

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «УРИХТАУ ОПЕРЕЙТИНГ»  
АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела охраны труда  
и окружающей среды  
ТОО «Урихтау Оперейтинг»

 Н.Т. АУДАНБАЕВ

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024г

УТВЕРЖДАЮ:

Главный геолог  
ТОО «Урихтау Оперейтинг»



 Р. РАХЫМБЕРДИ

\_\_\_\_\_ 2024г

**ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ  
ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ  
НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ**

Директор Атырауского филиала  
ТОО «КМГ Инжиниринг»:



 А.С. МАРДАНОВ

Главный инженер проекта

 Р.Х. МУХАНЖАНОВ

Атырау-Актобе, 2024г



Құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қазас тасылғыштағы құжатпен бірдей.



Приложение №2  
к Договору № \_\_\_\_\_ от

## ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 974321  
способом Из одного источника

Лот № 1 (39 Р, 3574664)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

### 1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	39 Р
Наименование и краткая характеристика	Комплексные работы в инженерии нефтегазовой отрасли
Дополнительная характеристика	Проект ликвидации месторождения Восточный Урихтау
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, Актобе Г.А., пр. Абылқайыр хана, 10
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2024
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

### 2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на составление

«Проекта ликвидации месторождения Восточный Урихтау»

### 1. Основание выдачи технического задания и целевое назначение работ.

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании», а также руководствуясь «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» от 22 мая 2018 года, необходимо составить и согласовать с необходимыми государственными органами «Проект ликвидации месторождения Восточный Урихтау».

Месторождение Восточный Урихтау относится к нефтяным месторождениям с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5 % и более, и технологические объекты должны быть законсервированы, либо ликвидированы на основании проектов консервации

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қазас тасылғыштағы құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Қазақстан Республикасының Ұлттық ақпараттық порталының құрамына  
Дәулетқасымов Аманжол Аманжолұлының атындағы АҚ «СББ» «Сарытас»



и ликвидации с соблюдением требований Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана в соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200.

### 1. Основные цели и задачи.

Разработать и согласовать в предусмотренные сроки «Проект ликвидации месторождения Восточный Урихтау» (далее – Проект ликвидации), регламентирующий выполнение ТОО «Урихтау Оперейтинг» работ по ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау после завершения разработки месторождения в установленном порядке в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### 1.1. Исходные данные.

- Отчет «Подсчет запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау» по состоянию на 01.12.2022 года (Протокол ГКЗ РК (Государственная комиссия по запасам полезных и скопаемых Республики Казахстан) №2539-23-У от 11.04.2023 г.).
- Проект разработки месторождения Восточный Урихтау (по состоянию на 01.01.2023 г.). Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг». 2023 год.
- Фактический фонд разведочных и оценочных скважин на месторождении Восточный Урихтау с геолого-техническими данными.

### 1. Основание для разработки проекта.

Проект ликвидации должен соответствовать требованиям следующих нормативных правовых актов Республики Казахстан:

- Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года;
- Правила консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи УВ (углеводородов) и добычи урана. Приказ МЭ РК (Министерство энергетики Республики Казахстан) №200 от 22.05.2018г;
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» №188-V ЗРК от 11.04.2014г.;
- Единые Правила по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018г. № 239;
- Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. Приказ МИР РК (Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан) от 30.12.2014г. №355;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қазір тасыныштағы құжатпен бірдей.  
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.



Қазақстан Республикасы ҰАҚ-ның «АК» заңдылығымен құрылған  
Департаментінің мемлекеттік тіркелген, заңмен АС-нөмірі мен Салтанат Қашымов



- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки, от 30 июля 2021 года № 280.

## 1. Содержание проекта ликвидации

### Введение

#### Общие сведения о месторождении

#### Краткая геолого-физическая характеристика месторождения

- Геологическое строение.
- Характеристика продуктивных горизонтов.
- Нефтегазоносность.
- Запасы нефти.

#### Технология разработки месторождения

- Характеристика фонда скважин.
- Характеристика отборов нефти и воды.
- Анализ выработанности запасов углеводородов и текущего состояния разработки.

#### Порядок ликвидации последствий недропользования и ликвидации технологических объектов на месторождении

- Порядок ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении.
- Порядок ликвидации технологических объектов на месторождении.
- Требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении.
- Требования к проведению работ по ликвидации технологических объектов на месторождении.
- Требования к проведению работ по консервации технологических объектов на месторождении.

#### Технологические решения по ликвидации последствий недропользования на месторождении

- Перечень технологических объектов на месторождении, подлежащих ликвидации.
- Проведение ликвидационных работ на наземных объектах месторождения.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Қазақстан Республикасының Ұлттық Ақпараттық Инфраструктурасы  
 Дәріктелген құжаттардың электрондық нұсқасын ашуға АСІПҚБ-ні Сақтау Қызметі



000 450032

## Рекультивация нарушенных земель на месторождении

### Сметно-экономическая часть

- Затраты на ликвидацию скважин.
- Затраты на демонтаж промышленного оборудования, зданий и сооружений и рекультивацию земель.
- Сводный экономический расчет по ликвидации последствий недропользования на месторождении.

### Охрана окружающей среды и обеспечение промышленной безопасности

- Мероприятия по охране окружающей среды.
- Мероприятия по исключению на период ликвидации несанкционированного использования и доступа к законсервированным объектам недропользования.
- Мероприятия по охране почво-растительного покрова и животного мира.
- Мероприятия по пожарной безопасности.
- Безопасность населения и персонала.
- Санитарно-эпидемиологическая безопасность.
- Мероприятия по радиационной безопасности персонала и населения.
- Мероприятия по охране подземных вод.
- Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды.
- Мероприятия по охране недр.
- Мероприятия по защите окружающей среды от негативного действия отходов.

