.1.4.25	Затраты труда на прокачку скважин по таблице. 19 Инф. бюл. № 8 (95).....	257
121	11.1.4.26	Затраты труда на прокачку скважин по табл. 19 Инф. бюл. № 8 (95).....	257
122	11.1.4.27	Затраты труда на отбор проб воды из мониторинговых скважин п. 72 Инф. бюл. № 8 (95).....	258
124	11.1.4.28	Затраты труда на отбор проб воды из мониторинговых скважин п. 72 Инф. бюл. № 8 (95).....	259
125	11.1.4.29	Затраты труда на подготовку участков радиоактивного загрязнения для дезактивации ВПСН-2008	260

1	2	3	4
126	11.1.4.30	Затраты труда на подготовку участков радиоактивного загрязнения для дезактивации ВПСН-2008.....	261
127	11.1.4.31	Затраты труда на дезактивацию по таблице 60 Инф. бюл. № 5 (92).....	262
128	11.1.4.32	Затраты труда на дезактивацию по таблице 60 Инф. бюл. № 5 (92).....	263
129	11.1.4.33	Затраты труда на радиометрическое обследование испарителей и шламохранилищ по таблице 2 стр. 9 ВПСН-2008.....	264
130	11.1.4.34	Затраты труда на радиометрическое обследование испарителей и шламохранилищ по таблице 2 стр. 9 ВПСН-2008.....	265
131	11.2.6.1	Затраты труда на проходку шурфов вручную по т. 65 ИПБ № 5 (92).....	274
132	11.2.6.2	Затраты труда на проходку шурфов вручную по т. 65 ИПБ № 5 (92).....	275
133	11.2.7.1	Затраты труда на засыпку шурфов вручную по т. 65 ИПБ № 5 (92).....	276
134	11.2.7.2	Затраты труда на засыпку шурфов вручную по т. 65 ИПБ № 5 (92).....	276
135	11.2.8.1	Затраты труда на отбор почвенных проб по т. 79 Инф. бюл. №5(92).....	278
136	11.2.8.2	Затраты труда на отбор почвенных проб по т.79 Инф. бюл. № 5(92).....	279
137	11.2.9.1	Затраты труда на отбор проб растительности по таблице 79 Инф. бюл. № 5(92).....	280
138	11.2.9.2	Затраты труда на отбор проб растительности по таблице 79 Инф. бюл. № 5(92).....	281
139	11.3.1.1	Затраты труда на сбор информации по табл. 2 ИПБ № 5 (92)	282
140	11.3.1.2	Нормы времени на систематизацию сведений по таблице 3 строка 1 Инф. бюл. № 5(92).....	282
141	11.3.2.1	Затраты труда на 1 смену	283
142	11.3.2.2	Затраты труда на 1 смену	283
143	11.3.3.1	Затраты труда на окончательную камеральную обработку экологических материалов по п. 233 Инф. бюл. № 5(92).....	284
144	11.3.3.2	Затраты труда на окончательную камеральную обработку экологических материалов по п. 233 Инф. бюл. № 5(92).....	284
145	11.4.1	Объемы аналитических работ при выполнении экологического сопровождения	285

1	2	3	4
146	11.4.2	Объемы аналитических работ при выполнении экологического сопровождения	286
147	11.4.3	Виды и количество проб, виды аналитических работ при проведении экологического сопровождения и экологических исследований	287
148	11.4.4	Виды и количество проб, виды аналитических работ при проведении экологического сопровождения и экологических исследований	290
149	12.1.1	Расчет платы за выбросы от стационарных источников в пределах нормативов эмиссий.....	296
150	12.1.2	Расчет платы за выбросы от передвижных источников	297
151	12.1.3	Расчет платы за эмиссии в окружающую среду по отходам производства и потребления.....	297

СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЙ Книги

№№ прил.	Наименование приложений	№ стр.
1	2	3
1	Заявление об экологических последствиях.....	301
2	Государственная лицензия 01173Р № 0042173 от 09.01.2008 г. на занятие видом деятельности: выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.....	306
3	Государственная лицензия ГЛА № 15000701 от 15.01.2015 г. на занятие видом деятельности: предоставление услуг в области использования атомной энергии.....	308
4	Аттестат аккредитации № KZ.И.02.1029 от 13 ноября 2015 года (действителен до 13 ноября 2020 года) дата изменения «8» августа 2016 года.....	311
5	Регламент сооружения поисково-картировочных скважин	313
6	Регламент обращения с технологическими отходами, образующимися при бурении поисково-картировочных скважин	317
7	Акт-допуск об отводе участка для проведения буровых работ.....	320
8	Журнал учета и движения шлама и грунта повышенной радиоактивности	321
9	Акт передачи низкорadioактивных отходов.....	322
10	Акт обследования и приема-передачи скважины №__ по радиационным и экологическим параметрам.....	323
11	Паспорт отхода. Металлолом.....	325
12	Паспорт отхода. Коммунальные отходы (твёрдые бытовые отходы).....	328
13	Паспорт отхода. Ветошь промасленная.....	330
14	Паспорт отхода. Отработанные автошины.....	333
15	Паспорт отхода. Отработанные масла.....	335
16	Паспорт отхода. Отработанные аккумуляторы.....	339
17	Паспорт отхода. Буровой шлам (radioактивный).....	341
18	Заключение государственной экологической экспертизы...	343

Оглавление Книги 6
Сметно-финансовые расчёты

№№ рас-чета	Название расчета	№ стр.
1	2	3
	Оглавление	2
	Сводный сметно-финансовый расчет на проведение геологического изучения	10
II	Предполевая подготовка	14
1	Геологосъёмочные работы - геологические, рекогносцировочные маршруты	15
1а	Передвижение исполнителей между объектами при проведении геологических маршрутов	16
3-1	Горнопроходческие работы - проходка копушей вручную с выкладкой породы в кучки, сечением 0,16 м ² , глубиной до 0,8 метра	17
3-2	Горнопроходческие работы - проходка шурфов вручную, сечением 0,8-0,9 м ² (с предварительным рыхлением пород отбойным молотком и выдачей породы в бадьях воротком, глубиной до 1 метра)	18
3а	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне автомашины УАЗ - 39094 (пробег 150 км в смену по грунтовыми дорогам)	19
4	Горнопроходческие работы - засыпка шурфов вручную (без предварительного рыхления пород, глубиной до 1 метра)	20
5	Горнопроходческие работы - геологическая документация разрезов (при средней дневной температуре воздуха свыше 30 ⁰ С)	21
6	Геологосъёмочные работы - составление литолого-геохимических карт	22
7	Буровые работы - бурение разведочных скважин вращательным механическим способом с поверхности земли передвижными буровыми установками (группа скважин 0-300)	23
7а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на станко-смену поискового бурения скважин (группа скважин 0-300)	24

1	2	3
7б	Расчет основных расходов по статье "Амортизация", приходящихся на станко-смену бурения скважин	26
7в	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (а/м ЗИЛ-131 (бортовая), пробег 100 км в смену)	27
7в	Расчет основных расходов по статье "Износ", приходящихся на станко-смену бурения скважин, группа 0-300	28
7г	Расчет затрат по статье "Услуги", приходящихся на станко-смену бурения скважин	31
8	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на каждый последующий километр (группа скважин 0-800, групповые)	32
8а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на перевозку 1 бурового здания, группа 0-300	33
8б	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне трактор К-700 А	34
9	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на каждый последующий километр (группа скважин 0-300, групповые)	35
10	Буровые работы - бурение разведочных скважин вращательным механическим способом с поверхности земли передвижными буровыми установками (группа скважин 0-500)	36
10а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на станко-смену поискового бурения скважин (группа скважин 0-500)	37
10в	Расчет основных расходов по статье "Износ", приходящихся на станко-смену бурения скважин, группа 0-500	39
11	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на первый км (группа скважин 0-500)	40
11а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на перевозку 1 бурового здания, группа 0-500	41
12	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на каждый последующий км (группа скважин 0-500, групповые)	42
13	Буровые работы - бурение гидрогеологических скважин вращательным механическим способом с поверхности земли передвижными буровыми установками (группа скважин 0-300)	43
13а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на станко-смену гидрогеологического бурения скважин (группа скважин 0-300)	44
13б	Расчет основных расходов по статье "Износ", приходящихся на станко-смену бурения скважин, группа 0-300	46

1	2	3
14	Гидрогеологические работы – оборудование оголовка	49
15	Сметно-финансовый расчёт стоимости дополнительных материальных затрат на выполнение вспомогательных работ, сопутствующих бурению	50
16	Буровые работы - геологическое обслуживание буровых работ	51
17	Гидрогеологические работы - подготовка и ликвидация опытов по откачке эрлифтом с одной станцией из одиночной буровой скважины посредством лебёдки буровой установки, диаметр труб 89-146 мм, длина 8 м, интервал установки эрлифтных труб от 100 до 125 м (при средней дневной температуре воздуха +31 ⁰ С - +35 ⁰ С)	52
18	Гидрогеологические работы - прокладка и разборка временного водоотвода из труб d=89 мм при средней дневной температуре воздуха +31 ⁰ С - +35 ⁰ С	53
19	Гидрогеологические работы - проведение опыта по откачке воды эрлифтом	54
20	Гидрогеологические работы - проведение наблюдения за восстановлением уровня воды в скважине после откачки	55
21	Геофизические работы - переезды каротажного отряда, подъезды к скважине и обратно на 100 км переезда	56
22	Геофизические работы - геофизические исследования в скважинах (общие и радиометрические методы)	57
24	Полевые работы общего характера - геологическая документация керна скважин	58
25	Опробование керна и обработка проб - отбор почвенных проб из копушей и шурфов	59
26	Опробование керна и обработка проб - отбор проб растительности	60
27	Полевая камеральная обработка – отбор проб на карбонатность	61
28	Опробование керна и обработка проб - опробование керна на уран, радий и селен	62
29	Опробование керна и обработка проб – радиометрическое опробование керна скважин на уран и радий	63
30	Опробование керна и обработка проб - отбор проб керна на гранулометрический состав	64
31	Опробование керна и обработка проб отбор проб на карбонатность	65
32	Опробование керна и обработка проб - геохимическое опробование рыхлых отложений	66
33	Опробование керна и обработка проб - отбор минералогических проб	67
34	Опробование керна и обработка проб - отбор монолитов из керна скважин	68

1	2	3
35	Опробование керна и обработка проб - сокращение и ликвидация керна	69
36	Гидрогеологические работы - отбор проб изливающейся воды при средней дневной температуре воздуха +31 ⁰ С - +35 ⁰ С	70
37	Сметно-финансовый расчёт затрат на производственный транспорт	71
37a	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне а/м КРАЗ-6322 техводовоз, грузоподъемность 8 тн, пробег 100 км в смену	75
37б	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне а/м вахтовая ГАЗ-66, пробег 100 км в смену	76
38	Топоработы - комплекс № 10	77
39	Топоработы - комплекс № 10	78
40	Топоработы - закрепление профилей	79
41	Топоработы - триангуляция 2 разряда	80
42	Топоработы - триангуляция 2 разряда	81
43	Топоработы - камеральная обработка материалов триангуляции	82
44	Топоработы - комплекс № 1	83
45	Топоработы - комплекс № 1	84
46	Сметно-финансовый расчет затрат на организацию и ликвидацию полевых работ	85
47	Камеральные работы - при геологическом обслуживании буровых работ	86
48	Камеральные работы - литолого-фациальному картированию	87
49	Камеральные работы - работы по обработке результатов анализов	88
50	Камеральная обработка комплекса ГИС	89
51	Создание электронной базы геологических материалов	90
52	Камеральные работы ненормируемые СУСН	91
53	Камеральные работы – спец.геофизисследования (изучение радиологических условий)	92
54	Камеральные работы – спец.геофизисследования (изучение фильтрационных свойств)	93
55	Камеральные работы – спец.геофизисследования (построение паспортов рудных интервалов)	94
56	Камеральные работы - Составление текста, текстовых, табличных и графических приложений	95

1	2	3
57	Камеральные работы - Оформление и передача первичных материалов в фонды МД «Южказнедра»	96
58	Строительство зданий и сооружений, технологически связанное с проведением геологоразведочных работ. Транспортировка грузов и персонала при геологоразведочных работах	97
59	Содержание вахтового отряда	98
59а	Содержание вахтового отряда	99
60	Сметно-финансовый расчет расходов на производственные командировки	100
61	Подрядные работы - применение методов дистанционного зондирования земли	101
	Подрядные работы - применение методов дистанционного зондирования земли	102
62	Полевое довольствие	103
	Сводный сметно-финансовый расчет на проведение мероприятий по оценке воздействия на окружающую среду	106
1	Содержание службы радиационной и экологической безопасности	109
2	Радиометрическое обследование буровых площадок, зумпфов и точек на границе СЗЗ	110
3	Передвижение исполнителей при радиометрическом обследовании буровых площадок, зумпфов и точек на границе СЗЗ	111
3а	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне автомашины УАЗ (пробег 150 км в смену по грунтовым дорогам)	112
4	Отбор проб шлама из зумпфов	113
5	Сооружение испарителей и последующая их рекультивация	114
5-1	Транспортировка бурового шлама и воды ограниченного использования	115
6	Радиометрическое обследование испарителей	116
7	Передвижение исполнителей при радиометрическом обследовании испарителей	117
8	Проходка и засыпка копуш сечением 0,16 м ² , глубиной до 0,5 м по III-IV категории крепости пород	118
9	Опробование копуш	119
10	Буровые работы - бурение мониторинговых скважин вращательным механическим способом с поверхности земли передвижными буровыми установками (группа скважин 0-100)	120

1	2	3
10а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на станко-смену бурения мониторинговых скважин (группа скважин 0-100)	121
10б	Расчет основных расходов по статье "Амортизация", приходящихся на станко-смену бурения скважин	123
10в	Расчет основных расходов по статье "Износ", приходящихся на станко-смену бурения мониторинговых скважин, группа 0-100	124
10г	Расчет по статье "Услуги", приходящихся на станко-смену бурения скважин	127
11	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на первый км (группа скважин 0-100)	128
11а	Расчет стоимости материалов, приходящихся на перевозку 1 бурового здания (группа скважин 0-25)	129
11б	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (трактор К-701)	130
12	Буровые работы - монтаж, демонтаж и перемещение буровых установок с мачтами на новую точку без разборки одним блоком на каждый последующий км (группа скважин 0-100)	131
13	Сметно-финансовый расчёт стоимости дополнительных материальных затрат на выполнение вспомогательных работ, сопутствующих бурению	132
14	Сметно-финансовый расчёт затрат на производственный транспорт	133
14а	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (а/м КРАЗ-6322 техводовоз, грузоподъемность 8 тн, пробег 100 км в смену)	134
14б	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (а/м вахтовая на базе ПАЗ-3505, пробег 100 км в смену)	135
14в	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (а/м ЗИЛ-131 (бортовая), пробег 100 км в смену)	136
15	Прокачка мониторинговых скважин	137
16	Гидрогеологическое опробование - отбор проб изливающейся воды из скважин	138
17	Передвижение исполнителей при отборе проб изливающейся воды из скважин	139
18	Содержание охранной службы временного хранилища дубликатов керна и проб	140
19	Обращение с дубликатами керна и проб	141
20	Подготовка участков радиоактивного загрязнения для дезактивации	142
20а	Расчет стоимости 1 машино-смены при 7-ми часовом рабочем дне (а/м КРАЗ-256 самосвал, грузоподъемность 10 тн, пробег 25 км в час по бездорожью)	143

1	2	3
21	Дезактивация зумпфов вручную	144
22	Дешифрирование космоснимков	145
23	Проведение экологических маршрутов с радиометрическими замерами	146
23а	Расчет стоимости 1 машино-смены при 8-ми часовом рабочем дне автомашины УАЗ (пробег 64 км в смену по грунтовым дорогам)	147
24	Изучение почвенных разрезов	148
24а	Передвижение исполнителей при изучении почвенных разрезов	149
25	Горнопроходческие работы - проходка шурфов вручную, сечением 0,8-0,9 м ² с предварительным рыхлением пород отбойным молотком и выдачей породы в бадьях воротком, глубиной до 1-го метра	150
26	Горнопроходческие работы - засыпка шурфов вручную без предварительного рыхления пород, глубиной до 1-го метра	151
27	Отбор литохимических проб почв и грунтов	152
28	Отбор проб растительности вручную	153
29	Сметно-финансовый расчёт затрат на организацию и ликвидацию полевых работ	154
30	Камеральные работы - при выполнении экологических работ (полевая камеральная обработка экологических материалов)	155
31	Камеральные работы - при выполнении экологических работ (окончательная камеральная обработка экологических материалов)	156
32	Транспортировка грузов и персонала при геологоразведочных работах	157
33	Полевое довольствие	158
34	Камеральные работы - при выполнении экологических работ (предполевая камеральная обработка экологических материалов - сбор материалов)	161
35	Камеральные работы - при выполнении экологических работ (предполевая камеральная обработка экологических материалов - систематизация сведений)	162

СПИСОК ГРАФИЧЕСКИХ ПРИЛОЖЕНИЙ

№№ п/п	Наименование	№№ приложений	Номер листа приложения	Масштаб	Степень сек- ретности
1	2	3	4	5	6
Папка 1					
1.	Геологическая карта центральной части Шу-Сарысуйской депрессии	1	1	1:200 000	н/с
2.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	2	1	1:25 000	н/с
3.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	3	1	1:10 000	н/с
4.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	3	2	1:10 000	н/с
5.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	3	3	1:10 000	н/с
6.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	3	4	1:10 000	н/с
7.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта рудоносности и фактического материала, совмещённая с ландшафтом	3	5	1:10 000	н/с
8.	Гидрогеологическая карта	4	1	1:200 000	н/с
9.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю 032 2726-2574	5	1	1:1 000 1: 200	н/с
10.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю 0128 2808-2812	6	1	1:1 000 1: 200	н/с

1	2	3	4	5	6
11.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю IV 3421-3237	7	1	1:1 000 1: 200	н/с
12.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю IV 3232-3228	7	2	1:1 000 1: 200	н/с
13.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю II 2326-2329	8	1	1:1 000 1: 200	н/с
14.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю II 2324-2244	8	2	1:1 000 1: 200	н/с
15.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю II 2233-2217	8	3	1:1 000 1: 200	н/с
16.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю III 2803-2808	9	1	1:1 000 1: 200	н/с
17.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Литолого-фильтрационный разрез по профилю 064 2339-2569; 2570-2572	10	1	1:1 000 1: 200	н/с
18.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Продольный геологический разрез по линии I-I 2092-8480	11	1	1:50 000 1:2 000	н/с
19.	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Продольный геологический разрез по линии II-II 1898-8473	12	1	1:50 000 1:2000	н/с
20	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Геологический разрез по профилю 606	13	1	1:200 000 1:2 000	н/с
21	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Геологический разрез по профилю 750	14	1	1:200 000 1:2 000	н/с
22	Месторождение Буденновское. Участок Северное. Карта фактического материала состояния дорог	15	1	1:25 000	н/с

Всего в одной папке 15 граф. прил. на 22 листах, все несекретно

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ТЕРМИНОВ

ЗПО	-	зона пластового окисления
ЗСБ	-	метод зондирования становлением поля в ближней зоне
СУСН	-	сборник укрупнённых сметных норм
ВПСН	-	временные проектно-сметные нормы
ГИС	-	геофизические исследования в скважинах
ТЭО	-	технико-экономическое обоснование
ПР	-	профиль
ГК	-	гамма-каротаж
КС, ПС (ЭК)	-	электрокаротаж
ИН	-	инклинометрия
ТК	-	токовый каротаж
КНД-м	-	каротаж методом нейтронов деления
КМ	-	кавернометрия
ТМ	-	термометрия
Рх	-	расходомерия
ИК	-	индукционный каротаж
ПЗО (Р)	-	подготовительно-заключительные операции (работы)
ПСВ, ПВ	-	подземное скважинное выщелачивание
ПСЭ	-	промежуточный структурный этаж
КПИ	-	контрольно-проверочные измерения
РСА	-	рентгеноспектральный анализ
СГГК	-	специализированное геологическое картирование
СИЗ	-	средства индивидуальной защиты
СПО	-	спуско-подъёмные операции
СП	-	скважинный прибор
ШСД	-	Шу-Сарысуйская депрессия

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий План разведочных работ на уран на территории участка Северное месторождения Буденновское в Туркестанской области разработан АО «Волковгеология» в соответствии с техническим заданием к Договору № 197/НАК-24/№ 123-24-ВГ от 05/14.11.24. с АО «НАК «Казатомпром». Площадь участка работ составляет 369,4 км² (Рис. 1).

Участок Северное входит в состав Мынкудукского рудного района Кенце-Буденновской металлогенической зоны и является продолжением месторождения Инкай в южном направлении, вплоть до месторождений Будёновское-2, 4. Региональные рудоконтролирующие фронты пластового окисления на месторождении развиваются в двух проницаемых горизонтах верхнего мела: мынкудукском (K_2t_1) и инкудукском (K_2t_2-st). Месторождение представляет собой типичный объект гидрогенного типа Шу-Сарысуйской урановорудной провинции.

На участке сильно развита система солончаков, озёр, заливов, которые соединяются между собой руслами и протоками, а временные водотоки реки Шу дают паводковые воды, что приводит к полному отсутствию проходимости в этой части местности. Оставшаяся площадь приходится на барханно-грядово-песчаные участки с относительными превышениями до 25 м.

По масштабам уранового оруденения участок Северное примерно соответствует остальным участкам месторождения Буденновское, и отчасти участкам месторождения Инкай, причём большая часть запасов и ресурсов урана сосредоточена в южной части месторождения, кроме того, урановые руды южной части характеризуются высокой площадной продуктивностью и локализованы в водоносных горизонтах с естественной минерализацией 2-4 г/дм³.

Разведочные работы проводятся бурением по сети 400-200×50 м с отбором керна по вмещающим породам не менее 50%, а по рудным интервалам не менее 70%, в 70% рудных скважин, - для выявления запасов урана категории C_1 и по сети 800-400×200-100 м с отбором керна по вмещающим породам не менее 50%, а по рудным интервалам не менее 70%, в 70% рудных скважин, - для выявления запасов урана категории C_2 .

Помимо бурения разведочных и гидрогеологических скважин проводится комплекс сопутствующих работ, включающий топогеодезическое обеспечение, геофизические исследования в скважинах, гидрогеологические и инженерно-геологические изыскания, документацию и опробование керна, обработку проб, аналитические и минералогическо-петрографические исследования, лабораторные испытания по выщелачиванию урана из руд.

ОБЗОРНАЯ КАРТА РАЙОНА РАБОТ

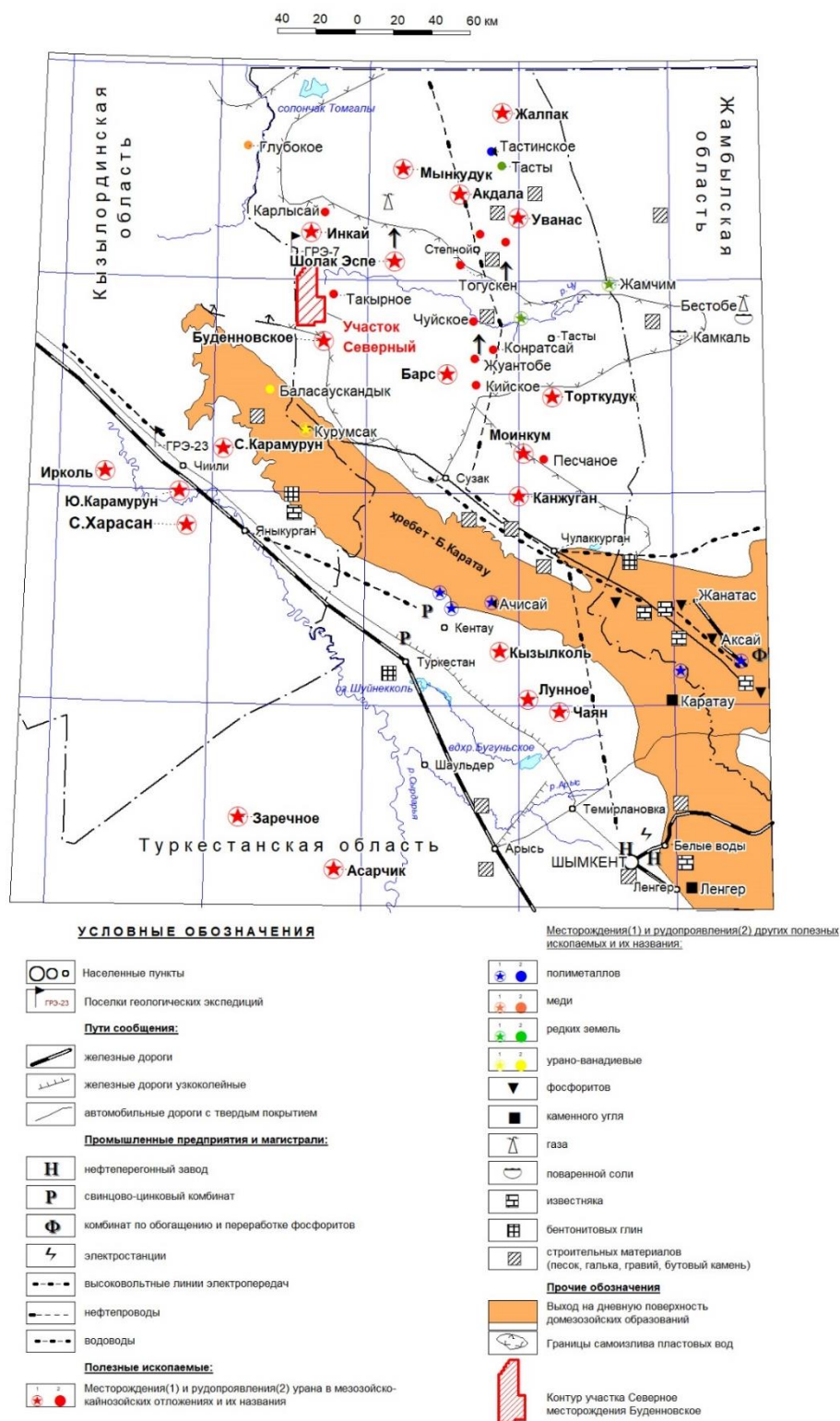


Рис. 1

На пробную эксплуатацию (натурный многоскважинный опыт по подземному скважинному выщелачиванию) будет составлен отдельный проект, согласованный с государственными органами по использованию и охране недр.

1. ОБЗОР, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РАНЕЕ ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТ

Изучение ураноносности мезозойско-кайнозойских отложений в пределах Шу-Сарысуйской депрессии (ШСД) началось в начале шестидесятых годов прошлого столетия. К моменту открытия месторождения Буденновское уже были выявлены и в различной степени разведаны месторождения в северной и западных частях Шу-Сарысуйской депрессии – Мынкудук, Инкай и прочие. В 1977-1978 гг. в юго-западной части ШСД в верхнемеловых отложениях было выявлено рудопроявление Жабаколь. В 1979 году партией № 27 Волковской экспедиции было открыто месторождение Буденновское при бурении рекогносцировочного профиля XV в процессе проведения поисков масштаба 1:200 000 на южном продолжении рудоносных зон пластового окисления месторождения Инкай, развивающихся в проницаемых отложениях трех горизонтов верхнего мела: мынкудукском (K_{2t_1mk}), инкудукском ($K_{2t_2-st in}$) и жалпакском ($K_{2st-P_1^1gp}$). В результате проведенных работ были подсечены рудные тела, локализующиеся в рыхлых обводненных отложениях мынкудукского и инкудукского горизонтов, с высокими содержаниями урана и большой мощностью. Рудоносная полоса ориентирована в субмеридиональном направлении, протяжённость её составляет 50 км, ширина от 3 км до 6 км. На юго-востоке участок Северное граничит с месторождениями Будённовское-2 и Будённовское-4.

По природно-ландшафтным признакам и горно-технологическим условиям площадь выявленного месторождения была разделена по профилю XV на два геоморфологических района: песчано-солончаковая внутриконтинентальная дельта реки Шу (Северный фланг) и район с предгорным холмистым рельефом (Южный фланг) от профиля XV до северного склона хребта Большого Каратау. Дальнейшее изучение месторождения проводилось отдельно относительно профиля XV – по северной (партия ГРЭ-7) и южной (партия ГРЭ-5) частям.

Поисковые работы на участке Северное к северу от профиля XV до южной границы месторождения Инкай по геологическому заданию 7-18 в течение 1987-1990 гг. проводила экспедиция № 7 ВПГО бурением по сети 6400-3200×100-50 м (6, 7). Урановое оруденение здесь выявлено в инкудукском и мынкудукском горизонтах, чем было доказано, что рудные залежи Буденновского, Инкайского и Мынкудукского месторождений образуют единую рудоносную полосу, приуроченную к выклиниванию региональной ЗПО на протяжении более 100 км. Всего пробурено 88 575,6 п.м. скважин.

Основные трудности при проведении буровых работ были связаны с геоморфологическими элементами современного рельефа. Участок представляет собой сильно развитую систему солончаков, озёр, заливов, которые соединяются между собой руслами и протоками, а временные водотоки реки Шу дают паводковые воды, что приводит к полному отсутствию проходимости в этой части местности. Оставшаяся площадь приходится на барханно-грядово-песчаные участки с относительными превышениями до 25 м. Поэтому при

трассировании створ профиля получался ломаный и соответствовал направлению, доступному для передвижения буровых агрегатов. К настоящему времени в связи с изменением климата в сторону засушливости и значительным уменьшением поступления воды по трансграничной с Киргизией реке Шу обстановка в низовьях реки Шу изменилась, проходимость улучшилась. Но для полного представления ситуации с целью задания разведочных скважин необходимо на участке провести рекогносцировочные маршруты и определиться, где построить временные дороги, площадки для буровых агрегатов. Система буровых профилей будет разбита параллельно ранее пройденным профилям № 032, 064.

По результатам проведенных работ был составлен отчет с оценкой ресурсов урана по категории P_1 . В таблице 1.1 приводится оценка прогнозных ресурсов категории P_1 в северной части месторождения.

Таблица 1.1

Оценка прогнозных ресурсов категории P_1 в северной части месторождения Буденновское по состоянию на 01.01.1990 г.

Горизонт, подгоризонт	Прогнозные ресурсы, тыс. т
Нижнемынкудукский	52
Среднемынкудукский	10
Нижнеинкудукский	56
Среднеинкудукский	33
ВСЕГО:	151

С 1991 г. Геологоразведочные работы в северной части месторождения продолжила экспедиция № 7 в рамках геологического задания 7-23, которым было предусмотрено проведение предварительной разведки на площади 180 км² до глубин 700 м с выявлением запасов урана категорий C_1 и C_2 – 30 % и 70 %, соответственно, и прогнозных ресурсов категории P_1 при доле запасов категорий C_1+C_2 в количестве 70 % от общих запасов участка. В течение 1992 г. пробурено 18 592,3 м на профиле 1024, что позволило часть ресурсов на площади между профилями 1016-1032 в центральной части перевести в категории C_2 . Затем из-за прекращения финансирования разведка месторождения была приостановлена.

В 1986-1996 гг. проводилось «глубинное геологическое картирование мезозойско-кайнозойского чехла центральной части Чу-Сарысуйской депрессии в масштабе 1:200 000. Листы L-42-IX (41, 42), XV, XX, XXI, XXVI, XXVII» под руководством Петрова Н.Н. (5) Намечен поисковый участок Саумалколь, он же Северный по названию предшественников. Основной вывод этой работы заключается в том, что Шу-Сарысуйская депрессия представляет собой потенциальную рудную иттриево-редкоземельную провинцию с весьма высокими перспективами расширения её рудоносности, встречаются также рений, селен, скандий и другие элементы.

В период 1993–2005 гг. никакие геологоразведочные работы в пределах Буденновского рудного поля не проводились.

В южной части работы проводились экспедицией № 5 ВПГО в рамках геологического задания 5-15. В 1982-1986 гг. Сначала проводилось рекогносцировочное, а затем поисковое бурение на южном и западном флангах южной части месторождения по сети 6400×1600-100 м на площади 50 км². Бурением до глубины 700 м было установлено промышленное урановое оруденение во всех продуктивных горизонтах верхнего мела (кроме жалпакского), обнаружены крупные масштабы объекта с перспективами их расширения на флангах.

Далее в 1988 – 1989 гг. работы на Южном фланге были продолжены в рамках геологического задания 5-18, которым предусматривалось продолжение поисковых работ, а в пределах залежи 1 проведение оценочных работ по сети 800×200-100 (50) м, с выявлением запасов по категории С₂ и ресурсов категории Р₁ и Р₂, и поисково-рекогносцировочное бурение на западном фланге по сети 12800-6400×3200-200 м. На территории около 200 км² было пробурено 8 широтных и 3 юго-восточных профиля скважин с предельной глубиной 700 м. Посчитаны ресурсы по категории Р₁+Р₂ – **246 785 т.**

Начиная с 2004 года в центральной и южной части месторождения отдельные участки переданы для отработки их разными предприятиями.

Центральная часть Южного фланга (участки 1, 2, 3, 4) с 2005 по 2015 годы разведана по сети 200×100-50 м до запасов по категориям С₁ и С₂.

На этих участках с 2006-2008 гг. ведется добыча урана предприятиями ТОО "Каратау" и АО "СП "Акбастау".

В 2006-2007 гг. с целью уточнения стратиграфии выявленного на площади Южного фланга уранового оруденения, переувязки его в пределах новых рудоносных уровней, были проведены дополнительные исследования АО "Волковгеология" - специализированное геологическое картирование масштаба 1: 25 000 (СГГК-25) мезозойско-кайнозойского чехла в пределах всего Южного фланга. В процессе данной работы уточнение ритмостратиграфии позволило однозначно увязать урановорудные залежи разных уровней с Северным флангом Буденновского рудного поля и Инкайским рудным полем. По новой стратификации все оруденение, относимое до 1990 г. к жалпакскому возрасту, теперь обоснованно увязывается с верхнеинкудукским подгоризонтом северных территорий. Верхнеинкудукский уровень, как самостоятельный рудовмещающий подгоризонт, может рассматриваться лишь в северной части площади Южного фланга, где существует водоупорная пачка пород в кровле нижнего инкудука.

В 2017 году начались поисково-оценочные работы на наиболее отдаленных участках Южного фланга месторождения (участки № 6 и 7) недропользователем ТОО "СП "Буденовское", готовится проведение опытной добычи.

Настоящим техническим планом проектируется проведение разведки в пределах участка Северное месторождения Буденновское для оценки запасов урана категорий С₁ и С₂. Геологоразведочные работы будут проводиться путем проведения бурения по сети 800-400-200×100-50 м в пределах рудных залежей, локализованных в отложениях двух инкудукских подгоризонтов, а также в мынкудукском подгоризонте.

2. ГЕОГРАФО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Участок Северное месторождения Буденновское расположен на территории, находящейся в пределах тополистов L-42-XXVI-100-В и L-42-XXVI-112-А (Рис. 2.1), координаты угловых точек геологического отвода приведены в таблице 2.1.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА СЕВЕРНОЕ

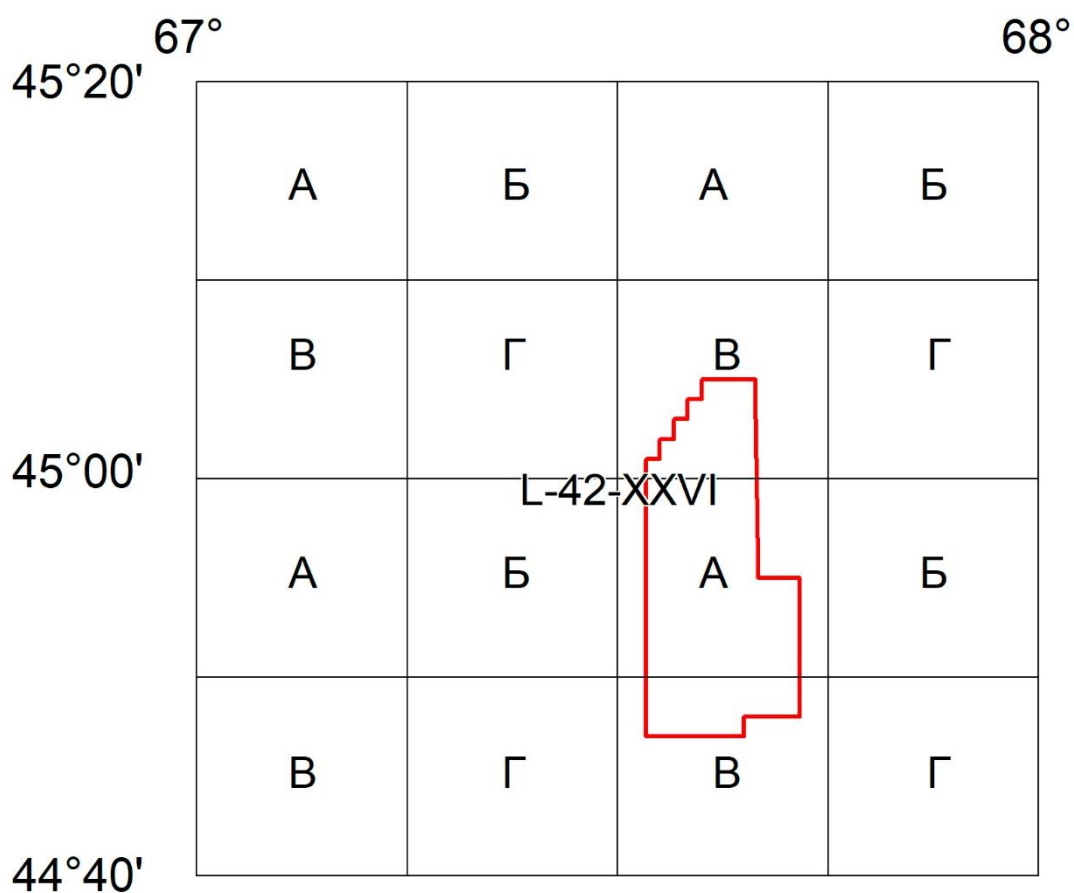


Рис. 2.1

Таблица 2.1

Координаты угловых точек геологического отвода

№ точек	Координаты	
	Восточная долгота	Северная широта
1	67°38'00"	45°05'00"
2	67°39'00"	45°05'00"
3	67°40'00"	45°05'00"
4	67°40'00"	44°55'00"
5	67°43'00"	44°55'00"
6	67°43'00"	44°48'00"
7	67°39'00"	44°48'00"
8	67°39'00"	44°47'00"
9	67°32'00"	44°47'00"
10	67°32'00"	45°01'00"
11	67°33'00"	45°01'00"
12	67°33'00"	45°02'00"
13	67°34'00"	45°02'00"
14	67°34'00"	45°03'00"
15	67°35'00"	45°03'00"
16	67°35'00"	45°04'00"
17	67°36'00"	45°04'00"
18	67°36'00"	45°05'00"

Общая площадь участка Северное составляет **369,4 км²**.

В административном отношении участок Северное расположен на территории Созакского района Туркестанской области Республики Казахстан (Рис. 1).

Орографически площадь работ представляет собой пологую предгорную аккумулятивную равнину, примыкающую с северо-востока к хребту Большой Каратау, ширина которой составляет от 20 км до 40 км и простирается вдоль хребта в северо-западном направлении с углом наклона около 1°.

Равнинный вид рельефа представлен в основном песчано-солончаковой внутриконтинентальной дельтой реки Шу. Участок расположен во впадине между поднятиями Бетпак-Далы и хребта Большой Каратау. Относительные превышения составляют от 5 до 25 м. Этот тип рельефа осложнен солончаковыми и озерными котловинами, сухими руслами. Среди песчаного рельефа наблюдаются обширные затакыренные участки.

Дельта реки Шу представлена системой озер и заливов, соединенных между собой неглубокими протоками (озёра Акжайкын, Ащыколь).

К востоку расположены бугристые и ячеистые пески массива Мойын-кум, вытянутые полосой шириной от 20 км до 30 км в субширотном направлении. Пески аллювиально-эолового происхождения, покрыты скудной пустынной растительностью. Абсолютные отметки равнинной части площади – 125 м, песчаного массива – 310 м.

Гидрографическая сеть в пределах района развита слабо, река Шу имеет сток в зимне-весенний период, в летнее время превращается в цепочку плесов из-за большого расхода воды на поливы в верховьях. Небольшие горные речки с гор Большого Каратау теряются в рыхлых отложениях предгорной равнины. А на северо-западе река Сарысу теряется в долине Ащыколя.

По данным наблюдений метеостанции «Бетпак-Дала», средняя годовая температура воздуха $+6^{\circ}$, $+9^{\circ}\text{C}$, абсолютный максимум температур наиболее жарких месяцев июня-июля составляет $+43^{\circ}\text{C}$, абсолютный минимум -35°C падает на январь месяц. Суточные колебания температуры воздуха в летние месяцы достигает 14°C .

Средняя годовая сумма осадков в пределах 130-140 мм. Количество твердых осадков составляет 22-40 % от годовых. Средняя влажность воздуха в пределах 56-59 %.

Для района характерны сильные, почти непрерывно дующие ветры. Среднегодовое число штилей не превышает 17 %. Преобладающее направление ветров северо-восточное и восточное, средняя скорость 3,8-4,6 м/сек. Нередки пыльные бури.

На территории месторождения Буденновское развиты преимущественно песчаные почвы и только на такырах они сменяются глинистыми, суглинистыми, обычно сильно засоленными почвами.

Растительность выражена саксаулом, солончаково-боялычовым комплексом. В пойме рек Сарысу и Шу развита луговая растительность, камыш, тамариск. Убогая флора и суровость климата определили своеобразие животного мира. Крупные млекопитающие представлены сайгаками, джейранами, кабанами, мелкие – грызунами: сусликами, тушканчиками, песчанками, земляными зайцами. Из хищников встречаются волк, лиса, корсак.

Представители пернатого мира особенно разнообразны в период весенне-осенних перелетов. В это время встречается до 150 различных видов птиц.

С экономической стороны район месторождения интенсивно развивается и осваивается, в основном, по линии отработки урановых руд способом подземного скважинного выщелачивания.

Ближайшие урановые месторождения: Инкай (15 км), Шолак-Эспе (60 км), Мынкудук (140 км), Акдала (100 км), Жалпак (130 км), отработанный Уванас (110 км), Канжуган, Моинкум (140 км). На месторождениях Канжуган, Моинкум (уч. Южный), Мынкудук (уч. Восточный), Акдала ведется добыча урана способом подземного скважинного выщелачивания. Работы проводят ТОО «Казатомпром-SaUran», АО «НАК «Казатомпром», ТОО «СП «КАТКО», ТОО «СП «ЮГХК», ТОО "СП "АППАК".

Промышленная эксплуатация месторождений определяет и инфраструктуру для этой части района.

С освоением месторождений Канжуган и Моинкум связано строительство города Таукент, железнодорожной ветки Жанатас – Созак и материально-технической базы на территории ж.д. станции Созак.

Степное рудоуправление, которое отрабатывает месторождение Мын-кудук (уч. Восточный), продолжает социально-экономическое развитие пос. Кызымшек. Улучшенная асфальтовая дорога соединяет поселок с районным и областными центрами.

Другие горнорудные предприятия по добыче и переработке свинцово-цинковых, медных, фосфоритовых руд, нерудных полезных ископаемых (Ачисай, Миргалымсай, Жезказган, Шымкент, Тараз и др.) располагаются в обрамлении Шу-Сарысуйской депрессии в пределах палеозойских массивов и удалены от месторождения Буденновское на 250-600 км.

В 2014 году силами АО «НАК «Казатомпром» к поселку Тайконур закончено строительство улучшенной асфальтированной дороги, имеющей выход на автомобильные дороги областного и республиканского значения.

Все основные грузоперевозки осуществляются в направлениях по маршрутам: п. Тайконур – п. Шиели (170 км) п. Тайконур – г. Шымкент (500 км), п. Тайконур – ст. Созак (220 км), п. Тайконур – г. Алматы (1 200 км). Все дороги по вышеуказанным направлениям имеют асфальтовое покрытие. Основным видом транспорта по грузоперевозкам является автомобильный.

Ближайшими железнодорожными станциями являются: Кызылорда (230 км), Шиели (100 км), Созак (120 км).

ЛЭП-110 подведена к поселку Тайконур и связывает все месторождения в единую энергосистему.

На момент составления плана филиал «Оңтүстік ВГ» имеет следующие производственные мощности:

- буровые установки со станками ЗИФ-1200МР;
- автопарк, глинозавод, мехмастерские, склад материально-технического обслуживания;
- энергоснабжение населенных пунктов, в том числе рудников и г. Таукент, осуществляется от ЛЭП-110, идущей от Кантагинской ТЭЦ (в г. Кентау) и от г. Жанатас.

Питьевое и техническое водоснабжение обеспечивается за счет подземных вод артезианского бассейна. Питьевое водоснабжение – палеоценовый горизонт с минерализацией 0,7-1,0 г/л. Техническое водоснабжение – меловой горизонт с соленостью вод 1-5,0 г/л.

В целом район месторождения имеет свои особенности и трудности в области социально-экономического развития, которые определяются его удаленностью от развитых производственно-культурных центров и материально-технических баз, суровыми природно-климатическими условиями. С другой стороны, месторождение находится в благоприятных условиях для добычи урана способом ПВ – минерализация пластовых вод продуктивных горизонтов составляет 2-5 г/л. На месторождении отсутствуют земли, пригодные для сельскохозяйственных угодий, все это снижает проблемы и затраты по природно-охраным мероприятиям при освоении месторождения.

3. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ, ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ И ГЕОХРОНОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УЧАСТКА

Район месторождения Будённовское расположен в юго-западной части Шу-Сарысуйской депрессии, которая представляет собой крупную эпикаледонскую впадину и характеризуется трёхъярусным строением:

- 1) складчатый фундамент – дислоцированные протерозойские и раннепалеозойские геосинклинальные образования;
- 2) промежуточный структурный этаж или литифицированный осадочный слой, образованный средне-позднепалеозойскими формациями;
- 3) платформенный чехол, представленный нелитифицированными мезозойско-кайнозойскими отложениями, вмещающими промышленное урановое оруденение.

Складчатый фундамент. Представления о геологическом строении фундамента базируются на данных структурной геологии, редких глубоких скважин, на материалах геологических съёмок, поведённых на выходах складчатых образований в обрамлении ШСД (хребет Большой Каратау в 40 км от месторождения). Непосредственно в районе месторождения фундамент залегает на глубине свыше 2 км и наличие в нём магматических образований не установлено. Они проявлены на площади Мынкудукского района, Итмурунского выступа, вдоль Жуантюбинского разлома, в южной части хребта Каратау.

Состав и стратиграфия складчатого фундамента освещены в многочисленных публикациях (например, в отчёте Петрова Н.Н. за 1988-1996 гг. - 5), поэтому его детальная характеристика в настоящей главе не приводится.

Промежуточный структурный этаж представлен комплексом слабо дислоцированных субплатформенных формаций.

В основании его разреза выделяется локально проявленная фаменская терригенно-галогенная красноцветная формация, которая перекрывается повсеместно распространёнными отложениями раннекаменноугольной морской терригенно-карбонатной формации. В её составе преобладают сероцветные, нередко битуминозные известняки, песчаники, алевролиты и аргиллиты. Эти образования с угловым несогласием перекрыты континентальной серией осадков общей мощностью до 1 500 м. Она подразделяется на две свиты: нижнюю – джезказганскую (C₂₋₃ dg) и верхнюю – жиделисайскую (P₁ gd). В составе обеих свит доминируют красноцветные осадочные отложения. Жиделисайская свита отделяется от джезказганской условно по преобладанию в разрезе алевролитов и аргиллитов над песчаниками, гравелитами и конгломератами.

Одной из характерных особенностей ПСЭ является его амагматичность.

Структурный план ПСЭ определяется наличием в центральной части депрессии крупного Тастинского мегавала, разделяющего две системы впадины: восточную, к которой относится Тасбулакская и Моинкумская впадины, и западную, включающую Созакскую и Кокпансорскую впадины. Первые две впадины разделены Нижнечуйской солянокупольной структурой, вторые – Бу-

гуджилским поднятием. Указанным структурам подчинены более мелкие линейные брахиформные поднятия и разделяющие их прогибы, как правило, вытянутые в северо-западном направлении на многие десятки километров. Наклон слоёв обычно не превышает $2-5^\circ$, редко, в зонах разломов, достигает $10-40^\circ$.