1. Содержание отчета «Экологическая оценка в воздействия на окружающую среду» (Отчет вывести в отдельную книгу в составе Проекта ликвидации).

- Разработать экологическую оценку воздействия на окружающую среду (далее – ЭОВОС) в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан (далее – ЭК РК) и нормативно-техническими требованиями РК в области охраны окружающей среды, а также исходными данными, предоставленными Заказчиком.
- Подготовить и согласовать с Заказчиком Заявление о намечаемой деятельности.
- Сопровождать материалы в процессе рассмотрения государственными органами и общественностью Заявления о намечаемой деятельности (материалов для определения сферы охвата) и Собора замечаний и предложений заинтересованных органов и общественности, при необходимости, устранения замечаний, а также давать необходимые пояснения.
- На основании полученного заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и/или скрининга воздействия намечаемой

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 1 бабының 1 тармағына сәйкес қазіргі табылған құжатпен бірдей.  
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Қазақстан Республикасы ҰАҚ» АҚ заңдары мен заңнамаларымен  
Департамент құрылымдарының экологиясы, ауыл шаруашылығы және өнеркәсіп саласы



деятельности, определить стадию ЭОВОС согласно действующих нормативно-правовых актов (НПА), разработать и согласовать с Заказчиком пакет документов для ЭОВОС (отчет ОВВ (Отчет о возможных воздействиях) и/или РООС (Раздел охраны окружающей среды)).

- Подготовить и согласовать с Заказчиком отчет по ЭОВОС.
- Состав Отчета о возможных воздействиях должен соответствовать требованиям ст. 72 ЭК РК.
- Сопровождать материалы ЭОВОС (отчет ОВВ (Отчет о возможных воздействиях)) в процессе рассмотрения, согласования и повторного согласования государственными органами и общественностью и Собора замечаний и предложений заинтересованных органов, и общественности, при необходимости, устранения замечаний, а также давать необходимые пояснения.

### 1. Экспертиза и согласование проекта.

Проект ликвидации утверждается, согласовывается и проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, в области изучения и использования недр, в области промышленной безопасности, в области санитарно-эпидемиологических норм, в области управления земельными ресурсами.

Согласование отчета по ЭОВОС и Заявления об экологических последствиях с Заказчиком.

Согласование Проект ликвидации и отчета по ЭОВОС со всеми контролирующими органами, согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Проведение общественных слушаний (информирование в средствах массовой информации на русском и казахском языках, организация общественных слушаний, подготовка материалов, докладов для общественных слушаний, ведение протокола, подготовка и подписание протокола).

### 1. Перечень документов и материалов, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику.

Подрядчик передает Заказчику Проект ликвидации и отчет по ЭОВОС в 5-ти экземплярах на бумажных носителях и в цифровом виде на CD (компакт-диск) (редактируемый формат и формат PDF).

### 1. Требования к Подрядчику.

Должны быть выделены любые элементы работы (или любые другие пункты, вызывающие сомнения), не отмеченные в нижеследующих критериях, но которые необходимы в целях соответствия законам или законодательным актам Республики Казахстан. Поправки и модификации, внесение которых будет считаться необходимым в целях соответствия

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Қазақстан Республикасының Ұлттық Ақпараттық Агенттігі  
Департаментінің құрамына кіретін, «Ақпарат» АҚ-ының құрамына кіретін



законам или законодательным актам Республики Казахстан, должны быть внесены, как часть выполняемой работы.

В случае замечаний со стороны Заказчика или государственных уполномоченных Контролирующих органов Подрядчик дорабатывает Проект ликвидации с внесением всех замечаний и повторно проводит процедуру согласования.

При выезде Подрядчика на месторождение:

Весь персонал Подрядчика должен иметь разрешительные документы о прохождении обучения по промышленной безопасности, технике безопасности и охране труда, пожарной безопасности и по сероводородной безопасности;

Обеспечение персонала Подрядчика автотранспортом, проживанием и питанием работников за счет Подрядчика. Медицинское обслуживание и обеспечение спецодеждой и СИЗ (средства индивидуальной защиты) персонала Подрядчика за счет Подрядчика.

Необходимо наличие у Подрядчика лицензии на выполнение работ и оказание услуг в сфере углеводородов. Наименование подвида: Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

Необходимо наличие у Подрядчика лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды. Наименование подвида: Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории.

#### *Приложение №1 к Техническому заданию*

##### **Приложение**

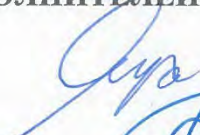









Приложение №1 к ТС Календарный график.docx

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

**ВЕДОМОСТЬ РЕДАКЦИЙ**

Рев. №	Часть проекта	ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ	Дата
	отчёт	Для представления заказчику	
	отчёт	Для представления в контролирующие органы	

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель проекта		Мухтанов Б.М.
Директор департамента проектирования бурения		Губашев С.А.
Директор департамента техники и технологии добычи нефти и газа		Бердыев А.Ж.
Руководитель службы проектирования бурения и ремонта скважин		Блгалиев Р.Н.
Руководитель службы экологии		Исмаганбетова Г.К.
Ведущий инженер службы проектирования бурения и ремонта скважин		Сабиров Б.Ф.
Ведущий инженер службы геологии и геологоразведки		Абдулов А.Р.
Ведущий инженер службы экологии		Абир М.К.
Инженер службы архитектурно-строительных решений		Сүйіндіков М.М.
Ведущий инженер службы разработки месторождений КГМ, КТМ, КОА, УО		Нұрсұлтанов Е. Ф.
Инженер службы системы сбора, транспортировки и подготовки продукции		Каламов С.Х.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