Присущей чертой ПСЭ является обилие локальных куполовидных структур, которые имеются и на месторождении Будённовское.

Крупные поднятия и впадины ПСЭ ограничены северо-западными разломами первого порядка: Кокшетауским, Западно-Улутауским, Главным Каратауским. На внутренне строение поднятий и впадин влияние оказывают и разрывные нарушения более высоких порядков, различных направлений.

Палеозойские осадочные породы выходят на дневную поверхность в пределах северо-западной оконечности хребта Каратау (юго-западная часть территории листа L-42-XXVI). К северу от хребта и на самом месторождении они вскрыты рядом скважин на глубинах от 540 м до 690 м с закономерным пологим погружением по северному борту Созакского прогиба в направлении Главного Каратауского разлома.

На месторождении из отложений ПСЭ большим количеством скважин установлены образования **жиделисайской свиты ($P_1\text{gd}$)**, которые развиты повсеместно в пределах участка работ (6).

Породы представлены красноцветными алевролитами с подчинённым количеством песчаника. Как правило, скважины вскрывали только верхнюю часть палеозойского фундамента на глубину 5-10 м, что соответствовало уровню развития древних кор выветривания, с проявлением характерных признаков окислительно-восстановительных реакций (выделение марганца, полигорскита, хлорита, гематита, пирита, кальцита). В скважинах № 2225, 2728 минералогическим анализом выявлены альбит, амфибол (роговая обманка, рибекит-крокидолит).

На отдельных участках установлен фациально-геохимический переход красноцветных образований в сероцветные, что выражено наличием локальных по площади линз светло-серых, серых алевролитов.

Мезозойско-кайнозойские отложения

Участок Северное относится к урановым объектам гидрогенного типа, генетически связанных с развитием в проницаемых верхнемеловых водоносных горизонтах пластовой окислительной рудоконтролирующей эпигенетической зональности.

Урановое оруденение на участке локализовано в четвёртом уровне среднеинкудукского горизонта ($K_2t_2\text{-st in}_2$), третьем уровне среднеинкудукского горизонта ($K_2t_2\text{-st in}_2$) и в нижней части мынкудукского горизонта ($K_2t_1\text{ mk}$) континентальных меловых отложений. Стратиграфическая колонка района месторождения представлена на рисунке 3.1.

СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ КОЛОНКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

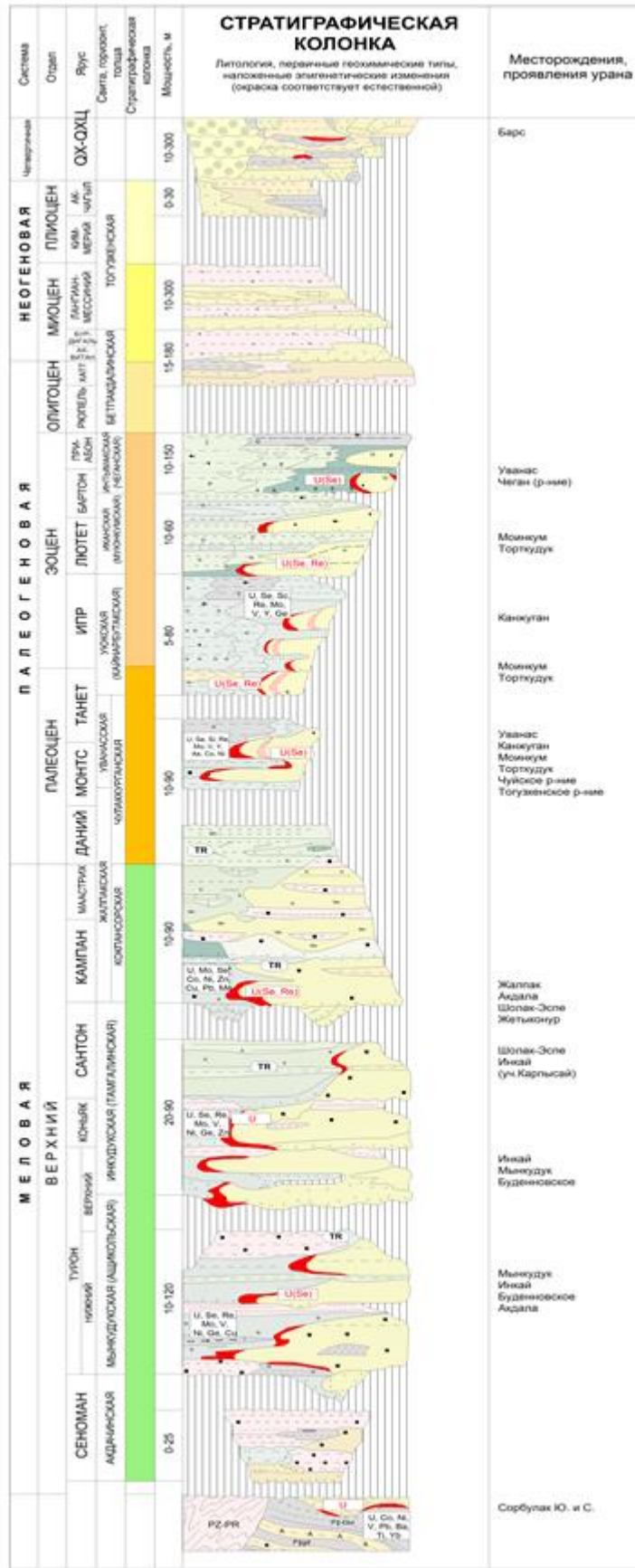


Рис. 3.1

Каждый из названных горизонтов образует крупный ритмо-стратиграфический цикл (Н.Н. Петров) (5), построенный по близкому плану: в нижней преобладают грубозернистые песчаные и галечно-гравийно-песчаные преимущественно сероцветные отложения, в верхней части главное место занимают относительно мелкозернистые, нередко глинистые, первично красноцветные (как правило, вторично восстановленные) образования. Возраст горизонтов установлен, главным образом, на основании спорово-пыльцевых определений, с использованием геолого-стратиграфических корреляционных разрезов месторождений Мынкудук, Инкай.

Схема рудоносности участка представлена на рисунке 3.2.

С северо-запада на юго-восток наблюдается падение горизонтов на 135 метров на протяжении всего участка (около 33 км - см. продольные геологические разрезы по линиям I-I, II-II) под углом примерно 10°.

Мынкудукский горизонт (K_2t_1 mk). Выделен в 1973 году на одноимённом месторождении. На территории участка представлен пачкой сероцветных и пестроцветных аллювиальных, реже озёрно-аллювиальных отложений, накопленных в условиях туронской речной системы. Горизонт сложен в основном мелкозернистыми, среднезернистыми и разноезернистыми песками, а также характерно присутствие непротяженных прослоев глин и алевроитов. Средняя мощность мынкудукского горизонта примерно одинакова и составляет **42 м** (по данным из литолого-фильтрационных разрезов по профилям 064, 0128, II-II, III-III, IV-IV). Средняя глубина скважин со входом 5 м в палеозойские отложения составляет **625 м**.

Поздне меловые отложения несогласно залегают на глубоко размытой поверхности ПСЭ и представлены только континентальными отложениями. В основании разреза, в понижениях поверхности среднепалеозойских пород, по данным бурения выделяются сохранившиеся от размыва реликты красноцветных плотных глин с включениями гальки и гравия кварца и кремнистых пород, с прослоями разноезернистых глинистых песчаников. Их мощность обычно не превышает 10-15 м. По аналогии с подобными образованиями в Кызылкумах они условно отнесены к сенману (раннему турону?).

Инкудукский горизонт (K_2t_2-st in) с отчётливой границей размыва залегает на кровле мынкудукского горизонта. Отличается грубозернистым составом и низкой степенью сортировки материала. Горизонт подразделяется на 2 подгоризонта (цикла), которые начинаются гравийно-галечными отложениями и завершаются мелко-, среднезернистыми песками с прослоями и линзами глин.

Средняя мощность нижнего подгоризонта составляет **41 м**, среднего – **50 м**.

Отложения нижнего (in_1) подгоризонта представлены серыми, зеленовато-серыми гравийно-галечниковыми разностями, закономерно переходящими выше по разрезу в более сортированные разно-, среднезернистые пески.

В основании среднего подгоризонта (in_2) также преобладают зеленовато-серые разноезернистые пески с гравием и галькой, переходящие в средне-мелкозернистые пески с прослоями глин.

СХЕМА РУДОНОСНОСТИ НА УЧАСТКЕ СЕВЕРНОЕ

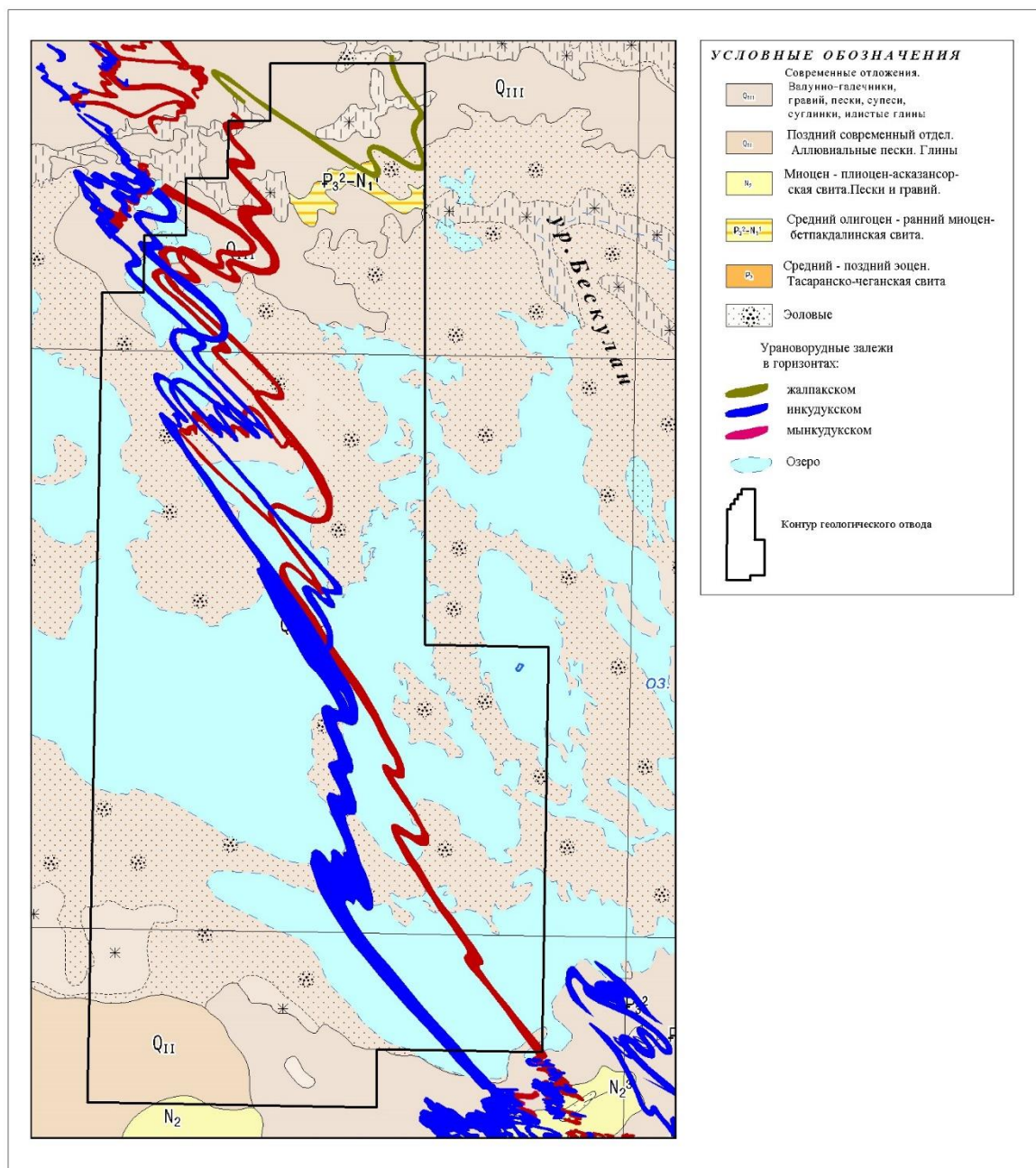


Рис. 3.2

Породы инкудукского горизонта подвергнуты региональному «глеевому» восстановлению, благодаря чему среди его отложений отмечается резкое преобладание зеленоцветных проницаемых пород, в которых обнаруживаются реликтовые пестроцветные окраски, характерные для глинистых прослоев.

По минералогическим особенностям породы инкудукского горизонта практически не отличаются от нижележащего мынкудукского.

Нижняя граница горизонта достаточно уверенно устанавливается по появлению в разрезе грубообломочных отложений, а верхняя по появлению глин, предваряющих жалпацкий горизонт.

Региональная зона пластового окисления (ЗПО) прорабатывает пронизываемые отложения мынкудукского и инкудукского горизонта на общую мощность в 100 м.

Участок Северное контролируется передовой частью гигантской дуги, которую образуют региональный рудообразующий фронт пластового окисления в пронизываемом горизонте верхнего мела. Рудоносные зоны месторождения прослеживаются с севера на юг на расстояние около 51 км и берут своё начало с месторождения Инкай. Ширину рудных залежей при их очень прихотливой фестончатой морфологии, слабой изученности бурением определить можно лишь ориентировочно.

В наиболее разбуренной северо-западной части геологического отвода (сеть 200×50 м) ширина крыльевых прямолинейных элементов залежей в третьем уровне среднеинкудукского подгоризонта ($K_2t_2-st in_3$) достигает от 200 м до 300 м. Мешковая часть имеет ширину от нескольких десятков до 200 м.

Жалпакский горизонт ($K_2 st gp$). Залегаёт на инкудукском с незначительным перерывом. Расчленяется на два подгоризонта: нижний жалпакский сероцветный и верхний бюртускенский пестроцветный подгоризонты.

Нижнежалпакский подгоризонт представлен в основном серыми среднезернистыми косослоистыми полевошпат-кварцевыми песками с примесью гальки и гравия. Нередко в них присутствует углефицированный детрит. Сероцветные породы часто сменяются по простиранию зеленоцветными. Мощность нижнего подгоризонта **20-40 м**.

Верхний пестроцветный подгоризонт мощностью **30-60 м** сложен преимущественно песчаными фракциями.

В кровле горизонта преобладают пестроцветные глины мощностью **5-30 м**.

В целом геохимический облик горизонта определяется границей поверхностного окисления дат-раннепалеоценового времени, которая в пространстве может занимать различные гипсометрические уровни горизонта, зачастую оставляя в подошве первично сероцветные породы.

Жалпакский горизонт содержит промышленные запасы урана на месторождениях Инкай, Жалпак, Акдала, Шолак-Эспе.

Палеогеновые отложения представлены континентальными (палеоцен) и морскими (эоцен) образованиями. В разрезе палеогена выделены четыре горизонта (снизу вверх): уванасский, уюкский, иканский и тасаранско-чеганский.

Поздний палеоцен. **Уванасский горизонт (P_1^{uv}).** Установлен на одноимённом месторождении в 1970 году, где он является рудовмещающим. Распространён по всему флангу месторождения. На месторождении Будённовское залегаёт на глубине около 450 м, мощность от первых метров до **70-80 м**. На большей части района в составе горизонта выделяются три подгоризонта. В нижнем преобладают светло-серые, зеленоватые средне-мелкозернистые пески с послоями пестроцветных глин. Средний характеризуется сочетанием более тёмных серых тонов в среднезернистых песках и прослоями тёмно-серых гумусированных глин и алевроитов, а верхний – зелёных и пестроцветных глин.

Ранний эоцен. **Уюкский горизонт ($P_1^2 uk$)**. Его отложения распространены повсеместно и представлены, главным образом, глинами. Прибрежно-морские песчаные образования сохранились от предтасаранской эрозии лишь в юной части района, где в составе горизонта обычно выделяются два подгоризонта: нижний, *кызылчинский*, представленный морскими светло-коричневыми («шоколадными») глинами, и верхний, в составе которого преобладают прерывисто-слоистые серые и зеленовато-серые глины. Мощность уюкского горизонта измеряется от первых метров до **50-60 м**.

Средний эоцен. **Иканский горизонт ($P_2^2 ik$)**. Распространён совместно с уюкским горизонтом и по составу отложений (серовато-зелёные глины, иногда опоковидные) почти не отличается от него. Поэтому в разрезе эти два горизонта часто не представляется возможным разделить. В осевых частях Сузакского прогиба, где мощность иканского горизонта достигает **40-50 м**, в его составе появляются мелкозернистые водоносные пески. Отложения уюкского и иканского горизонтов являются рудоносными на месторождениях Канжуган и Моинкум.

Поздний эоцен. **Тасаранско-чеганский горизонт ($P_2^3 ts+cg$)**. Представлен морскими глинами, зеленовато-серыми, голубовато-зелёными, прерывисто-слоистыми, реже массивными. Мощность меняется от **80 м до 150 м**. Тасаранско-чеганский горизонт является региональным верхним водоупором для эоцен-позднемиоценового водоносного комплекса.

Неоген-четвертичный комплекс. В составе этого комплекса, залегающего на отложениях позднего эоцена с размывом и с угловым несогласием, выделяются три подкомплекса: платформенный миоцен-плиоценовый, суборогенный позднеплиоценово-четвертичный, платформенный четвертичный.

Неоген-четвертичный комплекс характеризуется сложным формационным составом и частым перерывами в осадконакоплении, с которыми связано развитие рудоконтролирующих инфильтрационных процессов.

Миоцен-среднеплиоценовый платформенный подкомплекс представлен бетпакдалинской, андасайской и асказансорской свитами. Среди миоценовых отложений бетпакдалинской свиты ($P_3^3-N_1 bt$) выделяются две пачки: нижняя красноцветная и верхняя пестроцветная. **Нижняя пачка ($N_1^1 bt$)** залегает с размывом на палеогеновых и меловых отложениях, сложена кирпично-красными и красно-бурыми карбонатными глинами, алевритами, розовыми и бурыми песками. **Верхняя пачка ($N_1^{2-3} bt$)** отличается от нижней неоднородным литологическим составом пород (глины, пески, гравий), пёстрыми окрасками грязно-жёлтых, бурых и палевых тонов, плохой окатанностью и сортировкой материала. Общая мощность миоценовых пород в Сузакском прогибе достигает **180-200 м**, а к северу уменьшается до полного выклинивания.

Андасайская свита ($N_2^{1-2} as$) мощностью **10-50 м**, перекрывает отложения бетпакдалинской свиты и сложена пестроцветными кирпично-красными глинами.

Асказансорская свита ($N_{1-2} an$) с неглубоким размывом залегает на миоценовых отложениях, повсеместно представлена окисленными жёлтыми, ржаво-бурыми разнородными кварцевыми песками с прослоями гравелитов, песчаников, глин. На плато Бетпак-Дала её мощность обычно не превышает **10-20 м**. Свита образована в условиях речной системы с истоками в пределах Казахской складчатой страны.

Позднеплиоценово-четвертичный суборогенный подкомплекс ($N_2^3 + Q$) представлен галечно-гравийными отложениями, гравелитами и конгломератами предгорного шлейфа хребта Каратау. Их мощность от первых метров до **30-40 м**.

Платформенный четвертичный подкомплекс (Q_{I-IV}) включает все отделы. Его отложения образуют маломощный покров на плато Бетпак-Дала, выполняют долины рек Сарысу и Шу, сухих логов, такырные и солончаковые котловины, слагают песчаные массивы Мойынкум, Самень-Кум и другие. Среди них наибольшим распространением пользуются аллювиальные пески, супеси, суглинки, гравийники, эоловые пески, алевроиты и глины. Мощность отложений от долей метра до **10-20 м**.

В гидрогеологическом отношении территория месторождения приурочена к северо-западной части Сузакского артезианского бассейна второго подряда. В пределах мезозойско-кайнозойского чехла в районе месторождения выделяется два структурно-гидрогеологических этажа (сверху-вниз):

- I этаж преимущественно рыхлых и слаболитифицированных образований этапа новейшей тектонической активизации и неоплатформенного развития ($P-Q$) с порово-пластовыми скоплениями подземных вод в терригенных породах;

- II этаж слабосцементированных образований этапа платформенного развития ($K_2-P_2^{2-3}$) с порово-пластовыми, иногда трещинно-порово-пластовыми скоплениями подземных вод в терригенных породах.

Этажи разделены алевроито-глинистой толщей среднего-верхнего эоцена и олигоцена-нижнего плиоцена, имеющей водоупорный характер. Гидравлическая взаимосвязь между этажами осуществляется по эрозионным и фациальным окнам и зонам тектонических нарушений.

В составе этажей, в свою очередь, выделяются водоносные горизонты четвертичных, верхнеплиоценовых, среднеэоценовых, ниже-среднеэоценовых, ниже-верхнепалеоценовых и верхнемеловых отложений.

Водоносные горизонты I этажа, как правило, не выдержаны по простиранию и на глубину. Мощность слоев до 10-25 м, дебит скважин от 0,13 л/сек до 4,1 л/сек при понижениях от 0,3 м до 14,0 м; глубина установившегося уровня от 2,9 м до 34,5 м; минерализация 1,0-6,4 г/л; состав вод в основном сульфатно-гидрокарбонатный натриево-кальциевый.

Из водоносных горизонтов II этажа наиболее хорошо изучены пользующиеся широким распространением воды палеогеновых отложений. Дебит скважин этих горизонтов от 0,5 л/сек до 115 л/сек при понижениях уровня от

1,7 м до 23,2 м; глубина установившегося уровня от 2,3 м до 24 м; минерализация 1,1 г/л; состав воды в основном гидрокарбонатный или сульфатно-гидрокарбонатный кальциево-натриевый.

Подземные воды верхнемеловых отложений изучены недостаточно. Ионно-солевой состав верхнемеловых вод достаточно разнообразен от гидрокарбонатно-кальциевого и сульфатно-натриевого до хлоридно-натриевого. Минерализация от 0,94 г/л до 7,3 г/л. Глубина установления уровня от +3 м до 41 м; абсолютная отметка уровня от +151 м до +199,5 м; дебит от 5 л/сек до 33,3 л/сек; рН – 7,2-8,4 ед.; t^0 – от 30,5⁰С до 37,5⁰С. Содержание: O₂ – от 0 до 2,6 мг/л; CO₂ – от 0 до 13,2 мг/л; U – до 4,6·10⁻⁶ г/л; Eh от –2 мв до +373 мв.

Формирование подземных вод происходит в предгорьях и предгорной равнине хребта Большой Каратау, где фиксируется полоса пресных вод (с минерализацией до 1 г/л) шириной до 16-18 км. Далее в опущенном блоке происходит переток трещинно-карстовых вод домезозойских пород хребта Большой Каратау в верхнемеловые отложения, что доказывается данными гидродинамики и гидрохимии. Разгрузка вод происходит в районе солончака Акжайкын и за пределами площади месторождения в долине реки Сарысу.

Рудовмещающими отложениями участка являются горизонты верхнего мела.

Мынкудукский горизонт, залегающий в основании разреза, представлен в основном грубозернистыми песками, гравийниками и галечниками. Глубина залегания 570-620 м, средняя мощность около 42 м. Редкие маломощные, до метра, прослой глини и глинистых алевролитов тяготеют к кровле горизонта. Рудоконтролирующая граница выклинивания ЗПО довольно извилиста и прослежена в северо-западном направлении более 50 километров. Ширина рудной зоны в плане 0,2-0,8 км. Суммарная мощность рудных интервалов до 12 м и более при содержании урана до 0,120%. Рудные интервалы представлены грубо- и разнозернистыми серыми песками.

Инкудукский горизонт залегает на глубине 485-570 м при средней мощности отложений 91 м. Рудоносная граница выклинивания ЗПО прослежена бурением на 35 км. Ширина рудной полосы в плане 0,5-2,5 км. Суммарная мощность рудных интервалов до 20,9 м, содержание урана до 0,098%. Рудные залежи приурочены к грубозернистым пескам с галькой и гравием.

Жалпакский горизонт залегает на глубине 412-485 м и подразделяется на два подгоризонта: нижнежалпакский, мощность которого около 30 м, и верхнежалпакский – мощностью 45 м. Рудные тела встречаются только в нижнежалпакском подгоризонте. Рудная полоса прослеживается на 60 км. Ширина рудной зоны в плане 0,5-1,5 км. Суммарная мощность рудных интервалов по отдельным скважинам достигает 5,8 м, содержание урана – до 0,076%. Рудные залежи приурочены к среднезернистым пескам с довольно высоким содержанием углефицированного органического вещества и включениями гальки и гравия.

Морфологически рудные тела во всех горизонтах представлены в основном линзами, в меньшей степени роллами.

Радиогеохимические и геохимические характеристики всех трех продуктивных горизонтов близки между собой. Содержание $C_{орг.}$ колеблется от 0,015% до 0,085%. Среднее содержание элементов-спутников составляет: молибден – 0,0008%, кобальт – 0,002%, цинк – 0,002%, мышьяк – 0,0048%, ванадий – 0,005%, литий – 0,0044%, иттрий – 0,003%, марганец – 0,20%. На границе выклинивания ЗПО отмечается повышение концентрации лития – до 0,0081%, мышьяка – до 0,027%, лантана – 0,054%. В зоне окисленных пород содержание молибдена – до 0,01%, ванадия – до 0,019%, кобальта – до 0,014%, никеля – до 0,01%, цинка – до 0,007%. Содержание селена колеблется от 0,001% до 0,006%.

Геотехнологические свойства руд месторождения не изучались; по вещественному составу руды аналогичны рудам месторождения Инкай. Водоупоры между меловыми продуктивными горизонтами маломощны и не выдержаны по площади. Нижним водоупором служат песчаники и алевролиты пермского возраста, а верхним – глины и алевролиты палеогена. Ввиду того, что границы распространения отложений не совпадают с границами геоморфологических элементов и литологические особенности отложений изменчивы, район относится к 3 (средней сложности) категории геологического строения (СУСН вып. 1, табл. 1). Так как на космических снимках дешифрируется менее 30% картируемых элементов, то по степени дешифрируемости космоснимков район относится к 3 (сложной) категории.

4. МЕТОДИКА И УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ

Работы по разведочным работам выполняются, в три этапа:

Этап 1. Предполевая подготовка - заключается в сборе необходимых материалов, характеризующих природные условия района работ, топографической основы необходимых масштабов; материалов геологической, геофизической, гидрогеологической, поисковой изученности территории; материалов и фактических данных, послуживших основанием для выделения данной площади для разведки.

Расчеты по предполевой подготовке приведены в Производственно-технической части – книга 2, глава 3.

Этап 2. Полевые работы. Перед началом полевых работ предусматривается пройти рекогносцировочные маршруты, целью которых является отыскание на местности и привязка ранее пройденных скважин различного назначения, оценка состояния дорог и возможности подъезда к точке бурения (в зависимости от природных особенностей – барханы, солончаки, сезонные разливы поверхностных вод), заверка морфоструктурных элементов и данных дешифрирования КФС, определение мест проложения профилей скважин в зависимости от природных особенностей. Важнейшей задачей является изучение отражения на поверхности и расшифровка (в комплексе с другими методами) элементов, дешифрируемых на космофотоматериалах, и выделяемых по методам структурной геофизики, возможной природы тепловых аномалий. Объемы и затраты времени приведены в Производственно-технической части – книга 2, глава 4.

Основным видом работ по заданию является бурение разведочных, гидрогеологических и мониторинговых скважин, объемы которых приведены в книге 2, глава 5. Разведка запасов категории C_2 бурением по сети 800-400×200-100-50 м, с отбором керна по вмещающим породам не менее 50%, а по рудным интервалам выход керна не менее 70% в 70% рудных скважин. При этом должна быть обеспечена возможность корректировки план разведки при получении дополнительной информации по геологической обстановке, и обоснованное перераспределение геологической сети поисковых работ с сохранением объема поисковых скважин.

Ориентировочное распределение проектных объемов работ по годам бурения на 5 лет примерно по 250-300 скважин в год, на 6-й год составление отчета с подсчетом запасов.

Этап 3. Обработка материалов комплекса разведочных работ, анализ результатов, представление выводов о направлении дальнейших разведочных работ, составление отчёта на шестой год работы. См. книгу 2, глава 11.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

ИЗДАНИЕ

1.	Боревский Б.В., Язвин Б.Г.	Методика определения параметров водоносных горизонтов по данным откачек. Москва, 1973. с. 275
2.	Бровин К.Г., Грабовников В.А., Шумилин М.В., Язиков В.Г.	Прогноз, поиски, разведка и промышленная оценка месторождений урана для отработки подземным выщелачиванием. – Алматы: Гылым, 1997. – 384 с.
3.	Шумилин М.В.	Методическое руководство по документации скважин при поисках и разведке урановых месторождений, предназначенных для отработки способом ПВ. ВИМС. М., 1983 г.
4.	Шумилин М.В. и др.	Разведка месторождений урана. М., «Недра», 1985 г.

ФОНДОВЫЕ МАТЕРИАЛЫ

5.	Петров Н.Н., Черняков В.М., Цалюк Ю.П. и др.	Отчёт по глубинному геологическому картированию мезозойско-кайнозойского чехла центральной части Чу-Сарысуйской депрессии в масштабе 1:200 000. Листы L-42-IX (41, 42), XV, XX, XXI, XXVI, XXVII за 1988-96 гг., в 3-х книгах. Алматы, 1997 г.
6.	Шепелёв С.А., Савченко В.А., Сергиенко С.В. и др.	Отчёт Экспедиции № 7 по геологическому заданию 7-18 о результатах поисковых работ масштаба 1:200 000 в пределах северного фланга Будённовского уранового месторождения за период 1987-1990 гг. в 2-х книгах. Алма-Ата. 1990 г.
7.	Шепелёв С.А., Савченко В.А., Абакумов А.А., Аубакиров Х.Б., Пятилетов В.В., Панков А.Ю. и др.	Отчёт о результатах поисково-оценочных работ на Будённовском месторождении за период 1988-1990 гг. с подсчётом запасов урана по состоянию на 01.01.90 г. по геологическим заданиям 5-18, 7-18 в 2-х книгах.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

8.	Справочник рекомендуемых единых расценок для проведения геологоразведочных работ на 2020 год. ПОНЭН 30.03.2020 г.
9.	Инструкция по составлению плана разведки твердых полезных ископаемых, утв. Совместным приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 15 мая 2018 года № 331 и Министра энергетики РК от 21 мая 2018 года № 198

10.	Приказ исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 28 мая 2018 года № 396 Об утверждении инструкции по составлению проектных документов по геологическому изучению недр
11.	ИПБ № 5 (92) от 11 марта 2002 г. Положение по составлению проектно-сметной документации на региональные геологические исследования и геологосъёмочные работы масштаба 1:200 000 и 1:50 000 на территории Республики Казахстан. Кокшетау, 2002 г. Положение по составлению программ и смет на научно-исследовательские, опытно-методические, опытно-конструкторские, тематические и другие, аналогичные им, виды работ.
12.	Временные положения по составлению проектно-сметной документации на РГИ и ГСР масштаба 1:200 000 и 1:50 000 на территории РК. ИПБ № 1-3(67-69) от 8.02.1999 г.
13.	Формы отчетов по геологическому изучению недр в фонды РЦГИ "Казгеоинформ" и в фонды МД "Южказнедра", утв. Приказом исполняющего обязанности министра по инвестициям и развитию РК 31.05.2018 г. № 419 (с изменениями по Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 200)
14.	Инструкция по оформлению отчётов о геологическом изучении недр Республики Казахстан. Утв. Приказом предс. Комитета геологии и охр. недр МЭ и МР РК от 21.04.2004 г. № 69-п. г. Кокшетау, 2004 г.
15.	Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 29 мая 2018 года № 402. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 14 июня 2018 года № 17074: об утверждении норм времени и расценок на проведение работ по государственному геологическому изучению недр
16.	Кодекс РК "О недрах и недропользовании" от 27 декабря 2017 года, № 125-VI ЗРК
17.	Стандарт АО "Волковгеология" СТ АО ВГ 25-2021 Документирование кернa скважин, отбор и обработка проб при геологоразведочных работах на гидрогенных месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа, утвержденный Приказом Председателя Правления АО «Волковгеология» 02 июля 2021 г., № 0144-пр-21
18.	Инструкция по применению классификации запасов к гидрогенным месторождениям урана (Дополнение к Инструкции по применению классификации запасов к месторождениям радиоактивных руд, 1986 г.), ГКЗ РК, Астана, 2008 г.
19.	ВПСН на разведочное бурение. ИПБ № 11(98) от 05.04.2002 г.
20.	ВПСН на гидрогеологические работы. ИПБ № 8 (95), 14 марта 2002 г. Кокшетау.
21.	ВПСН ВПГО "Волковгеология" от 02.01.1990 г. на литолого-фациальное картирование (ВПСН-90)
22.	Опытно-статистические нормы ВПГО "Волковгеология" от 29.12.1989 г. на геологическое обслуживание буровых работ.

23.	Приказ Мингео СССР № 121 от 14.03.1985 г. "О сокращении и ликвидации керна скважин"
24.	Справочник укрупнённых сметных норм на геологоразведочные работы. СУСН. Выпуск 1. Геологосъёмочные и поисковые работы. М., "Недра", 1984 г.
25.	Методическое руководство по документации керна скважин при поисках и разведке урановых месторождений, предназначенных для отработки способом ПВ. ВГО "Союзгеологоразведка". 1983 г.
26.	Сборник отраслевых укрупненных сметных норм. СОУСН 1983 г.
27.	СТ НАК 21-2022 "Порядок подготовки скважин к проведению геофизических исследований", Астана, 2022 г.;
28.	Инструкции МВИ (методика выполнения измерений) по гамма-каротажу на месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа" № KZ.06.01.00372-2021, Алматы, 2021 г.
29.	Инструкции МВИ (методика выполнения измерений) по определению содержания урана методом каротажа по мгновенным нейтронам деления на месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа" №KZ.06.01.00200-2020 от 22.10.2020 г.
30.	Техническая инструкция по проведению ГИС", 2010 г.
31.	Справочник временных укрупненных норм времени и сметных норм (СУНВ и СН) на геофизические исследования скважин (ГИС) при разведке и эксплуатации пластово-инфильтрационных месторождений урана, утвержденный ТОО "Горнорудная компания" в 2005 г.
32.	ВПСН от 16.10.1987 г. на геофизическую документацию
33.	Сметные нормы и расценки на аэросъёмочные, топографо-геодезические и картографические работы". № 20570 г. от 05 мая 2020 г.
34.	Инструкция по составлению технических проектов и смет на производство топографо-геодезических работ, ГКИНП (ОНТА)-11-022-09, Астана, 2009
35.	Инструкция ГКИНП (ГНТА)-12-004-07, Астана, 2008 г. по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем GPS и ГЛОНАС
36.	Закон Республики Казахстан "О геодезии, картографии" № 332 от 03.07.2002 года
37.	Инструкция по топографо-геодезическому обеспечению геологоразведочных работ. М., 1984 г.
38.	Гигиенические нормативы "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности". Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71.
39.	Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологических требований к радиационно-опасным объектам". Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 августа 2022 года № ҚР ДСМ-90

40.	Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденным Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15
41.	Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности". Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020
42.	Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы, утв. Приказом МЧС РК № 352 от 30.12.2014 г.
43.	Методические рекомендации по проведению экспертизы промышленной безопасности. Астана, 2010. Согласованы <u>приказом</u> Комитета по госконтролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью от 24 мая 2010 года № 15
44.	Правила безопасности при геологоразведочных работах и ПБ ПВ – 2006 (с <u>изменениями и дополнениями</u> от 18.01.2010 г.)
45.	Правила промышленной безопасности при разработке рудных месторождений способами подземного скважинного и кучного выщелачивания. Приказ МЭиМР РК от 6 марта 2006 года № 79 – с изменениями и дополнениями от 18.01.2010.

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Договор № *194/НАК-24/№163-24-ВМ*

о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно,
по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения
Буденовское Шу-Сарысуйской провинции способом из одного источника

г. Астана

*«05» ноября 2024 г.
14 Ноябрь 2024*

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Главного директора по производству Омарбекова К.А., действующего на основании Доверенности от 29.12.2023 года №162-Д, с одной стороны, и

Акционерное общество «Волковгеология», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Управляющего директора по стратегическому развитию Елжасова А.У., действующего на основании Доверенности от 11.09.2024 года № 05-13/053-24, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона»,

в соответствии с подпунктом 17) пункта 1 Статьи 59 Порядка осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления №193 от «3» марта 2022 года (далее – Порядок), и на основании решения АО «НАК «Казатомпром» № 1040628 от «31» октября 2024 года, Решения Правления АО «НАК «Казатомпром» № 32/24 от «21» октября 2024 года, Решения Правления АО «Волковгеология» № 30 от «06» ноября 2024 года, заключили настоящий Договор о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно, по разработке Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское Шу-Сарысуйской провинции способом из одного источника (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

Подрядчик, подписывая настоящий Договор подтверждает, что:

- является субъектом предпринимательства созданным и действующим в соответствии с законодательством;
- отсутствуют какие-либо ограничения, запреты для подписания настоящего Договора;
- оценил и идентифицировал все свои предпринимательские риски перед подписанием настоящего Договора.

1. Предмет договора

1.1. Подрядчик обязуется выполнить работы согласно Приложениям №1, № 2, №3 и №4 (далее – Работы), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные Работы на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору.

1.2. Подрядчик обязан приступить к выполнению Работ по настоящему Договору с даты подписания Сторонами настоящего Договора (дата начала выполнения Работ по настоящему Договору).

1.3. Общий срок выполнения Работ по настоящему Договору 365 календарных дней с даты подписания настоящего Договора.

1.4. Работы считаются выполненными Подрядчиком полностью и надлежащим образом после подписания уполномоченными представителями обеих Сторон окончательного Акта выполненных работ, а также при условии

Дұрыстығы зиятталды
ВЕРНО



предоставления следующих документов: Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуйской провинции, копии экологического разрешения на воздействие в соответствии со статьей 121 Экологического Кодекса Республики Казахстан, копии протокола утверждения АО «НАК «Казатомпром» Плана разведки урана и редких металлов на участке Северное месторождения Буденовское, Расчета внутристрановой ценности и представления Подрядчиком электронного счета-фактуры из Информационной системы ЭСФ (далее – ИС ЭСФ).

1.5. В настоящем Договоре нижеперечисленные термины будут иметь следующее толкование:

1.5.1. Договор - означает настоящее соглашение, достигнутое между Заказчиком и Подрядчиком, зафиксированное в письменной форме и подписанное Сторонами со всеми Приложениями и дополнениями к нему, а также со всей необходимой документацией, на которую в настоящем Договоре есть ссылки.

1.5.2. Общая сумма Договора - означает сумму, которая должна быть уплачена Подрядчику по настоящему Договору за полное и надлежащее исполнение им всех своих обязательств по настоящему Договору.

1.5.3. Работы – означают Работы по геологическому сопровождению, а именно: разработка Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуйской провинции, указанные в Приложениях №1, №2, №3 и №4 к настоящему Договору и выполняемые Подрядчиком Заказчику согласно условиям настоящего Договора.

1.5.4. Недостатки – Работы или часть Работ, выполненные с нарушениями условий настоящего Договора, включая изъяны, ошибки и неточности.

1.5.5. Производственная безопасность – система управления, включающая в себя процессы в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, гражданской обороны и реагирования на чрезвычайные ситуации, охраны окружающей среды и радиационной и ядерной безопасности, электробезопасности, безопасности перевозочного процесса.

1.5.6. Акт выполненных работ – промежуточный и окончательный Акты выполненных работ, подписанные уполномоченными представителями обеих Сторон, а именно электронный промежуточный и окончательный Акты выполненных работ, подписанные в ИС ЭСФ и/или Акт выполненных работ, подписанный на бумажном носителе, составленные по форме, установленной законодательством Республики Казахстан, в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору.

1.5.7. Субподрядчик – физическое или юридическое лицо, имеющие договор (соглашение) с Подрядчиком на выполнение части Работ в объеме, не превышающем одну треть (1/3) от общего объема Работ.

1.5.8. Информационная безопасность - комплекс административно-правовых, организационно-распорядительных и технических мер, направленных на обеспечение конфиденциальности, целостности и санкционированной доступности информации в процессе ее сбора, обработки и хранения.

1.5.9. Место выполнения Работ/Место поставки результатов выполненных Работ: участок Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуйской провинции.

2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет **85 536 353,96** (восемьдесят пять миллионов пятьсот тридцать шесть тысяч триста пятьдесят три) тенге **96 тгнн**, с учётом НДС и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий настоящего Договора, и не подлежит изменению

Дұрыстығы анықталды

БЕРНО



до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Порядком.

2.2. Общее соотношение видов оплаты по настоящему Договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.3. Оплата по настоящему Договору производится в следующем порядке:

2.3.1. Заказчик производит авансовый платеж (предоплату) в соответствии с подпунктом 2.3.1.1 пункта 2.3. настоящего Договора, путем перечисления на банковский счет Подрядчика суммы в размере **25 660 906,19 (двадцать пять миллионов шестьсот шестьдесят тысяч девятьсот шесть) тенге 19 тьын**, с учетом НДС, что составляет 30% от общей суммы настоящего Договора.

2.3.1.1. Авансовый платеж (предоплата) производится в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней, с даты предоставления счета на оплату.

2.3.2. Оплата оставшейся суммы за полностью и надлежащим образом выполненные Подрядчиком Работы осуществляется Заказчиком путем перечисления денег на банковский счет Подрядчика, указанный в разделе 17 настоящего Договора, в соответствии с пунктом 2.5. настоящего Договора.

2.3.3. Оплата за фактически и надлежаще выполненные Работы производится с учетом выплаченной ранее предоплаты.

2.4. Под полным и надлежащим исполнением Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору понимается выполнение Работ надлежащего качества, в полном объеме и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.5. Оплата за выполненные Работы, в том числе окончательный расчет по настоящему Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами окончательного Акта выполненных Работ (далее - Акт выполненных Работ) и предоставления следующих документов:

2.5.1. расчета внутристрановой ценности в настоящем Договоре на весь объем(количество) Работ) выполненных в рамках настоящего Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Казына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Веб-портал) либо на бумажном носителе (если договор заключен на бумажном носителе), вместе с окончательным Актом выполненных Работ);

2.5.2. электронного счета-фактуры, выписанного через портал ИС ЭСФ, с выделенной отдельной строкой НДС;

2.5.3. копии экологического разрешения на воздействие в соответствии со статьей 121 Экологического Кодекса Республики Казахстан;

2.5.4. копии протокола утверждения АО «НАК «Казатомпром» Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысульской провинции.

2.6. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Подрядчиком пакета документов на оплату.

2.7. В случае, если стоимость фактически выполненных Работ не достигнет общей суммы настоящего Договора, Подрядчик не вправе требовать от Заказчика оплаты оставшейся суммы по настоящему Договору.

2.8. В случае, если стоимость фактически выполненных Работ не достигнет размера предоплаты, выплаченной Заказчиком по настоящему Договору, Подрядчик обязан не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты выставления Заказчиком требования и счета-фактуры перечислить Заказчику на счет, указанный в разделе 17 настоящего Договора или в электронном счете-фактуре Заказчика разницу между суммой, выплаченной Заказчиком предоплаты и суммой, на которую были выполнены Работы.

3. Сроки, условия и место выполнения Работ

Құрылыс анықталды
ВЕРНО



3.1. Подрядчик обязан выполнить Работы в соответствии с условиями настоящего Договора и Приложениями № 1, № 2, №3 и №4 к настоящему Договору.

3.2. Работы принимаются Заказчиком по объему и качеству Актом выполненных работ в соответствии с Приложениями № 1, № 2 к настоящему Договору. Датой надлежащего выполнения Подрядчиком Работ считается дата подписания Заказчиком Акта выполненных работ через ИС ЭСФ или на бумажном носителе по форме, установленной законодательством Республики Казахстан в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. Выполнить Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.1.2. Сдать выполненные Работы по Акту выполненных работ, по форме утвержденной в соответствии с законодательством Республики Казахстан и выписать счет-фактуру в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.1.3. Представить Заказчику с окончательным Актом выполненных работ Расчет внутристрановой ценности на весь объем Работ, выполненных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется на Веб-портале).

4.1.4. Устранить выявленные Заказчиком недостатки в Работах в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.1.5. Представлять Заказчику точную и полную информацию о выполняемых (выполненных) по настоящему Договору Работах.

4.1.6. Нести риск случайного удорожания Работ по настоящему Договору.

4.1.7. Немедленно предупредить Заказчика и до получения от него письменных указаний приостановить ход выполнения Работ, при обнаружении возможных неблагоприятных для Заказчика последствий исполнения его указаний о способе выполнения Работ.

4.1.8. Немедленно предупредить Заказчика обо всех, не зависящих от него обстоятельствах, которые грозят качеству выполняемых Подрядчиком Работ либо создают невозможность выполнения Работ в срок, указанный в пункте 1.3. настоящего Договора или в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.1.9. За свой счет устранить выявленные Заказчиком недостатки (недоделки, дефекты), в срок, согласованный Сторонами.

4.1.10. Исполнять полученные в ходе выполнения Работ указания Заказчика, если такие указания не противоречат условиям настоящего Договора.

4.1.11. Возместить Заказчику все причиненные ему убытки, вызванные ненадлежащим исполнением условий настоящего Договора, включая в результате нарушения всех гарантий и заверений по настоящему Договору, а также другими неправомерными действиями.

4.1.12. Обеспечить возврат материалов, в том числе на бумажных и электронных носителях, предоставленных Заказчиком для использования при выполнении Работ.

4.1.13. Нести полную ответственность перед Заказчиком, третьими лицами и/или государственными контролирующими органами за возможные происшествия, аварии, несчастные случаи, загрязнения окружающей среды, возникающие в результате несоблюдения работниками Подрядчика и (или) субподрядчиков требований информационной безопасности, производственной безопасности, и внутренних нормативных документов по производственной безопасности Заказчика, со сказывающимися последствиями на Заказчике, третьих лицах, Подрядчике и (или) на Субподрядчике.

Дүрісттыгі анықталды
ВЕРНО



4.1.14. В случае предъявления штрафных санкций государственными контролирующими органами Заказчику за возможные происшествия, произошедшие в результате деятельности Подрядчика, нести материальную ответственность за выплаты вследствие причиненного ущерба.

4.1.15. В случае привлечения субподрядчиков самостоятельно выполнить не менее двух третей (2/3) объема выполняемых Работ. При этом, не привлекать субподрядчиков к выполнению Работ (субподрядные организации, физические лица по ДВУ) к выполнению Работ по настоящему Договору без предварительного письменного согласия Заказчика.

4.1.16. Обеспечивать выполнение Работ в соответствии с законодательством Республики Казахстан и регламентирующими документами в области информационной безопасности, производственной безопасности, и внутренних нормативных документов по информационной и производственной безопасности Заказчика.

4.1.17. В случаях, представляющих угрозу жизни и здоровью людей, загрязнению окружающей среды, наступления аварий, несоблюдения необходимых требований и стандартов, Подрядчику может быть запрещено работать на объектах Заказчика, или объем его Работ может быть сведен только к тем Работам, которые Заказчик сочтет возможными. При этом, Подрядчик несет ответственность за своевременное выполнение Работ согласно срокам настоящего Договора.

4.1.18. Обеспечивать свой персонал средствами индивидуальной защиты и специальной одежды на объектах Заказчика в соответствии с требованиями производственной безопасности.

4.1.19. Соблюдать требования информационной и производственной безопасности, в том числе нормативных правовых актов Республики Казахстан и внутренних документов по информационной безопасности, производственной безопасности, охране труда и здоровья работников Заказчика.

4.1.20. Нести риск случайной гибели или случайного повреждения материалов и результата выполненных Работ до передачи Заказчику по Акту выполненных работ в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

4.1.21. Соблюдать требования Кодекса поставщиков и подрядчиков АО «НАК «Казатомпром», в том числе в части заполнения и предоставления Заказчику Анкеты-опросника ESG (Приложение № 7 к настоящему Договору).

4.1.22. Определять способы выполнения Работ по настоящему Договору по согласованию с Заказчиком.