№ <sub>п/п</sub>	Наименование	№ <sub>стр</sub>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
	<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	16
1	<b>ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ</b>	21
2	<b>КРАТКАЯ ГЕОЛОГО-ФИЗИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ</b>	23
2.1	Литолого-стратиграфическая характеристика разреза	23
2.2	Тектоника	32
2.3	Нефтегазоносность	46
2.4	Запасы нефти и растворенного газа	51
3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ</b>	53
3.1	Характеристика фонда скважин	53
3.2	Характеристика отборов нефти и воды	58
3.3	Анализ выработанности запасов углеводородов и текущего состояния разработки	63
4	<b>ПОРЯДОК ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ</b>	66
4.1	Порядок ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении	66
4.2	Порядок ликвидации технологических объектов на месторождении	68
4.3	Требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении	70
4.4	Требования к проведению работ по ликвидации технологических объектов на месторождении	72
5	<b>ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ</b>	73
5.1	Перечень технологических объектов на месторождении, подлежащих ликвидации	73
5.2	Ликвидация скважин	74
5.3	Консервация скважин месторождения	101
5.4	Проведение ликвидационных работ на наземных объектах месторождения	105
6	<b>РЕКУЛЬТИВАЦИЯ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ</b>	117
7	<b>СМЕТНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ</b>	119
7.1	Затраты на ликвидацию скважин	121
7.2	Затраты на установку тумб с реперами	122
7.3	Затраты на демонтаж оборудования и сооружений	125
7.4	Сводный экономический расчет по ликвидации последствий недропользования на месторождении	175

<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
8	<b>ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</b>	176
8.1	Мероприятия по охране окружающей среды	176
8.2	Мероприятия по исключению на период ликвидации несанкционированного использования и доступа к законсервированным объектам недропользования	178
8.3	Мероприятия по охране почво-растительного покрова и животного мира	184
8.4	Мероприятия по пожарной безопасности	186
8.5	Безопасность населения и персонала	187
8.6	Санитарно-эпидемиологическая безопасность	189
8.7	Мероприятия по радиационной безопасности персонала и населения	191
8.8	Мероприятия по охране подземных вод	193
8.9	Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды	194
8.10	Мероприятия по охране недр	195
8.11	Мероприятия по защите окружающей среды от негативного действия отходов	196
	<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ</b>	197
	<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	
	<b>ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	

## СПИСОК ТАБЛИЦ

№№	Содержание	стр.
2.4.1	Таблица запасов нефти и растворенного газа на месторождении Восточный Урихтау по состоянию 01.12.2022г.	51
3.1.1	Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г	52
3.2.1	Технологические показатели I объекта	60
3.2.2	Технологические показатели месторождения	61
3.3.1	Выработка запасов нефти по эксплуатационным объектам	63
3.3.2	Выработка запасов растворенного в нефти по эксплуатационным объектам	64
5.2.1	Конструкции скважин фактического фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г.	80
5.2.2	Интервалы прострелочно-взрывных работ	80
5.2.3	Виды и продолжительность работ по ликвидации скважины	83
5.2.4	Коэффициенты, учитывающие интенсивность смешения жидкостей при установке цементных мостов	87
5.2.5	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-1	88
5.2.6	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-2	88
5.2.7	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-3	88
5.2.8	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-4	88
5.2.9	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-5	89
5.2.10	Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-6	89
5.2.11	Осложнения, возникающие при установке цементных мостов	89
5.2.12	Техническая характеристика буровой установки ХJ-450	92
5.2.13	Характеристика устьевого и противовыбросового оборудования	96
7.2.1	Смета 1. Установка тумбы с репером	123
7.3.1	Перечень выполняемых работ при демонтаже оборудования и сооружений, подлежащих демонтажу и погрузочно-выгрузочным работам, выполняемых при ликвидации последствий недропользования на месторождении Урихтау Восточный	126
7.3.2	Перечень сопутствующих работ, выполняемых при ликвидации последствий недропользования на месторождении Урихтау Восточный	133
7.3.3	Перечень работ, выполняемых при рекультивации нарушенных земель на месторождении Урихтау Восточный	133
7.3.4	Сметы. Демонтаж оборудования, зданий и сооружений	134
7.4.1	Сводный экономический расчет по ликвидации последствий недропользования на месторождении	175