4.1.23. Выполнить Работы Заказчику полностью, надлежащим образом, качественно, своими силами и средствами.

4.1.24. При выполнении Работ соблюдать требования законодательства Республики Казахстан в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также внутренние нормативные документы Заказчика по указанным направлениям.

4.1.25. При выполнении Работ нести полную ответственность перед Заказчиком и государственными органами за возможные происшествия, аварии, несчастные случаи, загрязнения окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения, возникающие в результате несоблюдения Подрядчиком требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения и внутренних нормативных документов Заказчика по указанным направлениям.

4.1.26. За свой счет устранить выявленные Заказчиком недостатки или уполномоченными органами нарушения в области промышленной и пожарной

Директор филиала
ВЕРНО



безопасности, охраны труда и окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения и внутренних нормативных документов Заказчика, в установленные Заказчиком и (или) уполномоченными органами сроки.

4.1.27. Обеспечить доступ представителям Заказчика и (или) уполномоченных органов на места выполнения Работ, находящиеся на объектах и (или) территории Заказчика для проверки состояния промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

4.1.28. Выполнять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из положений настоящего Договора, Порядка и действующего законодательства Республики Казахстан, необходимые для полного и надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Принять выполненные Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.2.2. Подписать Акт выполненных работ в случае отсутствия претензий в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения Акта выполненных работ от Подрядчика.

4.2.3. Осуществлять оплату (ы) в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.2.4. При обнаружении, в ходе осуществления контроля и надзора за выполнением Подрядчиком Работ, отступлений от условий настоящего Договора, которые могут ухудшить качество выполняемых Подрядчиком Работ или иные недостатки, немедленно заявить об этом в письменной форме Подрядчику.

4.3. Подрядчик имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика оплату, предусмотренную настоящим Договором.

4.3.2. Требовать от Заказчика своевременной приемки Работ и подписания Акта выполненных работ.

4.3.3. Требовать от Заказчика оплату суммы выставленных пени, штрафа и убытков.

4.3.4. Расторгнуть настоящий Договор по основаниям, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Порядке и (или) настоящем Договоре.

4.3.5. Передавать субподрядчикам (соисполнителям) на субподряд в совокупности не более 1/3 объема (стоимости) Работ. При этом, Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за невыполнение/ненадлежащее выполнение Работ, переданных субподрядчикам и несоблюдение субподрядчиками требований раздела 13 и 14 настоящего Договора.

4.3.6. До начала Работ требовать от Заказчика ознакомления с внутренними нормативными документами Заказчика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также информации об опасных производственных объектах, оборудованных и (или) территориях Заказчика, создающих угрозу жизни и здоровью людей.

4.3.7. Требовать от Заказчика своевременного возврата обеспечения возврата аванса (предоплаты).

4.4. Заказчик имеет право:

4.4.1. Требовать от Подрядчика оплату суммы выставленных пени, штрафа и убытков.

4.4.2. Отказаться от приемки Работ или определенной части Работ, не соответствующей требованиям настоящего Договора, с соответствующим уменьшением стоимости Договора.

Дүрыстығы анықталды
БЕРНО



4.4.3. Расторгнуть настоящий Договор и (или) отказаться от исполнения настоящего Договора по основаниям и в порядке, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Порядке и (или) настоящем Договоре.

4.4.4. Требовать качественного и своевременного выполнения Работ, указанных в настоящем Договоре и Приложениях к нему, а также требовать устранения недостатков (недоделок, дефектов) в выполненных Работах.

4.4.5. Если Подрядчик не выполняет свои обязательства по устранению недостатков (недоделок, дефектов) в выполненных Работах, требований договорных обязательств, письменным предписанием отдать распоряжение об остановке Работ в целом или части Работ до устранения нарушений;

4.4.6. Отказаться от исполнения настоящего Договора и потребовать возмещения убытков от Подрядчика, если Подрядчик не приступит к выполнению Работ в течение срока, указанного в пункте 1.2. настоящего Договора и/или выполняет Работы настолько медленно, что завершение их становится явно невозможным в сроки, установленные в пункте 1.3. настоящего Договора или в Технической спецификации (Приложение № 3 к настоящему Договору).

4.4.7. В случае не устранения Подрядчиком недостатков (дефектов, недоделок) при выполнении Работ, а также если во время выполнения Работ станет очевидно, что Работы не будут выполнены Подрядчиком надлежащим образом, отказаться от исполнения настоящего Договора, а также потребовать возмещения убытков.

4.4.8. В любое время проверять соблюдение срока выполнения, ход и качество выполняемых Подрядчиком Работ, в том числе на соответствие требованиям информационной и производственной безопасности, нормативным правовым актам Республики Казахстан в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, радиационной и ядерной безопасности, электробезопасности, безопасности перевозочного процесса и внутренних нормативных документов по производственной безопасности Заказчика.

4.4.9. Приостанавливать или запрещать Подрядчику выполнение Работ на объектах Заказчика, в случаях, представляющих угрозу жизни и здоровью людей, загрязнению окружающей среды. При этом, Подрядчик несет ответственность за своевременное выполнение Работ согласно срокам настоящего Договора.

4.4.10. Взыскать сумму начисленных пени (штрафов) в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Подрядчиком взятых на себя обязательств в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.4.11. Не вмешиваясь в деятельность Подрядчика в любое время осуществлять контроль, проверять ход, качество и полноту выполняемых Подрядчиком Работ, в том числе, соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

4.4.12. Взыскать сумму начисленных штрафов с Подрядчика в случае несоблюдения им требований законодательства Республики Казахстан в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды и (или) внутренних нормативных документов Заказчика по указанным направлениям и (или) невыполнении требования Заказчика об устранении нарушений в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

4.4.13. Осуществлять иные права, предусмотренные и вытекающие из положений настоящего Договора и действующего законодательства Республики Казахстан.

4.5. После выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, Стороны обязуются подписать акт сверки об отсутствии взаимных требований Сторон по настоящему Договору.

Дүрістүгі анықталды
ВЕРНО



5. Порядок сдачи и приемки Работ

5.1. Подрядчик после завершения выполнения Работ направляет Заказчику для подписания Акт выполненных работ, в соответствии с условиями настоящего Договора, счет-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан и иные документы, указанные в пункте 2.5. настоящего Договора.

5.2. Заказчик совместно с Подрядчиком осуществляет приемку выполненных Работ и, в случае отсутствия претензий, в течение 10 (десяти) рабочих дней принимает по Акту выполненных работ и подписывает такой акт либо в указанный срок письменно отказывает в принятии Работ, с указанием аргументированных обоснований.

5.3. При обнаружении Заказчиком недостатков в выполненных Работах, а также, если в процессе выполнения Работ Подрядчик допустил отступление от условий настоящего Договора Заказчик уведомляет Подрядчика о выявленных недостатках в письменной форме, а Подрядчик в течение 10 (десяти) календарных дней обязан безвозмездно устранить все указанные недостатки. После устранения имеющихся недостатков и/или разногласий, уполномоченными представителями обеих Сторон подписывается Акт выполненных работ по настоящему Договору.

5.4. Процедура приемки выполненных Работ повторяется до момента получения результата, удовлетворяющего требования Заказчика. В таком случае Работы считаются выполненными с даты устранения недостатков и подписания соответствующего Акта выполненных работ, а наступление обязательств Заказчика по оплате Работ по настоящему Договору продлевается на срок такой процедуры. В случае отказа Подрядчика устранить недостатки выполненных Работ, Заказчик имеет право не оплачивать стоимость Работ.

5.5. В случае если недостатки не были устранены в сроки, указанные в пункте 5.3 настоящего Договора, Заказчик вправе применить санкции, предусмотренные настоящим Договором, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор и потребовать от Подрядчика возмещения убытков и расходов, связанных с таким расторжением.

5.6. Заказчик, обнаруживший после приемки выполненных Подрядчиком Работ отступления от настоящего Договора и/или иные недостатки (недоделки, дефекты), которые не могли быть установлены при обычном способе приемки, скрытые недостатки (недоделки, дефекты), в том числе такие, которые умышленно были скрыты Подрядчиком, обязан известить об этом Подрядчика в разумный срок по их обнаружении, и Подрядчик обязан безвозмездно устранить указанные недостатки в течение 10 (десяти) календарных дней. При этом Подрядчик несет ответственность за такие отступления/недостатки в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

5.7. Претензия по вопросам качества выполненных Работ, в том числе, по недостаткам, которые не могли быть обнаружены при обычном способе приемки (скрытые недостатки) предъявляется Заказчиком к Подрядчику в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента выполнения Работ.

Если Подрядчик не дал ответа в течение 10 (десяти) рабочих дней, такая претензия считается признанной Подрядчиком, и Подрядчик за счет собственных рисков и расходов обязуется в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения уведомления исправить некачественную часть Работ и/или заменить некачественную часть Работ.

6. Гарантии и Качество

Дұрыстығы зияқталды
ВЕРНО



6.1. Подрядчик гарантирует качество Работ, установленным требованиям, требованиям Заказчика, а также государственным стандартам/установленным требованиям в законодательстве Республики Казахстан по областям соответствующей отрасли по указанному виду работ, действующих в Республике Казахстан. Подрядчик гарантирует, что Работы, выполненные по настоящему Договору, не будут иметь дефектов, связанных с конструкцией, материалами или работой, при нормальном использовании Заказчиком Работ.

6.2. Подрядчик гарантирует качество Работ в течение гарантийного срока, установленного в течение 12 (двенадцати) календарных месяцев со дня подписания окончательного Акта выполненных работ.

6.3. Если в течение гарантийного срока будут выявлены дефекты в Работах или их несоответствие условиям настоящего Договора, Подрядчик за свой счет обязуется устранить дефекты в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента предъявления Заказчиком соответствующих требований. Гарантийный срок на устраненные дефекты в Работах начинается с момента устранения этих дефектов. Все расходы по устранению дефектов в Работах несет Подрядчик.

6.4. Подрядчик гарантирует Заказчику, что имеет соответствующий опыт и квалификацию для выполнения Работ по настоящему Договору.

6.5. Настоящим Подрядчик гарантирует, что обладает всеми необходимыми правами, полномочиями, лицензиями и разрешениями для заключения и надлежащего исполнения настоящего Договора в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и настоящим Договором.

7.2. Ответственность Подрядчика:

7.2.1. В случае необоснованной просрочки Подрядчиком сроков выполнения Работ, оговоренных Договором, Подрядчик обязан оплатить Заказчику пени в размере 0,1% от стоимости несвоевременно выполненных Работ, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы настоящего Договора.

7.2.2. В случае отказа или невозможности Подрядчика выполнить свои обязательства по настоящему Договору, кроме случаев, предусмотренных разделом 11 настоящего Договора, Подрядчик обязан оплатить Заказчику штраф в размере 10% от общей суммы Договора.

7.2.3. В случае нарушения сроков устранения Подрядчиком выявленных недостатков согласно условиям настоящего Договора, а также сроков по возврату денежных сумм, согласно пункту 2.8 настоящего Договора Подрядчик выплачивает Заказчику в качестве неустойки сумму, эквивалентную 0,1% от общей суммы неисполненного обязательства, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.2.4. В случае не предоставления фактического расчета внутристрановой ценности в Работах, по форме установленной согласно Единой методике Подрядчик выплачивает Заказчику пени в размере 0,1% от суммы Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы Договора.

7.2.5. В случае несоблюдения Подрядчиком требований законодательства Республики Казахстан в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения и (или) внутренних нормативных документов Заказчика по указанным направлениям и (или) невыполнения требований Заказчика по устранению выявленных нарушений, Подрядчик несет ответственность в виде неустойки в

Дүрістүгі анықталды
ВЕРНО



размере 0,1%, от суммы Договора за каждое выявленное несоответствие, но не более 10% от общей стоимости Договора.

7.3. Ответственность Заказчика:

7.3.1. В случае необоснованной задержки оплат по настоящему Договору, Заказчик должен выплатить Подрядчику пени в размере 0,1% от суммы задолженности, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы задолженности.

7.3.2. В случае необоснованной задержки Заказчиком подписания Акта выполненных работ, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика выплаты пени в размере 0,1% от суммы Акта выполненных работ, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы Акта выполненных Работ.

7.4. В случае нарушения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору, Заказчик направляет в установленном порядке информацию в Уполномоченный орган по вопросам закупок для внесения сведений о Подрядчике в Перечень ненадежных потенциальных поставщиков (поставщиков) АО «Самрук-Казына».

7.5. В случае нарушения Подрядчиком условий раздела 14 настоящего Договора, Подрядчик обязуется возместить убыток, причиненный Заказчику в связи с раскрытием конфиденциальной информации, а также оплатить штраф в размере 20% от общей суммы Договора при каждом неправомерном случае раскрытия конфиденциальной информации.

7.6. В случае если Работы Заказчику выполнены Подрядчиком с отступлениями от условий настоящего Договора, ухудшившими качество Работ или с иными недостатками, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Подрядчика:

7.6.1. безвозмездного устранения недостатков в выполненных Подрядчиком Работах в срок, установленный Заказчиком;

7.6.2. соразмерного уменьшения стоимости Работ, установленной настоящим Договором;

7.6.3. оплаты штрафа в размере 10% от Общей суммы настоящего Договора;

7.6.4. возмещение расходов Заказчика на устранение недостатков в выполненных работах, если Заказчик решит устранить недостатки своими силами.

7.7. В случае привлечения субподрядчиков (соисполнителя/ей) без предварительного письменного согласования Заказчика или, когда это не было предусмотрено тендерной заявкой Подрядчика, Заказчик вправе требовать от Подрядчика оплаты штрафа в размере 20% от Общей суммы настоящего Договора. В таком случае Подрядчик обязан отстранить от работы субподрядчика/ов (соисполнителя/ей), привлеченных без письменного согласия Заказчика.

7.8. Обязательства по уплате пени и/или штрафа возникают у виновной Стороны с даты получения от другой Стороны письменного требования об уплате пени и/или штрафа. При отсутствии такого письменного требования, обязательства по уплате пени и/или штрафа у виновной Стороны не возникают. Действие данного пункта не распространяется на ответственность, предусмотренную подпунктом 7.2.4. пункта 7.2. настоящего Договора.

8. Порядок изменения, расторжение Договора

8.1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор осуществляется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и Порядком.

8.2. Не допускается вносить в План разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское Шу-Сарьсуйской, либо заключенный

Дұрыстығы анықталды
ВЕРНО



Договор изменения, которые могут изменить содержание условий, проводимых (проведенных) закупок и/или предложения, явившегося основой для выбора Подрядчика, по иным основаниям, не предусмотренным соответствующими пунктом(ами) Порядка.

8.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях:

8.3.1. на основании пункта 2 статьи 404 Гражданского кодекса Республики Казахстан;

8.3.2. при нарушении Подрядчиком своих обязательств;

8.3.3. ввиду обоснованной нецелесообразности в Работы, а именно:

8.3.3.1. в случае сокращения расходов Заказчика, связанного с чрезвычайным положением или другими негативными явлениями в экономике;

8.3.3.2. в случае отсутствия производственной необходимости на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органа управления/высшего органа (общее собрание участников) Заказчика. Отказ от исполнения договора о закупках ввиду обоснованной нецелесообразности в Работы допускается при условии оплаты Заказчиком Подрядчику фактически понесенных им расходов.

8.3.3 указанных в пункте 1 статьи 31 Порядка;

8.3.4 при нарушении одной из Сторон настоящего Договора о закупках обязательств по противодействию коррупции, предусмотренных условиями настоящего Договора;

8.3.5 в иных случаях, определенных Порядком.

8.4. При отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, Заказчик направляет Подрядчику соответствующее письменное уведомление не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора. В уведомлении должна быть указана причина расторжения настоящего Договора, должен оговариваться объем аннулированных договорных обязательств, а также дата вступления в силу расторжения настоящего Договора. При расторжении настоящего Договора в силу вышеуказанных обстоятельств, Подрядчик имеет право требовать оплату только за фактически понесенные расходы. Под фактически понесенными расходами Подрядчика понимается стоимость фактически выполненных им Работ до даты расторжения настоящего Договора, которые должны быть подтверждены соответствующими Актами выполненных работ, подписанными уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.5. Не допускается отказ от договора Заказчиком в одностороннем порядке в случае обнаружения в закупках нарушений Уполномоченным органом по вопросам осуществления закупок в лице структурного подразделения АО «Самрук-Қазына». В этом случае, Договор может быть расторгнут по обоюдному согласию Сторон в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и оплатой Подрядчику фактически понесенных им расходов на день расторжения настоящего Договора.

8.6. В случае, если настоящий Договор расторгается по вине Заказчика, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика финансовое возмещение понесенных убытков и затрат, возникших вследствие ненадлежащего исполнения условий Договора, а также суммы, выставленных пени и штрафа.

8.7. Подрядчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора письменно уведомив об этом Заказчика за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора в случае задержки оплаты,

Дурыстығы анықталды
ВЕРНО



по вине Заказчика за надлежащем образом выполненные Подрядчиком работы, более чем на 30 (тридцать) календарных дней.

8.8. В течение 10 (десяти) календарных дней после направления одной Стороной другой Стороне письменного уведомления, в соответствии с пунктами 8.4., 8.7. настоящего Договора, Стороны производят денежные расчеты по фактически выполненным Подрядчиком Работам по настоящему Договору.

8.9. В случае досрочного расторжения настоящего Договора Заказчиком в соответствии с пунктом 8.3. настоящего Договора, Подрядчик обязан в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения письменного уведомления от Заказчика о расторжении настоящего Договора, возместить пени (штрафы), предусмотренные разделом 7 настоящего Договора.

9. Корреспонденция

9.1. Если по условиям настоящего Договора необходимо вести какую-либо переписку, представлять или выпускать уведомления, инструкции, согласия, утверждения, сертификаты или чьи-либо решения и, если не оговорено иным образом, то такой вид переписки осуществляется в письменной форме без необоснованных отказов и задержек.

9.2. Все документы по переписке согласно или в связи с настоящим Договором должны иметь реквизиты Сторон с номером настоящего Договора.

9.3. Любая корреспонденция, уведомления, отчеты, запросы, требования, утверждения, согласия, инструкции, заказы, сертификаты или другие сообщения, которые по условиям настоящего Договора должны выполняться в письменной форме, должны предоставляться заблаговременно и вручаться нарочно или заказным письмом с почтовым уведомлением, факсом или по электронной почте с последующим предоставлением оригинала в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения факсового/электронного варианта.

9.4. Любое сообщение, отправленное курьерской почтой, телексом, телеграммой или факсом считается (при отсутствии подтверждения более раннего получения) доставленным в момент самой передачи.

9.5. Уведомление, отправленное заказным (авиа) письмом считается доставленным при условии наличия штампа почтового отделения или курьерской службы, подтверждающего доставку почты.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты наступления одного из нижеуказанных событий, которое наступит позднее:

а) дата подписания настоящего Договора уполномоченными представителями обеих Сторон;

б) дата принятия корпоративного решения о заключении настоящего Договора уполномоченным органом Заказчика;

в) дата принятия корпоративного решения о заключении настоящего Договора уполномоченным органом Подрядчика.

10.2. Настоящий Договор действует до полного и надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по настоящему Договору.

11. Обстоятельства непреодолимой силы (Форс мажор)

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникшим после заключения настоящего

Дурьстыгы зыякталы.
ВЕРНО



Договора. Для целей настоящего раздела «обстоятельство непреодолимой силы» означает событие, неподвластное контролю Сторон, имеющее непредвиденный характер и непосредственно повлиявшее/влияющие на исполнение Сторонами своих обязательств по настоящему Договору. Такие события могут включать, но не ограничиваться такими действиями, как военные действия, природные или стихийные бедствия, эпидемия, пандемия, карантин, эмбарго и другие.

11.2. При возникновении обстоятельства непреодолимой силы Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств, должна сообщить другой Стороне о предполагаемом сроке действия форс-мажора в письменной форме (уведомление) в течение 5 (пяти) календарных дней с момента наступления таких обстоятельств и их причинах, а также предоставить документы, подтверждающие факт наступления таких обстоятельств, выданные компетентным органом. При этом Сторона, затронутая такими обстоятельствами, насколько это целесообразно ведет поиск альтернативных способов выполнения настоящего Договора, не зависящих от обстоятельств непреодолимой силы.

11.3. Не извещение или несвоевременное извещение Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих её от ответственности, лишает её права ссылаться на факт наступления форс-мажорных обстоятельств.

11.4. Если обстоятельства форс-мажора будут продолжаться более 30 (тридцати) последовательных календарных дней, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение другой Стороной возможных убытков.

12. Порядок разрешения споров

12.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора, разрешаются путем переговоров.

12.2. Если в результате таких переговоров Стороны не смогут разрешить спор по Договору, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в судебном порядке по месту нахождения Заказчика в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

12.3. Все вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

13. Противодействие коррупции

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес

Дүрыстығы анықталды
ВЕРНО



работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

13.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

13.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

13.7. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению комплаенс проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

13.8. Для целей настоящего раздела термин «Антикоррупционное законодательство» означает законодательство Республики Казахстан в области борьбы с коррупцией, а также Закон Великобритании «О взяточничестве».

13.9. В дополнение к пункту 13.2. настоящего Договора, при исполнении своих обязательств по настоящему Договору, а также в связи с заключением или прекращением настоящего Договора, Стороны заверяют, что не только Стороны и их работники, но и, насколько известно Сторонам, их аффилированные лица, агенты, представители, посредники и (или) субподрядчики (соисполнители) также не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования Антикоррупционного законодательства.

13.10. Заказчик имеет право запрашивать у Подрядчика любые документы, содержащие сведения по исполнению Договора в целях анализа хода исполнения Договора.

13.11. Сторона, получившая письменное уведомление в соответствии с пунктом 13.5 настоящего Договора, обязана в 10 (десяти) дневный срок провести расследование и представить его результаты в адрес другой Стороны.

13.12. В случае возникновения у Подрядчика подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего Раздела Договора, Подрядчик может направить сообщение об этом в соответствии с Политикой конфиденциального информирования Заказчика. Политика конфиденциального информирования, предусматривающая порядок информирования о нарушении Антикоррупционного законодательства, а также рассмотрения таких сообщений Заказчиком, размещена на корпоративном веб-сайте Заказчика.

13.13. Заказчик оставляет за собой право по своему усмотрению проводить проверку деятельности Подрядчика, его документов и записей в связи с исполнением

Дүрыстығы анықталды.

БЕРНО



настоящего Договора. Заказчик обязуется предоставить письменное уведомление о такой проверке не позднее 20 (двадцати) рабочих дней до даты предполагаемой проверки, и может проводить ее самостоятельно или с привлечением третьей стороны.

13.14. Подрядчик должен подтвердить получение указанного уведомления от Заказчика не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления и подтвердить дату проведения проверки в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения такого уведомления. При проведении проверки Заказчик или уполномоченная третья сторона могут интервьюировать сотрудников Подрядчика в рамках или в связи с заключением, исполнением, расторжением настоящего Договора.

13.15. Если в результате проверки выявятся случаи нарушения Подрядчиком предоставленных им гарантий и заверений, Подрядчик обязан не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты указанного выявления принять меры по устранению несоответствий и проинформировать о таких мерах Заказчика в письменной форме. Меры по устранению несоответствий должны приниматься Подрядчиком за его счет.

13.16. В случае если Подрядчик отказывается от проведения проверки или не принимает меры по устранению несоответствий, или несоответствия невозможно устранить, то Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления соответствующего письменного уведомления нарушившей Стороне.

14. Конфиденциальность

14.1. Стороны подписанием настоящего Договора выражают свое согласие на то, что содержание настоящего Договора, а также информация об оплате не являются конфиденциальными и доступны для третьих лиц в Системе и/или в иных информационных системах уполномоченных органов и организаций Республики Казахстан.

Иная документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан и Стандартом.

Абзац второй настоящего пункта не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.

14.2. Подрядчик соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самрук-Қазына» информацию по настоящему Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Қазына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

14.3. Независимо от положений пункта 14.1 настоящего Договора, Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении содержания настоящего Договора, если настоящий Договор и/или его содержание будут специально обозначены одной из Сторон пометкой «Конфиденциально». Сторона обязуется соблюдать конфиденциальность в отношении информации, данных сведений, ставших ей известными в ходе исполнения настоящего Договора.