## СПИСОК РИСУНКОВ

№№	Содержание	стр.
1.1.1	Обзорная карта	21
2.2.1	Тектоническая схема подсоловых отложений восточной части Прикаспийской впадины	32
2.2.2	Структурная карта по П <sub>3</sub> отражающему горизонту (поверхность отложений нижнего девона)	33
2.2.3	Структурная карта по R отражающему горизонту (кровля девонских отложений)	34
2.2.4	Структурная карта по П <sub>2</sub> <sup>1</sup> отражающему горизонту (подошва карбонатных отложений горизонта КТ-II)	35
2.2.5	Структурная карта по П <sub>2</sub> (КТ-II) отражающему горизонту (кровля карбонатных отложений горизонта КТ-II)	36
2.2.6	Структурная карта по МКТ отражающему горизонту (кровля подольского горизонта московского яруса)	38
2.2.7	Структурная карта по П <sub>2</sub> <sup>с</sup> (КТ-I) отражающему горизонту (кровля карбонатных отложений горизонта КТ-I)	39
2.2.8	Структурная карта по П <sub>1</sub> отражающему горизонту (кровля подсоловых отложений)	40
2.2.9	Структурная карта по VI отражающему горизонту (кровля соли)	41
2.2.10	Структурная карта по отражающему горизонту D (граница раздела верхней перми и T)	42
2.2.11	Структурная карта по T отражающему горизонту (условный горизонт в триасовых отложениях)	43
2.2.12	Структурная карта по V <sub>1</sub> отражающему горизонту (подошва верхнего триаса)	44
2.2.13	Структурная карта по V отражающему горизонту (подошва юры)	45
2.2.14	Структурная карта по III отражающему горизонту (подошва неокома)	45
3.2.1	График работы скважины ВУ-1	54
3.2.2	График работы скважины ВУ-2	55
3.2.3	Распределение геологических и извлекаемых запасов нефти по эксплуатационным объектам	63
3.2.4	Распределение геологических и извлекаемых запасов нефти по пластам I эксплуатационного объекта	64

**СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ**

№№ п/п	Наименование
1	Копия Государственной Лицензии № 21033641 на подвиды деятельности, включая архитектурное проектирование и градостроительное проектирование
2	Копия Государственной Лицензии № 21033693 на подвиды деятельности, включая составление проектных документов для месторождений углеводородов
3	Копия Государственной Лицензии № 02354Р на подвиды деятельности, включая природо-охранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
4	Копия горного отвода
5	Копия Акта на земельный участок № 2024-3003018 на право временного возмездного землепользования
6	Копия Акта на земельный участок № 2024-3003122 на право временного возмездного землепользования
7	Копия Акта на земельный участок № 2024-3003173 на право временного возмездного землепользования
8	Копия Акта на земельный участок № 2024-3003217 на право временного возмездного землепользования
9	Копия Акта на земельный участок № 2024-3005756 на право временного возмездного землепользования
10	Копия Акта на земельный участок № 2024-3007254 на право временного возмездного землепользования
11	Копия Договора аренды земельного участка №1 от 22.10.2024 (для бурения и эксплуатации скважин по добыче углеводородного сырья ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, ВУ-8, АГЗУ-4 с объектами инфраструктуры)
12	Копия Постановления Акимата Актюбинской области №282 от 11.10.2024г о предоставлении права временного землепользования

## СПИСОК ГРАФИЧЕСКИХ ПРИЛОЖЕНИЙ

№№ <sub>п/п</sub>	Наименование	Масштаб
1	Геологический профиль по линии I-I', II-II'	Гор. 1:50 000 Верт. 1км=5см
2	Геолого-литологический профиль по линии I-I'	Гор. 1:10 000 Верт. 1:1000
3	Геолого-литологический профиль по линии II-II'	Гор. 1:10 000 Верт. 1:1000
4	Схема обоснования ВНК горизонт КТ-I	1:1000
5	Схема обоснования ВНК горизонт КТ-II	1:1000
6	КТ-I-A, КТ-I-B - продуктивные горизонты. Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
7	КТ-I-B1, КТ-I-B2-2 - продуктивные горизонты. Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
8	КТ-II -1 - продуктивный горизонт. Структурная карта по кровле коллектора, карта эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
9	КТ-II -2 - продуктивный горизонт. Структурная карта по кровле коллектора, карта эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
10	КТ-II -3-1 - продуктивный горизонт. Структурная карта по кровле коллектора, карта эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
11	КТ-II -3-2 - продуктивный горизонт. Структурная карта по кровле коллектора, карта эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
12	КТ-II -4 - продуктивный горизонт. Структурная карта по кровле коллектора, карта эффективных нефтенасыщенных величин	1:25 000
13	Обустройство скважины ВУ-1	1:200
14	Обустройство АГЗУ и СОД	1:200
15	Обустройство скважины ВУ-2	1:200
16	Обустройство скважины ВУ-3	1:200
17	Обустройство скважины ВУ-4	1:200
18	Обустройство скважины ВУ-5	1:200
19	Обустройство скважины ВУ-6	1:200
20	Карта-схема инфраструктуры месторождения Урихтау	1:25 000

## ВВЕДЕНИЕ

Настоящий Проект ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау (далее – Проект ликвидации) выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», имеющим государственную лицензию № 21033641 на подвиды деятельности, включая архитектурное проектирование и градостроительное проектирование, а также государственную лицензию № 21033693 на подвиды деятельности, включая составление проектных документов для месторождений углеводородов и государственную лицензию № 02354Р на подвиды деятельности, включая природо-охранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности.

В настоящей работе отражаются вопросы по соответствующей подготовке и непосредственной ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау согласно требованиям Кодекса о недрах и недропользовании Республики Казахстан [1] и «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», утвержденных Приказом министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018г. №200[2].

В административном отношении месторождение Восточный Урихтау расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области в 215 км к югу от города Актобе.

Нефтегазоконденсатное месторождение Урихтау открыто в 1983г параметрической скважиной П-4. В результате последующих поисково-разведочных работ в подсолевых отложениях данного поднятия была установлена продуктивность верхней карбонатной толщи КТ-I. По результатам последующего бурения скважин была доказана продуктивность толщи КТ-II.

В 2010г в пределах геологического отвода нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау, проведены 3Д сейсмические работы на площади 155 км<sup>2</sup> (100 км<sup>2</sup> – полная кратность). Выполненными работами было доизучено геологическое строение месторождения Урихтау, а также выявлено наличие положительных структур на юге и востоке от месторождения Урихтау. С учетом получения дополнительной информации (ВСП, бурение разведочных скважин) в конце 2012г был выполнен отчет по переобработке и переинтерпретации сейсмического материала 3Д. Согласно Приложения к контракту на недропользование от 24 сентября 2013г, (регистрационный №114Р-УВС)

площадь геологического отвода составляет 239,95 км<sup>2</sup>, глубина отвода – до кровли фундамента.

В 2012г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» составлен «Проект поисковых работ на участке Урихтау (Восточный Урихтау и Южный Урихтау)», в котором предусматривалось бурение двух поисковых скважин на участке Южный Урихтау (ЮУ-1, ЮУ-2) и двух поисковых скважин на участке Восточный Урихтау (ВУ-1, ВУ-2), а также проведение сейсморазведочных работ 3Д на данных участках. Из запланированного объема были пробурены две независимые скважины ВУ-1 и ЮУ-1.

В 2014г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» составлено «Дополнение к Проекту поисковых работ на участке Урихтау (Восточный Урихтау и Южный Урихтау)», в рамках которого планировалось проведение сейсмических работ объемом 250 км<sup>2</sup>.

В период 2014-2015гг на контрактной территории проведена 3Д сейсморазведка в объеме полнократных 234 км<sup>2</sup> с охватом всей площади геологического отвода 239,95 км<sup>2</sup>.

Первооткрывательницей месторождения Восточный Урихтау является скважина ВУ-1, где при испытании горизонта КТ-II-4 в 2015г в интервалах 4105-4111 м, 4115-4122 м, 4125-4133 м получен приток газа в объеме 10480 м<sup>3</sup>/сут, нефти – 1,5 м<sup>3</sup>/сут и воды – 6,14 м<sup>3</sup>/сут, а также при испытании горизонта КТ-II-3-2, фонтанный приток нефти с дебитами от 55,8 м<sup>3</sup>/сут до 201,2 м<sup>3</sup>/сут и газа с дебитами в диапазоне от 17,3 м<sup>3</sup>/сут до 66,1 м<sup>3</sup>/сут через штуцера диаметрами от 5 мм до 11 мм.

В 2015-2016гг ТОО «PGS Kazakhstan» проведена обработка и интерпретация сейсмических данных 3Д. В результате интерпретации полученных материалов были построены уточненные структурные карты по отражающим горизонтам R (кровля девона), П<sub>2</sub> (КТ-II), МКТ, П<sub>2</sub><sup>с</sup> (КТ-I), П<sub>1</sub>.

В 2016г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» составлено «Дополнение №2 к Проекту поисковых работ на участке Урихтау (Восточный Урихтау и Южный Урихтау)», целью которого являлся перенос сроков бурения скважин ВУ-2 и ЮУ-2.

Также в 2016г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Восточный Урихтау» (ОПЗ-2016г). Согласно Протоколу ГКЗ РК №1754-16-П от 21 декабря 2016г запасы нефти и растворенного газа были приняты к сведению и составили:

Категории	Нефть, тыс.т		Растворенный газ, млн. м <sup>3</sup>	
	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
C <sub>1</sub>	4 678	1 404	1 831	550
C <sub>2</sub>	25 140	7 543	9 995	2 999

В 2017г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» выполнен «Проект оценочных работ на месторождении Восточный Урихтау», разработанный на период разведки для оценки,

включающий бурение оценочной скважины ВУ-2 с целью подтверждения промышленной продуктивности залежей углеводородов месторождения Восточный Урихтау, утвержденный ЦКРР РК (Протокол №87 от 27.07.2017г).

На основе новых геолого-промысловых данных, полученных по результатам бурения скважины ВУ-2, подтвердившей промышленную продуктивность месторождения, выполнен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Восточный Урихтау» по состоянию на 31.03.2019г (ОПЗ-2019г). Согласно протоколу ГКЗ РК №2052-19-П от 30.05.2019г, принятые запасы УВ сырья составляют:

Категории	Нефть, тыс.т		Растворенный газ, млн. м <sup>3</sup>	
	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
C <sub>1</sub>	21 018	5 919	5 867	1 622
C <sub>2</sub>	11 468	1 614	1 614	445

В 2019г филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау», утвержденный ЦКРР РК (Протокол №13/19 от 12-13.09.2019г), в рамках которого определены сроки проведения пробной эксплуатации (01.11.2019 – 31.10.2022гг), объемы бурения добывающих скважин, виды и количество исследований по определению режима работы добывающих скважин и уточнению геологической характеристики месторождения.

20 декабря 2019г ТОО «Урихтау Оперейтинг» направило в Министерство энергетики РК обращение о намерении продления периода разведки для оценки. По итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики РК компетентным органом принято решение в соответствии с пунктом 33 статьи 278 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» выдать разрешение ТОО «Урихтау Оперейтинг» на продление периода разведки для оценки месторождений Урихтау, Южный Урихтау и пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау по Контракту №2882 от 05.12.2008г до 31.12.2022г (исх. письмо МЭ РК № 11-07/Эк-218//Эк-267 от 15.01.2020г).

В 2020г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Авторский надзор за реализацией проекта пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау по состоянию на 01.01.2020г. (Протокол совместного ГТС от 24.01.2020г). [37]

23 февраля 2021г ТОО «Урихтау Оперейтинг» обратилось в Компетентный орган о выдаче разрешения на продление периода разведки в связи с наступлением форс-мажорных обстоятельств в 2020г, связанных с пандемией коронавируса COVID-19 в Республике Казахстан. По итогам рассмотрения на заседании экспертной комиссии по

вопросам недропользования при МЭ РК (протокол заседания ЭК №9/4 от 02.04.2021г и протокол № 20/3 МЭ РК от 09.07.2021г) согласовано продление периода разведки на 5 месяцев. Компетентным органом подписано Дополнение №15 от 23.11.2021г к Контракту №2882 от 05.12.2008г на продление периода разведки до 31 мая 2023г.