14.4. Сторона обязуется не разглашать конфиденциальную информацию без письменного согласия другой Стороны, кроме случаев, связанных с исполнением требований судебных, правоохранительных и иных государственных органов Республики Казахстан, а также случаев, связанных с предоставлением информации

Дүрыстығы анықталды
ВЕРНО



фондовым биржам или уполномоченным органам соответствующей юрисдикции в области регулирования рынка ценных бумаг либо иных случаев, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

14.5. В любом случае, независимо от того, является ли какая-либо документация и/или информация, связанная с настоящим Договором, конфиденциальной или нет, Стороны обязуются следить за тем, чтобы при оформлении документации, необходимой для исполнения настоящего Договора, передаваемая информация ограничивалась строго необходимыми сведениями.

14.6. Соблюдение условий конфиденциальности регламентируется отдельным соглашением о конфиденциальности, заключаемым одновременно с настоящим Договором по форме согласно Приложения № 8 к настоящему Договору.

15. Исключительные имущественные права и право собственности

15.1. Стороны признают и соглашаются, что подписание Акта выполненных работ влечет за собой полную передачу Подрядчиком Заказчику исключительных имущественных прав и права собственности на все результаты Работ и объекты интеллектуальной собственности, возникшие (созданные) в рамках выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору, а также признание Заказчика правообладателем в отношении всех результатов Работ и объектов интеллектуальной собственности.

15.2. Вышеуказанные исключительные имущественные права и право собственности принадлежат в полном объеме Заказчику и действуют на всей территории Республики Казахстан, а также за ее пределами, позволяют Заказчику осуществлять, разрешать или запрещать осуществление, включая, но, не ограничиваясь, следующих действий:

15.2.1. использовать, публиковать и обнародовать результаты Работ по своему усмотрению;

15.2.2. предоставлять все результаты Работ консалтинговым, аудиторским и иным организациям по своему усмотрению;

15.2.3. переделывать, изменять результаты Работ по своему усмотрению;

15.2.4. привлекать консалтинговые, аудиторские и иные организации к внесению изменений в любые результаты Работ по своему усмотрению;

15.2.5. передавать исключительные имущественные права и право собственности на все результаты Работ третьим лицам;

15.2.6. осуществлять по своему усмотрению иные действия, не противоречащие законодательству Республики Казахстан.

15.3. Подрядчик не вправе:

15.3.1. использовать полученные им в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору результаты Работ для себя;

15.3.2. реализовывать результаты Работ третьим лицам;

15.3.3. публиковать результаты работ.

15.4. Подрядчик гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц исключительных прав на переданные на основании настоящего Договора результаты Работ.

15.5. Подрядчик обязан незамедлительно письменно уведомлять Заказчика обо всех создаваемых объектах интеллектуальной собственности в процессе выполнения Работ по настоящему Договору.

15.6. В заявках на получение охранных документов на объекты интеллектуальной собственности в качестве заявителя и правообладателя прав на интеллектуальную собственность должен быть указан Заказчик.

15.7. Права на «Ноу-хау» сохраняются за Заказчиком.

Дүрістігі анықталды
БЕРНО



15.8. Заказчик и Подрядчик принимают меры по обеспечению защиты своих прав на объекты интеллектуальной собственности, а также проводят мероприятия в случае предъявления претензий по поводу нарушения прав третьих лиц.

16. Прочие условия

16.1. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Вся относящаяся к Договору переписка и другая документация, которой обмениваются Стороны, должны соответствовать данным условиям.

16.2. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями при условии совершения их в письменном виде и подписания уполномоченными лицами Сторон.

16.3. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются:

16.3.1. Приложение № 1 – «Перечень приобретаемых работ, товаров и услуг»;

16.3.2. Приложение № 2 - «Техническое задание на разработку Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское»;

16.3.3. Приложение № 3 - «Календарный план на разработку Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское»;

16.3.4. Приложение № 4 - «Сводный сметно-финансовый расчет на разработку Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское»;

16.3.5. Приложение № 5 - «Отчетность по внутривидовой ценности в работах и услугах»;

16.3.6. Приложение № 6 – «Форма Акта выполненных работ (оказанных услуг)»;

16.3.7. Приложение № 7 – «Кодекс поставщиков и подрядчиков АО «НАК «Казатомпром»»;

16.3.8. Приложение № 8 – «Соглашение о конфиденциальности».

17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:	Подрядчик:
<p>Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»</p> <p>Республика Казахстан, Z05T1X3 г. Астана, район Нура, ул. Сыганак, строение 17/12 БИН 970240000816 в АО «Народный банк Казахстана» IBAN KZ356010131000049659 BIC HSBKZKZKX, КБЕ 16 Признак резидентства – 1 Свидетельство по постановке на учет по НДС: серия 62001 № 0015134 от 10.08.2012 г. Тел. 8 (7172) 458101 Факс. 8 (7172) 458102</p>	<p>Акционерное общество «Волковгеология»</p> <p>Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Богенбай Батыра, 168 АО «Народный банк Казахстана» БИК HSBKZKZKX КБЕ 17 ИИК KZ646010131000206180 БИН 9407 40001 484 Свидетельство по НДС: серия 60001 № 0069503 от 13.09.2012 г. тел. 8 (727) 343 60 06; 8 (727) 292 60 17 e-mail: priemnaya@vg.kazatomprom.kz</p>

Дүрыстығы анықталды

ВЕРНО



Приложение № 1

к Договору № 193/144K-24 о закупках работ по геологическому сопровождению,
а именно по разработке Плана разведки урана на
участке Северное месторождения Буденовское
способом из одного источника
от «05» ноября 2024 г.

Перечень товаров, работ и услуг

№	Код ТРУ	Наименование товаров, работ, услуг	Дополнительная характеристика
	711231.100.000000	Работы по геологическому сопровождению	Разработка плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское Шу-Сарысуйской провинции

Дүрыстығы анықталды
БЕРНО



Приложение № 2

к Договору № 19/НАК-24 о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское способом из одного источника от «25» ноября 2024 г.

«Согласовано»
Управляющий директор
по стратегическому развитию
АО «Волковгеология»
А.У.Елжасов
« » 2024 г.



«Утверждаю»
Главный директор по
производству
АО «НАК «Казатомпром»
К.А. Омарбеков
« » 2024 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по разработке Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарьсуйской провинции

Заказчик: Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – АО «НАК «Казатомпром»).

Сумма Договора : 85 536 353,96 (восемьдесят пять миллионов пятьсот тридцать шесть тысяч триста пятьдесят три) тенге 96 тиын, с учётом НДС.

Подрядчик: Акционерное общество «Волковгеология».

Срок выполнения Работ: 365 календарных дней с даты подписания Договора.

Отрасль: урановая промышленность.

ТПИ: уран.

Стадия проектирования: геологоразведочные работы (разведка).

Местоположение объекта: Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, посёлок Тайкочыр.

Наименование объекта: участок Северное месторождения Буденовское в Туркестанской области.

Основания для выдачи задания на проектирование:

1. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании».
2. Лицензия № _____ от _____ года на разведку урана на участке Северное месторождения Буденовское в Туркестанской области, выданный Министерством энергетики Республики Казахстан

Дұрыстығы зиятталды
ВЕРНО

3. Инструкция по составлению плана разведки полезных ископаемых, утвержденная совместным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 15 мая 2018 года №331 и Министра энергетики Республики Казахстан от 21 мая 2018 года №198.

Целевое назначение работ

Разработка и утверждение в АО «НАК «Казатомпром» Плана разведки урана на участке Северный месторождения Буденновское в Туркестанской области (далее – План разведки) в целях полного и комплексного изучения рудопроявлений, выявленных на участке по результатам геологоразведочных работ.

Задача Плана разведки – определение общего количества ресурсов урана по категории С₂ для выявления перспективных зон и глубин геологоразведочных работ в рамках программы расширения минерального уранового сырья на территории Республики Казахстан на участке.

По результатам разведочных работ, в случае выявления уранового оруденения, будет составлен и утвержден геологический отчет с подсчетом запасов (ресурсов) урана, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Необходимо выполнение следующих видов работ:

- сбор и обобщение всех исторических геологических материалов по ранее проведённым геологоразведочным работам;
- составление геологической части плана разведки;
- составление производственно-технической части плана разведки;
- составление ОВОС плана разведки;
- составление сметно-финансовой части плана разведки;
- составление графических и текстовых приложений;
- создание электронной версии плана.

Пространственные границы объекта работ

Картограмма геологического отвода, выданная Комитетом геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан для проектирования геологоразведочных работ на участке Северное месторождения Буденновское:

№ точек	Координаты	
	Восточная долгота	Северная широта
1	67°38'00"	45°05'00"
2	67°39'00"	45°05'00"
3	67°40'00"	45°05'00"
4	67°40'00"	44°55'00"
5	67°43'00"	44°55'00"
6	67°43'00"	44°48'00"
7	67°39'00"	44°48'00"
8	67°39'00"	44°47'00"
9	67°32'00"	44°47'00"
10	67°32'00"	45°01'00"
11	67°33'00"	45°01'00"
12	67°33'00"	45°02'00"
13	67°34'00"	45°02'00"

Дұрыстығы анықталды
ВЕРНО



2. Разведка запасов категории С₂ бурением по сети 800-400×200-100-50 м, с отбором керна по вмещающим породам не менее 50%, а по рудным интервалам выход керна не менее 70% в 70% рудных скважин.

3. Составление плана размещения разведочных и гидрогеологических скважин с необходимыми объемами скважин, все скважины проходятся с отбором керна.

4. Обеспечение возможности корректировки план разведки при получении дополнительной информации по геологической обстановке, и обоснованное перераспределение геологической сети поисковых работ с сохранением объема поисковых скважин.

5. Полученные результаты должны быть достаточны для подсчета запасов полезных ископаемых по категориям С₂ и составления отчета с подсчетом запасов.

6. Ориентировочное распределение проектных объемов работ по годам: 1 год - 27%, 2 год - 53%, 3 год - 20%, 4 год - составление отчета с подсчетом запасов.

7. Проведение геофизических исследований в скважинах комплексом методов:
 - в разведочных скважинах - гамма-каротажа (ГК), электрокаротажа (КС, ПС), инклинометрии (ИН), кавернометрии* (КМ), КНД-м (КНД-м в 20% рудных скважин);
 - в гидрогеологических и мониторинговых скважинах - гамма-каротажа (ГК), электрокаротажа (КС, ПС), инклинометрии (ИН), кавернометрии (КМ), токового (ТК) и термометрии (ТМ).

* кавернометрия проводится в объеме не менее 20% рудных скважин в которых проводится метод КНД-м.

8. Инструментальная планово-высотная привязка устьев всех скважин.

9. Опробование керна на уран, радий, ППК, торий, калий; отбор проб на грансостав и карбонатность; отбор геохимических и минералогических проб по минерального - геохимическим профилям; отбор монолитов для анализов на влажность и объемный вес.

10. Предусмотреть отбор проб на спектральный анализ на уран, радий и дополнительно на 28 элементов, силикатный анализ.

11. Отбор технологических проб из керна разведочных скважин, проведение лабораторных технологических исследований по основным и попутным компонентам. Транспортировка, хранение керна и технологических проб в соответствии с установленными требованиями осуществляется исполнителем.

12. Бурение одиночных гидрогеологических скважин. Проведение опытных работ и пробных откачек, наливов, дебитометрии.

13. Полевая и камеральная обработка материалов в соответствии с требованиями: «Классификация запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых К., ГКЗ РК, 2001 г.», «Инструкции по применению классификации запасов к гидрогенным месторождения урана М., Государственная комиссия по запасам Республики Казахстан (ГКЗ), 2008 г.», (Дополнения к Инструкции по применению классификации запасов к месторождениям радиоактивных руд 1986 г.), «Инструкции МВИ (методика выполнения измерений) по гамма-каротажу на месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа»

Дүрыстығы анықталды

ВЕРНО



№KZ.06.01.00372-2021, Алматы, 2021 г., «Инструкция по гамма - каротажу при поисках и разведке урановых месторождений», М., Министерство Геологии СССР, 1987 г., «Инструкция о комплексном изучении месторождений полезных ископаемых», К, ГКЗ СССР, 1984 г., Требования к документации керна гидрогенных месторождений..., М., Недра, 1985 г.

15. Обеспечение ликвидационного тампонажа скважин с применением цементно-глинистых смесей.

16. Рекультивация буровых площадок и подъездных путей.

17. План разведки должен быть составлен на **4 (четыре) года**, последний год – составление, защита и утверждение отчета с подсчетом запасов в соответствии с установленными процедурами законодательства Республики Казахстан.

18. В случае необходимости в связи с производственными причинами или другими геолого-инженерными причинами геологическая и горно-геологическая служба АО «НАК «Казатомпром» должны иметь возможность внести корректировки в основные проектные решения в ходе разведочных работ.

19. Составление геологического отчета с подсчетом запасов и ресурсов урана и ППК, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

20. Подготовка и передача полученных первичных полевых материалов Заказчику в бумажном и электронном вариантах.

Состав Проекта отчета о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВОС)

С учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду проекта отчета о возможных воздействиях должен содержать:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета, информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности;

2. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

3. Информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности;

4. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

5. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

6. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

7. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности;

Дүрүстүгү анықталды
БЕРНО



8. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности;

9. Описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

10. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия;

11. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления;

12. Описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;

13. Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях;

14. Описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний;

15. Краткое нетехническое резюме с обобщением информации.

Ожидаемые результаты выполнения Работ с указанием форм отчетности

План разведочных работ должен состоять из книг «Геолого-методическая часть», «Производственно-техническая часть», «ОВОС» и сметно-финансовые расчеты с разбивкой по годам.

Заказчику передаются первичные геологические материалы, полученные при проведении разведочных работ.

Дурыстыгы анықталды
БЕРНО



Приложение № 3

к Договору № 187/МНН-24 на закупках работ по геологическому сопровождению, а именно по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское способом из одного источника от «05» ноября 2024 г.



«Утверждаю»

Главный директор по
производству
АО «НАК «Казатомпром»
К.А. Омарбеков

» _____ 2024 г.

**Календарный план
на разработку Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное
месторождения Буденовское**

№ п/п	Наименование работ	Сроки выполнения работ	Результаты выполненных работ
1	Составление геологической части плана разведки	210 календарных дней с даты подписания Договора	
2	Составление производственно-технической части плана разведки		
3	Составление ОВОС плана разведки		
4	Составление сметно-финансовой части плана разведки		
5	Составление графических и текстовых приложений		
6	Получение заключения об определении сферы охвата	45 календарных дней с даты подачи заявления о намечаемой деятельности	Заключение об определении сферы охвата
7	Проведение общественных слушаний	45 календарных дней с даты размещения объявления о проведении	Протокол общественных слушаний

Дурыстығы анықталды
БЕРНО



		общественных слушаний	
8	Получения экологического разрешения на воздействие в соответствии со статьей 121 Экологического Кодекса Республики Казахстан.	45 календарных дней с даты принятия заявления к рассмотрению	Экологическое разрешение на воздействие
9	Утверждение Заказчиком Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуьской провинции	20 календарных дней с даты получения Плана разведки	Утвержденный План разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское провинции с экологическим разрешением

Заказчик:
Главный директор
по производству
АО «НАК «Казатомпром»

Омарбеков К.А.



Подрядчик:
Управляющий директор
по стратегическому развитию
АО «Волковгеология»

Елжасов А.У.



Дұрыстығы анықталды
БЕРНО

Приложение № 4
к Договору № 19/4/НАК-20 закупках работ по геологическому сопровождению,
а именно по разработке Плана разведки урана
на участке Северное месторождения Буденовское
способом из одного источника
от "15" ноября 202_г

Сводный сметно-финансовый расчёт на разработку Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское

№№ п/п	Наименование видов работ	Ед. изм.	Сметная стоимость единицы работ, тенге	Объем работ	Сметная стоимость, тенге
1	Подготовка ГМЧ Плана разведки	отр-мес.	5 996 218,18	3	17 988 654,54
2	Подготовка ПТЧ Плана разведки	отр-мес.	6 949 768,00	3	20 849 304,00
3	Подготовка ОВОС Плана разведки	отр-мес.	4 322 745,90	3	12 968 237,70
4	Подготовка Сметно-финансовой части Плана разведки	отр-мес.	2 953 279,38	3	8 859 838,14
5	Составление графических и текстовых приложений	отр-мес.	4 959 094,00	3	14 877 282,00
9	Командировки		828 428,23		828 428,23
	ИТОГО				76 371 744,61
	НДС 12%				9 164 609,35
	ИТОГО с учетом НДС				85 536 353,96

Заказчик:
Главный директор
по производству
АО «НАК «Казатомпром»

Омарбеков К.А.



Подрядчик:
Управляющий директор
по стратегическому развитию
АО «Волковгеология»

Елжасов А.У.



Дұрыстығы анықталды
БЕРНО

Приложение № 5
к Договору № 19/2024/01 о закупках работ по геологическому сопровождению,
 и имени по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское способом из одного источника
 от 08.05.2024 года

Отчетность по внутривидовой цене в работах и услугах

№ п/п Договора (m)	Суммарная стоимость товаров в рамках договора (CДj) KZT	Суммарная стоимость договоров субподряд в рамках договора (CCj) KZT	Доля фонда оплаты услуг казахстанских кадров, выполняющего j-ый договор (Rj) %	№ п/п Товара (n)	Кол-во товара Закупленных Исполнителей в целях исполнения договора	Цена товара KZT	Стоимос ть (СТi) KZT	Доля МС согласно Сертификата СТ-KZ (Mi) %	Сертификат СТ-KZ		Примечание
									Номер	Дата выдачи	
=											
ИТОГО											

Доля внутривидовой цены рассчитывается согласно Единой методике расчета организации внутривидовой цены при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года № 260 «06 утверждения Единой методики расчета организациями внутривидовой цены при закупке товаров, работ и услуг на существующей формуле:

$$ВЦ_{ф/у} = 100\% \cdot \frac{\sum_{j=1}^m ((CДj - СТj - CCj) \cdot Rj + \sum_{i=1}^n (СТi \cdot Mi))}{S}$$

****** $ВЦ_{ф/у} =$ _____

ВЦ_{ф/у} – внутривидовая цена (ВЦ_{ф/у}) в договоре на поставку работ (услуг);

n – общее количество товаров, закупленных Подразником в целях исполнения договора о закупках как напрямую, так и посредством заключения договоров субподряд;

i – порядковый номер товара;

СТi – стоимость i-ого товара;

Mi – доля внутривидовой цены в товаре, указанная в сертификате «СТ-KZ»;

m – общее количество договоров, заключенных в целях поставки работы (услуг), включая договор между Заказчиком и подразником, договоры между подразником и субподрядчиками и т.д.

j – порядковый номер договора;

СДj – стоимость j-ого договора;

****** Доля внутривидовой цены (%) указывается итоговая доля внутривидовой цены в договоре в цифровом формате до сотой доли (0,00)

Ф.И.О. руководителя, подпись

_____ М.П.



Приложение № 6
 к Договору № 18/2012-24 о закупках работ по геологическому сопровождению,
 а именно по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское способом из одного источника
 от «15» ноября 2012 года

Акт выполненных работ (оказанных услуг)

Приложение 50
 к приказу Министра
 Финансов
 Республики Казахстан
 от 20 декабря 2012 года № 562

Форма
Р-1

ИНН/БИН

Заказчик

_____ полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель

_____ полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор
(контракт)

Номер документа	Дата составления			

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической	Дата выполнения	Сведения об отчете о научных исследованиях,	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)
					(наименование работ/услуг)



Директор агентства
ВЕРНО

порядку	спецификации, задания, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	работ (оказания услуг)	маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	количество	цена за единицу	стоимость
1	2	3	4	5	6	7
1						8
				Итого		
1						х

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика

Приложение: Перечень документов, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страницах (их) _____

_____ машинописное, количество, стоимость

Сдал
(Исполнитель)

/

/

Принял
(Заказчик)

/

/

обязательность

подпись

расшифровка

подпись

обязательность

подпись

расшифровка

подпись

М.П.

М.П. Дата подписания (принятия) работ (услуг)



Приложение № 7
к Договору № 193/НАК-24 о закупках работ по геологическому сопровождению,
а именно по разработке Плана разведки урана на
участке Северное месторождения Буденовское
способом из одного источника
от 15 ноября 2024 года

**Кодекс
Поставщиков и подрядчиков
АО «НАК «Казатомпром»**

ВВЕДЕНИЕ

Устойчивое развитие бизнеса является ключевой основой стратегии АО «НАК «Казатомпром» (далее – «Общество»), которая нацелена на то, чтобы решительно реагировать на социальные потребности и ожидания заинтересованных сторон Общества.

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Поставщики и Подрядчики Общества должны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан, другого применимого законодательства и внутренних документов Общества.

1.2. Поставщик – юридическое и/или физическое лицо, обязующееся передать в обусловленный срок или сроки производимые, или закупаемые им товары Обществу для использования в предпринимательской деятельности или в иных целях, не связанных с личным, семейным, домашним и иным подобным использованием.

1.3. Подрядчик, Исполнитель – юридическое и/или физическое лицо, обязующееся выполнить по заданию Общества определенную работу, оказать услуги и сдать ее/их результат Обществу в установленный договором срок.

2. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ.

Поставщики и Подрядчики Общества соблюдают следующее:

- не допускают в своей работе коррупционных правонарушений;
- запрещают своим работникам, представителям и соисполнителям/субподрядчикам по договорам с Обществом совершать коммерческий подкуп и иные действия коррупционного характера;
- исключают все формы незаконного принудительного труда;
- исключают детский труд;
- исключают любого рода дискриминацию, в том числе в отношении трудоустройства и трудовой деятельности;
- соблюдают нормативные правовые акты, касающиеся рабочего времени и отдыха работников;
- соблюдают нормативные правовые акты, касающиеся минимального размера заработной платы;
- соблюдают трудовое законодательство Республики Казахстан и/или иной страны осуществления своей деятельности.

3. ТРУДОВЫЕ НОРМЫ

3.1. Поставщик и Подрядчик должны обеспечивать всем работникам надлежащие условия труда и обеспечивать исполнение всех трудовых прав работников.

3.2. Любая дискриминация запрещена независимо от оснований, в том числе в отношении трудоустройства и трудовой деятельности, половой или гендерной

Дұрыстығы анықталды

ВЕРНО



принадлежности, национальности, гражданства, расы, цвета кожи или этнической принадлежности, религии, возраста, языка, семейного, социального и родительского статуса, имущественного и должностного положения, принадлежности к общественным объединениям и политическим мотивам, беременности, инвалидности, а также других обстоятельств, не связанных с деловыми качествами работника и результатами его труда.

3.3. Запрещено принимать на работу лиц, не достигших минимального установленного применимым законодательством возраста для приема на работу. Поставщики и Подрядчики Общества не должны использовать труд детей или несовершеннолетних, за исключением случаев, когда допускается заключение трудового договора согласно применимому законодательству.

3.4. Все работники Поставщика или Подрядчика Общества должны иметь подписанный трудовой договор или договор на оказание услуг на языке, понятном для них.

Трудовой договор должен устанавливать все основные условия, включая продолжительность рабочего времени, компенсацию за работу в сверхурочное время, срок уведомления, размер заработной платы и частоту выплат, а также иные условия, предусмотренные применимым законодательством.

3.5. Поставщики или Подрядчики Общества соблюдают нормативные правовые акты, касающиеся рабочего времени и отдыха работников и других обязанностей работодателя.

3.6. Поставщики или Подрядчики Общества соблюдают нормативные правовые акты Республики Казахстан, касающиеся минимального размера заработной платы, установленного законодательством Республики Казахстан. Работа в сверхурочное время, работа в выходные и праздничные дни или в ночное время оплачивается в повышенном размере согласно условиям, трудового или коллективного договоров и (или) акта работодателя.

3.7. Поставщики или Подрядчики Общества обеспечивают возможность работникам знать и в полной мере понимать права и обязанности работников, изложенные на их родном или понятном им языке.

3.8. Должностные инструкции, должны быть разработаны, обновлены и доведены до сведения всех работников и консультантов.

3.9. Исключены все формы незаконного принудительного труда. Запрещается обязывать работников оставлять в залог денежные средства или оригиналы документов, удостоверяющих личность или их эквиваленты.

Работники должны иметь право свободно перемещаться и, в исключительных случаях и по уважительной причине, покинуть рабочее место, установленное трудовым договором, по согласованию с руководителем в рабочее время.

Никто не должен подвергаться физическому наказанию, незаконному задержанию, физическому, сексуальному и/или психологическому домогательствам.

3.10. Порядок удержания из заработной платы устанавливается в соответствии с трудовым законодательством Республики Казахстан.

3.11. Поставщики и Подрядчики Общества проявляют уважение к свободе объединения для своих работников в соответствии с применимым законодательством.

4. ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ

4.1. Поставщики и Подрядчики Общества строго соблюдают все требования законодательства Республики Казахстан, касающиеся их деятельности, в том числе:

- 1) **конкуренция:** соблюдение всех действующих нормативных актов, касающихся осуществления конкуренции на равных условиях;
- 2) **противодействие коррупции:** соблюдение всех действующих нормативных правовых актов, касающихся противодействия коррупции. Поставщики и Подрядчики

Дүрыстығы анықталды
ВЕРНО



Общества не предлагают от своего имени или от имени Общества прямо или косвенно какие-либо материальные или другие поощрения работникам Общества и третьим лицам с целью получения или сохранения бизнеса, либо приобретения средств или льгот;

3) **легализация незаконно полученных доходов:** соблюдение законодательства Республики Казахстан, касающегося легализации незаконно полученных доходов. Поставщики и Подрядчики Общества не должны быть вовлечены или поддерживать практику отмывания денег;

4) **конфликт интересов:** предотвращение, определение и выявление ситуаций, в которых существует реальный или потенциальный конфликт интересов относительно работников Общества или их родственников, которые могли неблагоприятно отразиться на их деловой деятельности либо принимаемых решениях;

5) **подарки и знаки признательности:** отказ от подношения подарков и знаков признательности работникам Общества. Общество отклоняет все подарки и знаки признательности, если они превышают обоснованную символическую ценность, а также случайные и явные подарки и знаки признательности, и не могут быть оплачены тем же.

5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ КОРРУПЦИИ

5.1. Все формы коррупции, в том числе вымогательство, взяточничество, вознаграждение за упрощение формальностей, мошенничество, отмывание денег и nepoтизм в деятельности Поставщика и Подрядчика Общества строго запрещены.

5.2. Поставщики и Подрядчики Общества устанавливают запрет для своих работников на предложение, просьбу, предоставление или принятие, прямо или косвенно, платежей, подарков или привилегий в обмен на благосклонное отношение с целью оказать влияние на сделку или для получения личных или деловых преимуществ. Данное требование распространяется как на членов семей, так и на персонал Поставщиков и Подрядчиков Общества и их субподрядчиков.

5.3. Поставщиками и Подрядчиками Общества должны соблюдаться принципы справедливой конкуренции и свободного рынка. Бизнес-решения не должны приниматься с учетом или под влиянием личных отношений и интересов.

Поставщики и Подрядчики Общества должны внедрить программу по борьбе с коррупцией, основанную на признанных международных стандартах. Программа, включающая в себя соответствующую практическую и информационную подготовку, должна быть прозрачной и эффективной.

5.4. Поставщики и Подрядчики Общества прикладывают все усилия, чтобы выявить и предотвратить ситуации, в которых существует реальный или потенциальный конфликт интересов относительно работников Поставщиков и Подрядчиков Общества и работников Общества или их родственников, которые могут неблагоприятно отразиться на их деловой репутации либо принимаемых решениях.

Подарок означает предмет любой ценности, выгода или преимущество, получаемые работником от любого третьего лица или передаваемые третьему лицу работником Общества от имени Общества на безвозмездной основе в ходе исполнения трудовых обязанностей работников Общества или в связи с деловыми отношениями, существующими между Обществом и третьим лицом.

6. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТЬ ТРУДА

6.1. Поставщики и Подрядчики Общества гарантируют, что их деятельность безопасна для здоровья их работников, подрядчиков, потребителей их продукции и

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
СІМБІЛІК АҚПАРАТТЫҚ
АГЕНТТІГІ
ҚАБІЛДЕМЕСІ
БЕРНО



других лиц, а также безопасности работников Общества, на территории и в помещении которых осуществляются договорные отношения.

6.2. Поставщики и Подрядчики Общества должны обеспечивать рабочие условия труда, работники должны быть ознакомлены с информацией по охране здоровья и безопасности труда, и пройти соответствующую подготовку, в том числе по пожарной безопасности, радиационной безопасности, правильному обращению с химическими веществами и оборудованием и готовности к чрезвычайным ситуациям и оказанию первой помощи.

6.3. Потенциальные риски, которые могут привести к авариям / травмам или возникновению профессиональных заболеваний у работников Поставщиков и Подрядчиков Общества, должны быть оценены и контролироваться посредством принятия соответствующих превентивных действий (например, проектирование, инжиниринг, административный контроль, профилактическое обслуживание, процедуры по обеспечению безопасности труда, текущие тренинги по безопасности, а также оснащение средствами индивидуальной защиты).

6.4. Поставщики и Подрядчики Общества обязаны принимать адекватные меры по предотвращению или устранению последствий, ущерба от несчастных случаев и травм, а также социально-психологических заболеваний с целью сведения к минимуму факторов, присущих опасным видам работ. Поставщики и Подрядчики Общества должны предоставить своим работникам соответствующие средства индивидуальной защиты без дополнительной оплаты. Любое происшествие или несчастный случай, приведший к физическим травмам, а также социально-психологические заболевания должны быть документально оформлены и доведены до сведения высшего руководства Поставщика/Подрядчика Общества.

6.5. Общество проводит активную работу по непрерывному улучшению безопасности в Обществе обеспечению безопасности своих работников и обязывает об этом своих деловых партнеров. При выполнении работ на производственных площадках Поставщики и Подрядчики Общества соблюдают высокие стандарты по охране труда и технике безопасности, несут ответственность за незамедлительное уведомление о возникновении аварийной ситуации.

7. ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

7.1. Поставщики и Подрядчики Общества должны внедрять и/или выполнять мероприятия, способствующие сохранению окружающей среды и уменьшению в максимально возможной степени их негативного воздействия на природные ресурсы.

7.2. Поставщики и Подрядчики Общества ограничивают объем вредных веществ, вырабатываемых при исполнении договора, а также обеспечивают ликвидацию таких отходов без нанесения большого вреда окружающей среде.

7.3. Поставщики и Подрядчики Общества должны принимать меры по предотвращению использования токсических веществ. В случае отсутствия альтернативы Поставщики и Подрядчики Общества должны сократить до минимума применение токсических веществ и обеспечить безопасное обращение и их уничтожение. В отношении других вредных веществ, элементов или отходов ограниченного использования Поставщики и Подрядчики Общества должны строго соблюдать все применяемые правовые нормы.

7.4. Поставщики и Подрядчики Общества осуществляют развитие как природосберегающих технологий (к примеру, контроль загрязняющих веществ, выделения углекислого газа), так и технологий по энергосбережению и переработке отходов, а также внедряют логистические стратегии, уменьшающие их отрицательное воздействие на окружающую среду (в особенности того, что касается хранения, перегрузки и транспортировки).

Дурыстыгы эникталды
БЕРНО



7.5. Поставщики и Подрядчики Общества включают критерии по охране окружающей среды, радиационной безопасности, охране труда и технике безопасности в развитие своих товаров и услуг в целях устранения или уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, охрану труда и технику безопасности во время общего срока службы товаров, при поддержании и/или улучшении качества использования своих товаров.

7.6. Поставщик должен подтвердить, что его товары соответствуют стандартам и нормам, применяемым к таким товарам.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ

8.1. Поставщики и Подрядчики Общества должны соблюдать конфиденциальность любой информации о Обществе, ее партнерах, деловых мероприятиях, договорах, проектах, структуре, финансовой ситуации или деятельности, если ими не было получено специальное письменное разрешение на её разглашение.

8.2. Поставщики и Подрядчики Общества должны использовать системы, гарантирующие сохранность и безопасность клиентских данных, не допускать утечки конфиденциальных данных.

Требования настоящего Кодекса составляют неотъемлемую часть договоров, заключаемых Обществом с Поставщиками и Подрядчиками.

Поставщики и Подрядчики Общества настоящим документом принимают обязательство ознакомить своих работников с данным Кодексом.

Я, тем самым подтверждаю, что, являясь уполномоченным представителем Подрядчика/Поставщика, указанной ниже, тщательно проверил (-а) и понял (-а) содержание настоящего документа, а также подтверждаю, что данная компания действует в полном соответствии с настоящим Кодексом.

ФИО представителя Поставщика/Подрядчика:

Наименование Поставщика/Подрядчика:

Дата:

Подпись:

Директоры эникталд
ВЕРНО



Приложение № 8
к Договору № 197/НАК-24
о закупках работ по геологическому сопровождению,
а именно по разработке Плана разведки урана на
участке Северное месторождения Буденовское
способом из одного источника
от «ДС» НАК/ПК 2024 года

Соглашение о конфиденциальности № _____

г. Астана

«__» _____ 2024 года

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром», именуемое в дальнейшем – «Раскрывающая сторона», созданное и действующее в соответствии с законодательством Республики Казахстан, в лице **Главного директора по производству Омарбекова К.А.**, действующего на основании Доверенности от 29.12.2023 года №162-Д, и

Акционерное общество «Волковгеология», созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, в лице **Управляющего директора по стратегическому развитию Елжасова А.У.**, действующего на основании Доверенности от 11.09.2024 года №05-13/053-24, именуемое в дальнейшем «Принимающая сторона»,

совместно в дальнейшем именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили Договор о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно по разработке Плана разведки редких металлов и урана на участке Северное месторождения Буденовское способом из одного источника № _____/НАК от _____ (далее – «Договор»), в связи с чем Раскрывающая сторона имеет намерение передать Принимающей стороне, принадлежащую ей на праве собственности Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию.

Стороны заключили настоящее Соглашение о конфиденциальности (далее - Соглашение) на нижеследующих условиях:

I. Определения

1.1. Разрешенная Цель – информация и данные, полученные в ходе исполнения условий Договора.

1.2. Конфиденциальная информация - относящаяся к Разрешенной цели информация, которая:

1) передается Раскрывающей стороной Принимающей стороне в соответствии с условиями настоящего Соглашения в письменном виде при помощи почтовых отправлений и/или электронном виде с использованием каналов связи, соответствующих установленным требованиям по технической защите информации (с применением пароля), либо передается в устной форме (в ходе проведения бесед, переговоров и т.д.) и названа Раскрывающей стороной как конфиденциальная в момент раскрытия;

2) не является общеизвестной или публично доступной;

3) в отношении которой Раскрывающая сторона предпринимает все необходимые меры для обеспечения ее конфиденциальности. Такая информация может содержаться в письмах, отчетах, аналитических материалах, результатах исследований, схемах, графиках, спецификациях и других документах, оформленных как на бумажных, так и на электронных носителях.

Указанная выше Конфиденциальная информация включает, в том числе сведения и информацию, предусмотренные в Перечне сведений, составляющих конфиденциальную

Директоры АТМ, г. Астана

ВЕРНО



информацию АО «НАК «Казатомпром» и Инсайдерскую информацию АО «НАК «Казатомпром».

1.3. Инсайдерская информация - означает определения термина согласно Правилам раскрытия, соответствующего компетентного листингового органа или фондовой биржи, на которой котируются (или могут котироваться) ценные бумаги Раскрывающей стороны, включая, но не ограничиваясь, предусмотренные:

(i) Законодательством Республики Казахстан - достоверной информацией о ценных бумагах Раскрывающей стороны, сделках с ними, а также о группе Раскрывающей стороны, выпустившей ценные бумаги Раскрывающей стороны, осуществляемой им деятельности, составляющая коммерческую тайну, а также иная информация, не известная третьим лицам, раскрытие которой может повлиять на изменение стоимости ценных бумаг Раскрывающей стороны и на ее деятельность; и

(ii) Регламентом о злоупотреблениях на рынке ЕС (Регламент ЕС №596/2014) – который определяет инсайдерскую информацию, как любую точную непубличную информацию, относящуюся к Раскрывающей стороне и ее ценным бумагам, которая, если станет публичной, может оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Раскрывающей стороны или цену любых связанных производных финансовых инструментов.

1.4. Не является Конфиденциальной и/или Инсайдерской информация, которая была на законном основании известна Принимающей стороне на момент раскрытия такой информации Раскрывающей стороной без обязательств о ее неразглашении, либо является общеизвестной и публично доступной, либо раскрывается Раскрывающей стороной Третьим лицам без ограничений, либо Принимающей стороной от Третьего лица, которое, насколько известно Принимающей стороне, не связано с Раскрывающей стороной обязательством о неразглашении такой информации, либо представляет собой идеи, концепции, методы, процессы, системы, способы и т.п., разработанные Принимающей стороной независимо и без использования аналогичной Конфиденциальной информации, переданной Раскрывающей стороной.

1.5. Третьи лица - любое физическое или юридическое лицо, включая субподрядчиков Принимающей стороны за исключением Раскрывающей стороны, Принимающей стороны, и их работников.

2. Предмет Соглашения

2.1. Целью настоящего Соглашения является защита Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации, которой Стороны будут обмениваться в ходе переговоров/встреч, заключения договоров и исполнения обязательств в рамках Разрешенной цели.

2.2. При передаче Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации (с применением пароля) по каналам связи, соответствующим установленным требованиям по технической защите информации, должна обеспечиваться возможность фиксации факта передачи и содержания переданной информации.

2.3. Конфиденциальная и/или Инсайдерская информация может использоваться и копироваться Принимающей стороной исключительно в целях, способствующих достижению Разрешенной Цели только с предварительного письменного согласия Раскрывающей стороны.

2.4. Конфиденциальная и/или Инсайдерская информация, раскрываемая устно или визуально во время встреч, переговоров должна быть в устной форме определена как Конфиденциальная и/или Инсайдерская в момент ее разглашения Раскрывающей стороной. Факт передачи Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации отражается в протоколах переговоров (беседы) Сторон.

Директоры ЗНП, т.п. ...
ВЕРНО



2.5. Принимающая сторона приложит разумные усилия, чтобы каждый работник Принимающей стороны, имеющий доступ к Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны, а также любые иные лица, которым Принимающая сторона предоставила доступ к Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации:

- (i) не осуществляли сделки с ценными бумагами Раскрывающей стороны на основании такой информации;
- (ii) сохраняли конфиденциальность такой информации.

2.6. Принимающая сторона принимает и признает принципы в отношении предоставления Раскрывающей стороной информации Принимающей стороне, которые установлены применимым правом, листинговыми правилами и (или) правилами раскрытия соответствующих бирж, где размещены ценные бумаги Раскрывающей стороны. В частности, Принимающая сторона подтверждает, что информация, раскрытая ей Раскрывающей стороной или от имени Раскрывающей стороной, которая относится прямо или косвенно к Раскрывающей стороне или ценным бумагам Раскрывающей стороны, может представлять собой Инсайдерскую и/или Конфиденциальную информацию в соответствии с применимым законодательством, поскольку такая информация может быть недоступна широкому кругу лиц, а если она доступна широкому кругу лиц, то она может иметь существенное влияние на цену ценных бумаг Раскрывающей стороны. Принимающая сторона обязуется (и обеспечит, чтобы каждый представитель Принимающей стороны, получающий или имеющий доступ к Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны, обязуется):

(a) не осуществлять операции с находящимися в публичном обращении ценными бумагами Раскрывающей стороны на основе такой информации в нарушение требований, установленных применимым законодательством, правилами или регулирующими актами в отношении инсайдерских сделок и манипулирования рынком (а также признает, что он осознает санкции и последствия, проистекающие в случае участия в инсайдерских сделках, а также из неправомерного распространения или использования Инсайдерской и/или Конфиденциальной информации);

(b) обеспечивать конфиденциальность такой информации в соответствии с обязательством о сохранении конфиденциальности, на основе которого она была предоставлена; и

(c) в течение 5 (пяти) рабочих дней после подписания настоящего Соглашения, представить Раскрывающей стороне информацию о своих работниках, обладающих в силу своего служебного положения и трудовых обязанностей, доступом к Инсайдерской информации (Список инсайдеров). В случае изменений в списке работников, обладающих в силу своего служебного положения и трудовых обязанностей доступом к Инсайдерской информации, поддерживать и своевременно обновлять Список инсайдеров в соответствии с применимыми правилами раскрытия, который включает всех представителей Принимающей стороны, имеющих доступ к Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны.

3. Раскрытие Конфиденциальной информации

3.1 Принимающая сторона вправе раскрывать Конфиденциальную информацию без согласия Раскрывающей стороны следующим лицам:

1) государственным органам, уполномоченным запрашивать такую информацию в соответствии с законодательством Республики Казахстан, на основании должным образом оформленного запроса на предоставление указанной информации;

2) судебным органам и своим представителям для целей защиты, и реализации прав по настоящему Соглашению.

В таких случаях, до такого раскрытия Принимающая сторона должна незамедлительно письменно уведомить Раскрывающую сторону о существовании,

Директоры зинкал.ин
ВЕРНО



условиях и обстоятельствах такого требования, и предпринять все необходимые меры по соблюдению лицами, указанными в подпунктах 1) и 2) пункта 3.1. настоящего Соглашения, режима конфиденциальности не менее строгого, чем предусмотренного настоящим Соглашением, и возложению на данных лиц ответственности за разглашение переданной им Конфиденциальной информации, чтобы к раскрываемой Конфиденциальной информации применялся режим конфиденциальности.

3.2. Во всех иных случаях, кроме указанных в пункте 3.1. настоящего Соглашения, Принимающая сторона вправе раскрывать Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию Третьим лицам только после получения от Раскрывающей стороны письменного согласия на такое раскрытие.

При этом, при раскрытии Конфиденциальной информации Третьим лицам, Принимающая сторона должна потребовать от Третьих лиц принять на себя письменные обязательства на использование Конфиденциальной информации только конфиденциально, в соответствии с ограничениями, предусмотренными настоящим Соглашением, и предоставить Раскрывающей стороне копию Договора о неразглашении конфиденциальной информации (договора/соглашения о конфиденциальности), заключенного Принимающей стороной с Третьими лицами.

Принимающая сторона имеет право предоставлять Конфиденциальную информацию Раскрывающей стороне своему внешнему аудитору при оказании внешним аудитором услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Принимающей стороны на основании заключенного между внешним аудитором и Принимающей стороной Соглашения о конфиденциальности.

В случае передачи Инсайдерской информации от Раскрывающей стороны, все работники и представители Принимающей стороны должны быть включены в Список инсайдеров, как это установлено пунктом 2.6. настоящего Соглашения.

4. Охрана Конфиденциальной информации

4.1. Принимающая сторона обязуется сохранять конфиденциальность любой раскрываемой ей Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации разумным и адекватным образом в соответствии с профессиональными нормами, обычаями делового оборота, требованиями применимого права, листинговыми правилами и /или правилами раскрытия соответствующих бирж, где размещены ценные бумаги Раскрывающей стороны.

4.2. Принимающая сторона проинформирует своих работников, а также иных лиц, указанных в пункте 3.1 настоящего Соглашения (до раскрытия им Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации в соответствии с пунктами 3.1 и 3.2. настоящего Соглашения), об обязательствах Принимающей стороны в соответствии с настоящим Соглашением.

4.3. До получения от Раскрывающей стороны Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Принимающая сторона обязуется предоставить Раскрывающей стороне список работников и работников своих субподрядчиков, привлекаемых к оказанию услуг по Договору, в том числе для их включения в перечень лиц, имеющих доступ к Инсайдерской информации.

4.4. Работники Принимающей стороны, привлекаемые к оказанию услуг по Договору обязаны, после заключения настоящего Соглашения и до получения Конфиденциальной информации от Раскрывающей стороны, подписать Обязательство о неразглашении конфиденциальной информации и коммерческой тайны АО «НАК «Казатомпром» (приложение №1 к настоящему Соглашению).

4.5. На электронных сообщениях и носителях Конфиденциальной информации Раскрывающей стороной указывается информация о конфиденциальности данной информации и (или) пометка «Конфиденциальная информация».

Дурыстығы зиятсіздігі
БЕРНО



4.6. Принимающая сторона предоставляет доступ к Конфиденциальной информации только своим работникам, которым она необходима для выполнения служебных и (или) трудовых обязанностей, при наличии у них соответствующего письменного обязательства о неразглашении Конфиденциальной информации и иных документов, определяющих меру ответственности за ее раскрытие, либо передачу третьей стороне (лицам).

4.7. Принимающая сторона должна предпринимать достаточные меры для недопущения любого несанкционированного доступа с целью копирования, неавторизованного использования, публикации, раскрытия или иного распространения такой Конфиденциальной информации.

5. Имущественные права

5.1. Раскрывающая сторона остается обладателем Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации и собственником материальных носителей, содержащих Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию и передаваемых Принимающей стороне. Настоящее Соглашение, факт раскрытия Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации в связи с настоящим Соглашением или передача материальных носителей, содержащих Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию, не означает передачу Принимающей стороне каких-либо прав, в том числе, помимо прочего, связанных с коммерческой тайной или авторских прав Раскрывающей стороны на Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию.

6. Возврат и уничтожение

6.1. С учетом ограничений, оговоренных в пунктах 6.2. и 6.3. Соглашения, Принимающая сторона обязуется:

1) на дату завершения настоящего Соглашения вернуть материальные носители, содержащие Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию, в том числе, помимо прочего, оригиналы документов и/или их копий, содержащие Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию;

2) на дату завершения настоящего Соглашения уничтожить электронные версии документов, содержащих Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию, зафиксированную на электронных носителях, принадлежащих Принимающей стороне;

3) в любой момент в течение срока действия настоящего Соглашения по письменному требованию Раскрывающей стороны вернуть оригиналы и/или уничтожить копии Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации.

6.2. На дату завершения настоящего Соглашения Принимающая сторона признает, гарантирует и соглашается, что архивные копии Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации в компьютерных системах Принимающей стороны должны быть уничтожены. Принимающая сторона не вправе сохранять указанные архивные копии Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации.

6.3. Обязательства Принимающей стороны по неразглашению Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации, содержащейся в архивных и иных копиях, указанных в пункте 6.2. настоящего Соглашения, остаются в силе в течение 60 месяцев с даты прекращения срока действия настоящего Соглашения.

7. Ответственность

7.1. Ответственность Сторон за неисполнение обязательств по настоящему Соглашению определяется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и/или настоящим Соглашением. Принимающая сторона обязана возместить убытки,

Аурыстығы зияқталды

БЕРНО



причиненные Раскрывающей стороне в результате виновных действий и/или виновного бездействия Принимающей стороны при исполнении настоящего Соглашения.

8. Срок действия Соглашения

8.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и остается в силе 365 календарных дней, а в части обязательства Принимающей стороны по неразглашению Конфиденциальной информации, остаются в силе в течение 60 месяцев с даты прекращения срока действия настоящего Соглашения.

9. Иные положения

9.1. Раскрывающая сторона настоящим заявляет и гарантирует, что она обладает законным правом и полномочиями на передачу Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Принимающей стороне.

9.2. Принимающая сторона обязуется в случае попытки посторонних лиц в получении от нее сведений о Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны, немедленно сообщить об этом Раскрывающей стороне.

9.3. Принимающая сторона обязуется немедленно сообщать Раскрывающей стороне об утрате или недостатке носителей информации, которые могут привести к разглашению Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны, а также о причинах и условиях возможной утечки сведений, составляющих Конфиденциальную и/или Инсайдерскую информацию Раскрывающей стороны.

9.4. Раскрывающая сторона вправе на ежемесячной основе запрашивать у Принимающей стороны отчеты о принятых мерах в отношении защиты и сохранности Конфиденциальной и/или Инсайдерской информации Раскрывающей стороны.

9.5. Принимающая сторона не использует фирменное наименование и товарные знаки Раскрывающей стороны без предварительного письменного согласия такой Стороны.

9.6. Ни одна из Сторон не может передать Третьему лицу права и/или обязанности по настоящему Соглашению без предварительного письменного согласия другой Стороны. Все ссылки на «Раскрывающую сторону» означают исключительно АО «НАК «Казатомпром», и все ссылки на «Принимающую сторону» означают исключительно Акционерное общество «Волковгеология», и данные термины не включают их соответствующих родительских, дочерних компаний или аффилированных лиц.