В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМ Инжиниринг» с целью продления периода пробной эксплуатации составлено «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау» (далее – ДППЭ-2022г) по состоянию на 01.10.2021г, согласованное Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки МЭ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК (Протокол № 29/2 от 28 июля 2022г), в рамках которого были перенесены сроки проведения пробной эксплуатации и уточнены технологические показатели до 31.05.2023г [38]. Согласно проектным решения «ДППЭ-2022г» на месторождении планируется:

- Проведение пробной эксплуатации месторождения действующим добывающим фондом скважин – ВУ-1 и ВУ-2;
- Ввод из бурения опережающих добывающих скважин ВУ-3, ВУ-4 и ВУ-6 в 2022-2023гг;
- Бурение одной оценочной скважины ВУ-5, с целью доразведки месторождения, а также перевода запасов из непромышленной в категорию С<sub>1</sub>;
- Прогнозные уровни добычи нефти:
  - 2022г – 45,7 тыс.т;
  - 5 месяцев 2023г – 41,2 тыс.т.

В 2022г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Авторский надзор за реализацией проекта пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау по состоянию на 01.01.2022г.» (Протокол совместного ГТС от 24.05.2022г).

В 2023г по результатам бурения опережающих добывающих скважин ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6 согласно «ДППЭ-2022г» Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен отчет по «Подсчету запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау» по состоянию на 01.12.2022г, в рамках которого было уточнено геологическое строение продуктивных залежей, фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, флюидальная модель, подсчитаны и поставлены на Государственный баланс запасы углеводородов месторождения. Согласно Протоколу ГКЗ РК №2539-23-У от 11.04.2023г утверждены запасы углеводородов в следующих количествах и по категориям:

Категории	Нефть, тыс.т		Растворенный газ, млн. м <sup>3</sup>	
	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
С <sub>1</sub>	18 077	4 065	9 550	2 163
С <sub>2</sub>	5 728	605	2 732	297

На основе подсчитанных запасов, результатов проведения пробной эксплуатации месторождения с целью перехода на промышленный этап разработки составлен настоящий «Проект разработки месторождения Восточный Урихтау».

ТОО «Урихтау Оперейтинг» осуществил переход на этап добычи углеводородов с подписанием типового контракта по сложному проекту (Улучшенный модельный контракт) по месторождению Восточный Урихтау с выделением в отдельный контракт.

Ввод месторождения Восточный Урихтау в промышленную разработку планируется согласно Дополнению №1 от 19 июня 2023г Контракту № 5224 от 23.05.2023 года между Компетентным органом (МЭ РК) и ТОО «Урихтау Оперейтинг». Срок завершения контракта 31.05.2048 года.

Приложением №1 к Контракту № 5224 от 23.05.2023 года оформлен горный отвод площадью 32,71 км<sup>2</sup>, абсолютной глубиной минус 4100 метров.

В конце 2022 года президентом РК было подписано внесение изменений в Кодекс о недрах и недропользовании и Налоговом кодексе, предусматривающим возможность подписания Улучшенного модельного контракта (УМК), в целях привлечения инвесторов в нефтегазовую отрасль.

Месторождение Восточный Урихтау соответствует критерию – сложный проект на суше на этапе разведки, по содержанию сероводорода в пластовом флюиде 3,5% и более (содержание сероводорода в попутном газе м/р Восточный Урихтау более 4%).

Промышленная эксплуатация месторождения Восточный Урихтау по пробуренным и проектируемым скважинам будет вестись вне обновленных контуров месторождения подземных вод Кокжиде (обновленный контур от 2021 года).

При выполнении работы использованы фактические геолого-промысловые материалы, предоставленные ТОО «Урихтау Оперейтинг», авторы выражают благодарность специалистам за сотрудничество.

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь (рис. 1.1).

В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее).

В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы.

На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков.

Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200 км.



Рисунок 1.1.1 – Обзорная карта

Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями.

Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау.

Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Актобе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем.

Трубопроводный транспорт в регионе представлен системой нефтепроводов и газопроводов, проложенных от разрабатываемых месторождений нефти и газа Кенкияк и Жанажол.

В орографическом отношении площадь находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Абсолютные отметки рельефа меняются в пределах 165-259 м. Минимальные отметки 153-155 м приурочены к долине реки Жем. Расположенное западнее месторождение Урихтау северной и западной частями находится в пределах песчаного массива Кокжиде барханного типа.

От месторождения Восточный Урихтау река Жем находится на расстоянии 2,8 км. Река имеет постоянный поверхностный водоток, хотя в летнее время сильно мелеет. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд. Для бытовых целей используется вода из колодцев.

Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до -30-35°C. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до +30-40 °C.

Растительный покров района бедный. Заросли кустарника и джиды встречаются в долине реки Жем и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылью, полынью и различными злаками обилен весной, к лету он выгорает.

## 2 КРАТКАЯ ГЕОЛОГО-ФИЗИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

### 2.1 Литолого-стратиграфическая характеристика разреза

В пределах контрактной территории ТОО «Урихтау Оперейтинг» расположены месторождения Урихтау, Восточный Урихтау, Южный Урихтау. На месторождениях бурением вскрыты отложения от четвертичной системы до девона (Урихтау) включительно. На месторождении Восточный Урихтау вскрыты отложения от мела до нижнего карбона, аналогичные по литолого-стратиграфической характеристике с разрезом месторождения Урихтау.

В связи с тем, что месторождение Урихтау и Восточный Урихтау находятся в непосредственной близости при описании дополнительно использовали результаты скважин месторождения Урихтау.

#### Каменноугольная система – С

Продуктивность месторождения Восточный Урихтау связана с каменноугольными отложениями, которые представлены всеми тремя отделами.

#### Нижний отдел - С<sub>1</sub>

Отложения нижнего карбона представлены турнейско-визейским и серпуховским ярусами.

#### Турнейский + визейский ярусы (С<sub>1t+v</sub>)

Отложения этих ярусов представлены в основном терригенными породами. Аргиллиты темно-серые, изредка серые, массивные, плотные, известковистые, однородные, крепкие. Алевролиты светло серые, слюдисто-кварцевые, мягкие, слоистые, хрупкие, слабоизвестковистые. Местами встречаются мергели тёмно-серые, серые, глинистые, плотные, массивные, слабо крепкие, пластичные. Согласно сейсмическим данным минимальные толщины этих отложений (300-600м) отмечены в сводовой части структуры Урихтау и на севере рассматриваемой территории, а максимальные – 1700-2700 и более метров характерны для южной и восточной части площади.

Комплекс фораминифер: *Archaeodiscus convexus* Grozd. et Leb., *Eostaffella cf. mosquensis* Viss., *Endothyra cf. similis* (Raus. et Reitl.), *Omphalotis omphalota* Raus. et Reitl., *Millerella infulaeformis* Gan., *Endothyra cf. lenociniosa* (Schlykova), выделенный в скважине ВУ-2 в интервале 4435-4600м определяет верхневизейский возраст пород.

Отложения вскрыты только двумя скважинами ВУ-1 (242м) и ВУ-2 (165м).

#### Серпуховский ярус (С<sub>1s</sub>)

Отложения серпуховского яруса представлены известняками от светло-серых до темно-серых, коричневато-серыми, массивными, трещиноватыми, с обилием фауны, скважина. Порода неравномерно пятнами перекристаллизована, слабо доломитизирована, с реликтами известковистой органики. В образцах из скважины №6 (инт. 3997-4000м) определен комплекс остракод серпуховского яруса. Вскрытая толщина нижнего отдела равна 289м.

В скважине № У-1 в интервале 3991,0-4000,2 м выделен комплекс фораминифер и водорослей с зональными формами нижнего серпухова *Janischewskina delicata* (Malakh.) и *Eostaffellina cf. decurta* (Rausser), в связи с чем эти отложения определены как нижнесерпуховский подъярус серпуховского яруса

В скважине ВУ-2 из отложений интервала 4260-4435м изучен комплекс фораминиферов с видами *Janischewskina cf. delicata* Malakh., *Janischewskina miniscularia* (Gan.), *Bradyina cf. rotula* (Eichwald), *Eostaffella ikensis* Viss., *Parastaffella cf. struvei* (Moeller), *Archaeodiscus convexus* Grozd. et Leb, *Archaeodiscus cf. velgurensis* Grozd. et Leb., характерными для нижнесерпуховского подъяруса.

Из отложений интервала 4150-4425м в скважине ВУ-2 изучены остатки миоспор *Crassispora kosankei* (Pot. et Kr.) Bhard., *Reticulatisporites aff. reticulatus* (Jbr.), *Schulzospora* sp., *Florinites* sp., *Potonieisporites aff. novicus* Bhard., *Arcuatisporites* sp., которые указывают на серпуховский возраст.

Отложения нижнего карбона так же вскрыты двумя скважинами ВУ-1 (194м) и ВУ-2 (275м).

### **Средний отдел - С<sub>2</sub>**

Отложения среднего карбона вскрыты в составе башкирского и московского ярусов скважинами ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4 и ВУ-6.

#### *Башкирский ярус (С<sub>2b</sub>)*

Башкирский ярус выделяется в составе нижнего подъяруса и представлен известняками серыми, светло-серыми, участками темно-серыми за счет включения глинистого материала, органогенно-комковатыми, массивными, плотными, с единичными трещинами, со стилолитовыми швами, редкими прослоями аргиллитов, с прослоями желвакоподобных доломитизированных известняков, состоящих из оолитов изометричной формы, в нижней части разреза встречаются прослои глинистых известняков, с обилием фауны. Основными породообразующими компонентами являются фораминиферы, водоросли, брахиоподы, реже встречаются остатки криноидей. В разрезе скважины №3 (интервал 3960-3968, 3886-3894м) по данным Л. И. Вакулы определен комплекс остракод нижнебашкирского возраста.

В башкирском ярусе выделяются три горизонта: краснополянский –  $C_2b_{1kr}$ , северокельтменский –  $C_2b_{2km}$  и прикамский –  $C_2b_{2km}$ .

В разрезе скважины У-1 в интервале 3820,4-3839,33м выделен комплекс фораминифер, характерный для краснополянского горизонта нижнебашкирского подъяруса среднего карбона, водорослей *Donezella* и *Beresella*. В интервале 3708,50-3769,82м выделен богатый комплекс фораминифер башкирского яруса. Присутствие зональной формы *Pseudostaffella antiqua* (Dutk.) и других представителей родов *Pseudostaffella* и *Varistaffella* (*Pseudostaffella compressa* (Rauser), *Ps. ex gr. eostaffellaeformis* Rum., *Varistaffella varsanofievae* (Raus.), *Varistaffella cf. uralica* (Kir.), *Varistaffella ziganica* (Sin.)) указывает на возраст вмещающих отложений как северокельтменский горизонт нижнебашкирского подъяруса.

По скважине ВУ-1 в интервале 3845-3846м фораминиферы представлены преимущественно инкрустирующими формами среднекарбонического возраста и примитивными шубертеллидами *Eoschubertella mosquensis* (Raus.), *E. compressa* (Raus.), *E. obscura* (Lee et Chen), которые могут иметь распространение как в прикамском горизонте нижнебашкирского подъяруса, так и в отложениях московского яруса среднего карбона.

В интервалах 3905,60-3906,60м, 3871-3872м скважины ВУ-1 появление в комплексе зональной формы прикамского горизонта *Pseudostaffella praegorskyi* Rauser, наряду с присутствием первых шубертеллид *Eoschubertella mosquensis* (Rauser), *E. obscura* (Lee et Chen), примитивных представителей родов *Ozawainella* и *Staffellaeformis* указывает на прикамский возраст отложений.

По скважине ВУ-1 в интервалах 4015,36-4016,36м, 4010,36-4011,36м, 4001,36-4002,36м, 3998,36-3999,36м, 3994,36-3995,36м, 3991,36-3992,36м, 3987,36-3988,36м, 3985,36-3986,36м, 3978-3979м, 3969-3970м выделен богатый комплекс фораминифер башкирского яруса, характеризующийся развитием звездчатых архедисцидов – *Asteroarchaediscus* и *Neoarchaediscus*, представителей родов *Eostaffella*, *Semistaffella*, *Plectostaffella*, *Pseudostaffella*, *Varistaffella*, водорослей *Donezella* и *Sharthymophycus*. Присутствие зональной формы *Pseudostaffella antiqua* (Dutk.) и других представителей родов *Pseudostaffella* и *Varistaffella* (*Pseudostaffella compressa* (Rauser), *Ps. cf. distributa* Nik., *Ps. paracompressa extensa* Saf., *Varistaffella korobezkikh* (Raus. et Saf.), *V. cf. ziganica* (Sin.), *V. cf. eostaffellaeformis* (Rum.)) указывает на возраст вмещающих отложений как северокельтменский горизонт нижнебашкирского подъяруса.

В скважине ВУ-2 в интервале 3824-3924м изучены фораминиферы *Millerella umblicata* Kir., *Pseudostaffella antiqua posterior*, башкирского яруса и распространенные в северокельтменском и прикамском горизонтах.

Из отложений интервала 3924-4067 м в скважине ВУ-2 определены фораминиферы *Eostaffella cf. postmosquensis var. acutiformis* Kir., *Eostaffella pseudostruvei* (Raus. et Bel.) var *angusta* Kir., *Asteroarchaediscus baschkiricus* (Krestov. et Theod.), характерные для башкирского яруса и *Semistaffella primitiva* Reit, имеющее распространение в краснополянском и северокельтменским горизонтах.

Из пород шлама интервала 4067-4160м определены фораминиферы *Eostaffella cf. paraprotovae* Raus., *Eostaffella cf. postmosquensis* Kir., *Neoarchaediscus cf. subbaschkiricus* (Reitl.), характерные для нижнебашкирского подъяруса, из них вид *E. paraprotovae* начинает свое развитие с краснополянского времени.

Толщина вскрытых башкирских отложений изменяется от 291м (скв. ВУ-3) до 372м (скв. ВУ-1).

#### *Московский ярус (C<sub>2m</sub>)*

Отложения московского яруса (C<sub>2m</sub>) выделяются в составе нижнего и верхнего подъярусов.

#### *Нижнемосковский подъярус (C<sub>2m1</sub>)*

Нижнемосковский подъярус представлен верейским (C<sub>2m2vr</sub>) и каширскими (C<sub>2m2ks</sub>) горизонтами и вскрыты всеми скважинами.

Литологически данный подъярус представлен известняками с редкими прослоями терригенных пород и заглинизированных известняков.

Известняки светло-серые, серые, коричневато-серые, органогенно-детритовые, содержат включения окатанных обломков створок макрофауны, участками массивные, с прослоями в верхней части разреза маломощных аргиллитов.

Известняк серого цвета, органогенно-детритовый с множеством трещин, стилолитовых швов, выполненных битумом. Органогенный детрит представлен в виде перекристаллизованных кальцитом водорослей. В подчиненном количестве встречаются фораминиферы, иглокожие.

В скв. ВУ-1 в интервале 3598,76-3729м по находению *Profusulinella cf. constans* Saf., *P. pseudolibrovichi atelica* Raus., *P. pseudorhomboides* Putrja, *Ozawainella ex gr. digitalis* Manuk. определяется, как средний карбон, каширский подъярус. Породы интервала 3792-3824м по находению *Tikhonoviciella tikhonovichi* Raus., *Verella aff. spicata* Dalm., *Ozawainella ex gr. mosquensis* Raus., *Aljtovella cf. pseudoaljtovica* Raus., *Profusulinella cf. ovata* Raus., и многочисленных *Depratina prisca* (Deprat) датируются, как средний карбон, верейский подъярус.

В скважине ВУ-2 из отложений интервала 3617-3670м изучен фораминиферовый комплекс со следующими таксонами *Profusulinella pseudolibrovichi* Saf. var *atelica* Raus.,

*Profusulinella aff. ovata* Raus., *Profusulinella cf. subovata* Saf., *Profusulinella cf. paratimanic