9.7. Применимым правом по настоящему Соглашению является материальное и процессуальное право Республики Казахстан.

9.8. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Соглашению или в связи с ним, решаются путем взаимных переговоров между Сторонами в досудебном порядке. Срок ответа на претензию и/или иное обращение по поводу возникшего спора и/или разногласия составляет 10 (десять) рабочих дней, с момента получения претензии (обращения).

9.9. В случае невозможности решения споров и разногласий путем взаимных переговоров Сторон, они подлежат рассмотрению в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

9.10. Все поправки и изменения к настоящему Соглашению совершаются в письменной форме, подписываются уполномоченными представителями обеих Сторон и оформляются в виде приложения. Любые приложения к настоящему Соглашению являются его неотъемлемой частью.

9.11. Все переговоры и переписка, относящиеся к предмету и условиям Соглашения и имевшие место до его подписания Сторонами, утрачивают силу с даты вступления в силу настоящего Соглашения.

Директор филиала
ВЕРНО



9.12. Ни одна из Сторон по настоящему Соглашению не вправе информировать любую третью сторону о содержании и условиях настоящего Соглашения без письменного разрешения другой Стороны.

9.13. Настоящее Соглашение составлено на русском языке, в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Юридические адреса и подписи Сторон:

Раскрывающая сторона: Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»	Принимающая сторона: Акционерное общество «Волковгеология»
<p>Республика Казахстан, Z05T1X3 г. Астана, район Нура, ул. Сыганак, строение 17/12 БИН 970240000816 в АО «Народный Банк Казахстана» IBAN KZ356010131000049659 BIC HSBKZZKX, КБЕ 16 Признак резидентства – 1 Свидетельство по постановке на учет по НДС: серия 62001 № 0015134 от 10.08.2012 г. Тел. 8 (7172) 458101 Факс. 8 (7172) 458102</p> <p>Главный директор по производству</p> <p> _____ К.А. Омарбеков</p> <p>М.п. </p>	<p>Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Богенбай Батыра, 168 АО «Народный Банк Казахстана» БИК HSBKZZKX КБЕ 17 ИИК KZ646010131000206180 БИН 9407 40001 484 Свидетельство по НДС: серия 60001 № 0069503 от 13.09.2012 г. тел. 8 (727) 343 60 06; 8 (727) 292 60 17 e-mail: priemnaya@vg.kazatomprom.kz</p> <p>Управляющий директор по стратегическому развитию</p> <p> _____ А.У.Елжасов</p> <p>М.п. </p>

Дүрыстығы анықталды
БЕРНО

Приложение № 1
к Соглашению о конфиденциальности
№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВО
о неразглашении конфиденциальной информации и коммерческой тайны
АО «НАК «Казатомпром»

я, Евменко Адам Сергеевич
(Ф.И.О полностью)

в период оказания услуг и выполнения работ (в том числе оказание услуг по договору предоставления персонала; привлечения к работе; прохождении производственной практики и другие работы, и услуги) с АО «НАК «Казатомпром» (далее - Общество) и в течение **5 (пяти) лет** после их окончания, **обязуюсь:**

1. Не разглашать сведения, составляющие конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества, которые мне будут доверены и станут известными в процессе выполнения работ.
2. Не передавать третьим лицам и не раскрывать публично сведения о конфиденциальной информации и коммерческой тайне Общества.
3. Выполнять относящиеся ко мне требования законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Общества (приказов, инструкций, правил) по обеспечению сохранности и защите конфиденциальной информации и коммерческой тайны.
4. Не использовать, прямо или косвенно конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества иначе, чем в интересах Общества в процессе выполнения работ.
5. В случае попытки посторонних лиц в получении от меня сведений о конфиденциальной информации и коммерческой тайне Общества, немедленно сообщить в Отдел по защите государственных секретов Департамента защиты информации Общества.
6. Не использовать сведения, составляющие конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества, для занятия иной деятельностью, которая в качестве конкурентного действия, может нанести ущерб интересам Общества.
7. Осуществлять обработку, передачу и хранение конфиденциальной информации и коммерческой тайны в электронном виде только с использованием каналов связи, соответствующих единым требованиям в области информационных коммуникационных требований по технической защите информации (с применением пароля).
8. Не передавать конфиденциальную информацию и коммерческую тайну по техническим каналам открытых видов связи (телефонная, спутниковая и сотовая (мобильная связь, Интернет).
9. Не размещать сведения, содержащие конфиденциальную информацию и коммерческую тайну в международных (глобальных) сетях передачи данных, сети Интернет.
10. Не использовать сведения, содержащие конфиденциальную информацию и коммерческую тайну для открытых выступлений, презентаций или опубликования в социальных сетях, сети Интернет, открытой печати, передачах по радио и телевидению.
11. Не снимать копии со служебных документов, содержащих конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества или копировать файлы, содержащие указанную информацию.

Дүрісттыгі анықталды
БЕРНО



12. Не выносить из здания Общества служебные документы с конфиденциальной информацией и коммерческой тайной, а также электронные носители, содержащие указанную информацию, за исключением документов, переданных контрагенту в рамках заключенного Соглашения о конфиденциальности.

13. Не допускать несанкционированного доступа к конфиденциальной информации и коммерческой тайне с целью копирования, неавторизованного использования, публикации, раскрытия или иного распространения такой информации.

14. В любой момент в течение всего срока выполнения работ по письменному требованию Общества вернуть оригиналы и/или уничтожить копии документов с конфиденциальной информацией и коммерческой тайной.

15. По окончании выполнения работ с Обществом или переводе в другие подразделения Общества вернуть все находящиеся в моем распоряжении документы, информацию и другие материалы, связанные с деятельностью Общества и закрепленные на любых носителях (рукописи, черновики, флэш-карты, диски, распечатки на принтерах, материалы, изделия и т.д.), содержащие конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества.

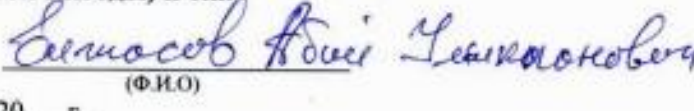
16. На дату завершения работ гарантирую и обязуюсь об уничтожении электронных версий (архивные копии) документов, содержащих конфиденциальную информацию и коммерческую тайну в компьютерных системах, принадлежащих Обществу, а также зафиксированную на электронных носителях.

17. Немедленно сообщать в Отдел по защите государственных секретов Департамента защиты информации об утрате или недостатке носителей конфиденциальной информации и коммерческой тайны и о других фактах, которые могут привести к разглашению конфиденциальной информации и коммерческой тайны Общества, а также о причинах и условиях возможной утечки сведений, составляющих конфиденциальную информацию и коммерческую тайну.

18. До моего сведения доведены соответствующие положения с разъяснениями по обеспечению сохранности сведений, составляющих конфиденциальную информацию и коммерческую тайну Общества.

Мне известно, что нарушение этих положений может повлечь уголовную, административную, гражданско-правовую и иную ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, согласно статье 223 Уголовного Кодекса Республики Казахстан, статьям 185, 240, 504 Кодекса Республики Казахстан об административных правонарушениях, статьям 126, 1017, 1018 Гражданского кодекса Республики Казахстан, а также иными законодательными актами Республики Казахстан в виде лишения свободы, денежного штрафа, обязанности по возмещению ущерба (убытков, упущенной выгоды) и т.п.


(подпись)


(Ф.И.О)

« _____ » 20__ г.

Директоры зиятталды
БЕРНО



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОЛКОВГЕОЛОГИЯ»

Выписка из протокола № 30
заседания Правления акционерного общества
«Волковгеология» от 06 ноября 2024 года

город Алматы

06 ноября 2024 года

Полное наименование и место нахождения исполнительного органа общества:

Акционерное общество «Волковгеология», Республика Казахстан, 050012, город Алматы, улица Богенбай батыра, 168

Присутствовал -

➤ Председатель Правления АО «Волковгеология» *г-н Ташимов Е.Л.*

Присутствовали:

члены Правления АО «Волковгеология»:

➤ *г-н Шнарбеков М.А. (Заместитель Председателя Правления по производству АО «Волковгеология»);*

➤ *г-н Батырханов Г.Т. (Управляющий директор по закупкам и обеспечению бизнеса АО «Волковгеология»).*

Вопрос 8 повестки дня: О заключении АО «Волковгеология» с АО «Национальная атомная компания» «Казатомпром» Договора о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно: по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуйской провинции, способом из одного источника на общую сумму 85 536 353,96 (Восемьдесят пять миллионов пятьсот тридцать шесть тысяч триста пятьдесят три целых девяносто шесть сотых) тенге, с учетом НДС - сделки, в совершении которой АО «Волковгеология» имеется заинтересованность.

РЕШИЛИ:

Руководствуясь статьей 59 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-III «Об акционерных обществах», пунктами 3 и 4 раздела 3 Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения, которых Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» установлены особые условия, утвержденных Советом директоров АО «Самрук-Казына» 27 апреля 2009 года (протокол №18), подпунктом 4) пункта 94 Устава АО «Волковгеология», АО «Волковгеология» (Исполнитель) заключить с «НАК»Казатомпром» Договор о закупках работ по геологическому сопровождению, а именно: а именно: по разработке Плана разведки урана на участке Северное месторождения Буденовское в Шу-Сарысуйской провинции, способом из одного источника на общую сумму 85 536 353,96 (Восемьдесят пять миллионов пятьсот тридцать шесть тысяч триста пятьдесят три целых девяносто шесть сотых) тенге, с учетом НДС - сделку, в совершении которой АО «Волковгеология» имеется заинтересованность.

Председатель Правления
АО «Волковгеология»

п/п Ташимов Е.Л.

Члены Правления
АО «Волковгеология»:

*п/п Шнарбеков М.А.
п/п Батырханов Г.Т.*

Секретарь Правления
АО «Волковгеология»

п/п Д.Оганджян

Выписка верна:
Секретарь Правления
АО «Волковгеология»

Д.Оганджян





INTERNATIONAL CERTIFICATION

Certificate

Сертификат

JSC "Volkovgeologiya"

Company / Компания,

- 050012, Republic of Kazakhstan, Almaty, Bogenbai batyra str., 168
1. Branch "Central Experimental - Methodical Expedition", 68, Griboyedov str., Almaty, Republic of Kazakhstan.
 2. Branch "Management of Technological Maintenance and Completion", Sadovaya str., 103A, Pokrovka village, Ili district, Almaty region, Republic of Kazakhstan
 3. Branch "GeoTechnoCenter", Taykonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 4. Branch Geological Expedition No.7, Taykonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 5. Branch Geological Expedition No.5, Taukent village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 6. Branch Geological Expedition No.23, Shieli village, Kokshoky microdistrict, Kyzylorda region, Republic of Kazakhstan.
- 1 Филиал «Центральная опытно-методическая экспедиция», Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Грибоедова, 68
 - 2 Филиал «Управление производственно-технического обеспечения и комплектации», Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, поселок Покровка, ул. Садовая, уч. 103 А
 - 3 Филиал «Геотехноцентр», Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент, ул. К. Сатбаева, д. 4, кв. 2
 - 4 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 5, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент
 - 5 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 7, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Тайконур
 - 6 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 23, Республика Казахстан, Кызылординская область, поселок Шиели, микрорайон Кокшoky in address / по адресу,

EXPLORATION, DRILLING OPERATIONS, RADIOECOLOGICAL SERVICES, PRODUCTION AND PICKING OF THE EQUIPMENT, GEOPHYSICAL STUDIES IN WELLS FOR THE EXPLORATION AND EXPLOITATION OF URANIUM DEPOSITS BY THE METHOD OF UNDERGROUND BOREHOLE LEACHING, THE DESIGN OF THE EXTRACTION OF SOLID MINERALS (URANIUM), AND THE INDIVIDUAL DOSIMETRIC CONTROL OF THE PERSONNEL OF THE "A" GROUP

Буровые работы, геологоразведочные работы, радиэкологическое сопровождение, производство и комплектация оборудования, геофизические исследования в скважинах при разведке и эксплуатации месторождений урана методом подземного скважинного выщелачивания, проектирование добычи твердых полезных ископаемых (урана), индивидуальный дозиметрический контроль персонала группы "А"

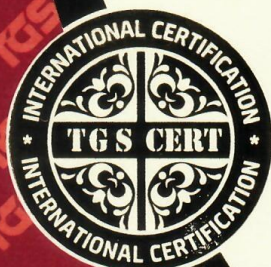
on scope / за сферой,

ISO 14001:2015

Environmental Management System / Система экологического менеджмента

Is applicable. / Применяется.

Certificate No сертификат №	: E-US-211011	Certification Period период сертификации	: 3 Years 3 года
Date of Certification Дата сертификации	: 06.11.2021	Revision No номер просмотра	: 00
Date of Issue Дата выдачи	: 26.11.2022	Revision Date	: -
Expiry Date срок действия	: 05.11.2023		



TGS
International Certification



The validity of the certificate depends on observance of the TGS rules. Certificate validity may be checked on www.tgscert.com

TGS INTERNATIONAL CERTIFICATION TECHNICAL CONTROL AND SURVEILLANCE SERVICES CO. LTD.

Serifali Mh. Tavukcuoyulu Cd. No:256/4 Umraniye/ISTANBUL/TÜRKIYE

Phone: +90 216 327 09 77(Pbx) Fax: +90 216 546 05 70

info@tgscert.com // www.tgscert.com



INTERNATIONAL CERTIFICATION

Certificate

Сертификат

JSC "Volkovgeologiya"

Company / Компания,

- 050012, Republic of Kazakhstan, Almaty, Bogenbai batyra str., 168
1. Branch "Central Experimental - Methodical Expedition", 68, Griboyedov str., Almaty, Republic of Kazakhstan.
 2. Branch "Management of Technological Maintenance and Completion", Sadovaya str., 103A, Pokrovka village, Ili district, Almaty region, Republic of Kazakhstan
 3. Branch "GeoTechnoCenter", Taykonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 4. Branch Geological Expedition No.7, Taikonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 5. Branch Geological Expedition No.5, Taukent village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
 6. Branch Geological Expedition No.23, Shieli village, Kokshokuy microdistrict, Kyzylorda region, Republic of Kazakhstan.
- 1 Филиал «Центральная опытно-методическая экспедиция», Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Грибоедова, 68
2 Филиал «Управление производственно-технического обеспечения и комплектации», Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, поселок Покровка, ул. Садовая, уч. 103 А
3 Филиал «Геотехноцентр», Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент, ул. К. Сатбаева, д. 4, кв. 2
4 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 5, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент
5 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 7, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Тайконур
6 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 23, Республика Казахстан, Кызылординская область, поселок Шиели, микрорайон Кокшокуй
in address / по адресу,

EXPLORATION, DRILLING OPERATIONS, RADIOECOLOGICAL SERVICES, PRODUCTION AND PICKING OF THE EQUIPMENT, GEOPHYSICAL STUDIES IN WELLS FOR THE EXPLORATION AND EXPLOITATION OF URANIUM DEPOSITS BY THE METHOD OF UNDERGROUND BOREHOLE LEACHING, THE DESIGN OF THE EXTRACTION OF SOLID MINERALS (URANIUM), AND THE INDIVIDUAL DOSIMETRIC CONTROL OF THE PERSONNEL OF THE "A" GROUP

Буровые работы, геологоразведочные работы, радиоэкологическое сопровождение, производство и комплектация оборудования, геофизические исследования в скважинах при разведке и эксплуатации месторождения урана методом подземного скважинного выщелачивания, проектирование добычи твердых полезных ископаемых (урана), индивидуальный дозиметрический контроль персонала группы "А"

on scope / за сферой,

ISO 9001:2015

Quality Management System / Система менеджмента качества

Is applicable. / Применяется.

Certificate No сертификат №	: Q-US-211011	Certification Period период сертификации	: 3 Years 3 года
Date of Certification Дата сертификации	: 06.11.2021	Revision No номер просмотра	: 00
Date of Issue Дата выдачи	: 26.11.2022	Revision Date	: -
Expiry Date срок действий	: 05.11.2023		



TGS
International Certification



The validity of the certificate depends on observance of the TGS rules. Certificate validity may be checked on www.tgscert.com

TGS INTERNATIONAL CERTIFICATION TECHNICAL CONTROL AND SURVEILLANCE SERVICES CO. LTD.

Serifali Mh. Tavukcuyolu Cd. No:256/4 Umraniye/ISTANBUL/TÜRKIYE
Phone: +90 216 327 09 77(Pbx) Fax: +90 216 546 05 70

info@tgscert.com // www.tgscert.com



INTERNATIONAL CERTIFICATION

Certificate

Сертификат

JSC "Volkovgeologiya"

Company / Компания,

050012, Republic of Kazakhstan, Almaty, Bogenbai batyra str., 168

1. Branch "Central Experimental - Methodical Expedition", 68, Griboyedov str., Almaty, Republic of Kazakhstan.
2. Branch "Management of Technological Maintenance and Completion", Sadovaya str., 103A, Pokrovka village, III district, Almaty region, Republic of Kazakhstan
3. Branch "GeoTechnoCenter", Taykonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
4. Branch Geological Expedition No.7, Taikonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
5. Branch Geological Expedition No.5, Taukent village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
6. Branch Geological Expedition No.23, Shieli village, Kokshok microdistrict, Kyzylorda region, Republic of Kazakhstan

1 Филиал «Центральная опытно-методическая экспедиция», Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Грибоедова, 68
2 Филиал «Управление производственно-технического обеспечения и комплектации», Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, поселок Покровка, ул. Садовая, уч. 103 А
3 Филиал «Геотехноцентр», Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент, ул. К. Сатбаева, д. 4, кв. 2
4 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 5, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент
5 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 7, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Тайконур
6 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 23, Республика Казахстан, Кызылординская область, поселок Шиели, микрорайон Кокшокы in address / по адресу,

EXPLORATION, DRILLING OPERATIONS, RADIOECOLOGICAL SERVICES, PRODUCTION AND PICKING OF THE EQUIPMENT, GEOPHYSICAL STUDIES IN WELLS FOR THE EXPLORATION AND EXPLOITATION OF URANIUM DEPOSITS BY THE METHOD OF UNDERGROUND BOREHOLE LEACHING, THE DESIGN OF THE EXTRACTION OF SOLID MINERALS (URANIUM), AND THE INDIVIDUAL DOSIMETRIC CONTROL OF THE PERSONNEL OF THE 'A' GROUP

Буровые работы, геологоразведочные работы, радиоэкологическое сопровождение, производство и комплектация оборудования, геофизические исследования в скважинах при разведке и эксплуатации месторождения урана методом подземного скважинного выщелачивания, проектирование добычи твердых полезных ископаемых (урана), индивидуальный дозиметрический контроль персонала группы "А"

on scope / за сферой,

ISO 45001:2018

Occupational Health And Safety Management System / Система управления охраной труда и техникой безопасности

Is applicable. / Применяется.

Certificate No	: S-NA-211011
сертификат №	
Date of Certification	: 06.11.2021
Дата сертификации	
Date of Issue	: 26.11.2022
Дата выдачи	
Expiry Date	: 05.11.2023
срок действий	
Certification Period	: 3 Years
период	
сертификации	
Revision No	: 00
номер просмотра	
Revision Date	: -
Дата просмотра	



TGS
International Certification



The validity of the certificate depends on observance of the TGS rules. Certificate validity may be checked on www.tgscert.com

TGS INTERNATIONAL CERTIFICATION TECHNICAL CONTROL AND SURVEILLANCE SERVICES CO. LTD.
Serifali Mh. Tavukcuoyulu Cd. No.256/4 Umraniye/ISTANBUL/TÜRKIYE
Phone: +90 216 327 09 77(Pbx) Fax: +90 216 546 05 70
info@tgscert.com // www.tgscert.com



INTERNATIONAL CERTIFICATION

Certificate

Сертификат

JSC "Volkovgeologiya"

Company / Компания,

050012, Republic of Kazakhstan, Almaty, Bogenbai batyra str., 168

1. Branch "Central Experimental - Methodical Expedition", 68, Griboyedov str., Almaty, Republic of Kazakhstan.
2. Branch "Management of Technological Maintenance and Completion", Sadovaya str., 103A, Pokrovka village, Ili district, Almaty region, Republic of Kazakhstan
3. Branch "GeoTechnoCenter", Taykonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
4. Branch Geological Expedition No.7, Taikonur village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
5. Branch Geological Expedition No.5, Taukent village, Suzak district, Turkestan region, Republic of Kazakhstan
6. Branch Geological Expedition No.23, Shieli village, Kokshokty microdistrict, Kyzylorda region, Republic of Kazakhstan

1 Филиал «Центральная опытно-методическая экспедиция», Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Грибоедова, 68

2 Филиал «Управление производственно-технического обеспечения и комплектации», Республика Казахстан,

Алматинская область, Илийский район, поселок Покровка, ул. Садовая, уч. 103 А

3 Филиал «Геотехноцентр», Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент, ул. К. Сатбаева, д. 4, кв. 2

4 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 5, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Таукент

5 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 7, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Тайконур

6 Филиал Геологоразведочная экспедиция № 23, Республика Казахстан, Кызылординская область, поселок Шиели, микрорайон Кокшокты
in address / по адресу,

EXPLORATION, DRILLING OPERATIONS, RADIOECOLOGICAL SERVICES, PRODUCTION AND PICKING OF THE EQUIPMENT, GEOPHYSICAL STUDIES IN WELLS FOR THE EXPLORATION AND EXPLOITATION OF URANIUM DEPOSITS BY THE METHOD OF UNDERGROUND BOREHOLE LEACHING, THE DESIGN OF THE EXTRACTION OF SOLID MINERALS (URANIUM), AND THE INDIVIDUAL DOSIMETRIC CONTROL OF THE PERSONNEL OF THE "A" GROUP

Буровые работы, геологоразведочные работы, радиозоологическое сопровождение, производство и комплектация оборудования, геофизические исследования в скважинах при разведке и эксплуатации месторождения урана методом подземного скважинного выщелачивания, проектирование добычи твердых полезных ископаемых (урана), индивидуальный дозиметрический контроль персонала группы "А"

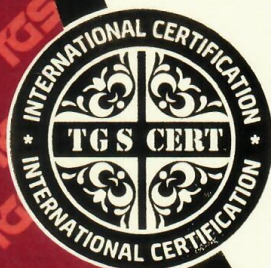
on scope / за сферой,

ISO 50001:2018

Energy Management System / Система энергоменеджмента

Is applicable. / Применяется.

Certificate No сертификат №	: V-US-211011	Certification Period период сертификации	: 3 Years 3 года
Date of Certification Дата сертификации	: 06.11.2021	Revision No номер просмотра	: 00
Date of Issue Дата выдачи	: 26.11.2022	Revision Date	: -
Expiry Date срок действия	: 05.11.2023		



TGS
International Certification



The validity of the certificate depends on observance of the TGS rules. Certificate validity may be checked on www.tgscert.com

TGS INTERNATIONAL CERTIFICATION TECHNICAL CONTROL AND SURVEILLANCE SERVICES CO. LTD.

Serifail Mh. Tavukcuyolu Cd. No:256/4 Umraniye/ISTANBUL/TÜRKIYE

Phone: +90 216 327 09 77(Pbx) Fax: +90 216 546 05 70

info@tgscert.com // www.tgscert.com

ПРИЛОЖЕНИЕ 6



КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

KZB569ACC2BABA0FE8

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.02.E0139

от 12 Апрель 2021 г.

действителен до 12 Апрель 2026 г.

дата изменения: 05 Май 2022 г.

БИН 060241015754, Филиал акционерного общества "Волковгеология"
"Центральная опытно-методическая экспедиция", юридический адрес:
Казахстан, Алматы г.а., Алмалинская р.а., улица Богенбай батыра, дом 168 ,
фактический адрес: Казахстан, Алматы г.а., Жетысуская р.а., улица Грибоедова,
68 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на
соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к
компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

Объекты оценки соответствия: Испытательная лаборатория.

Область аккредитации приведена в информационной системе.

Данный документ сформирован электронным сервисом аккредитации в области оценки соответствия Регистраторской информационной системы.

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

Проверить подлинность электронного документа Вы можете в реестре субъектов аккредитации <https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects>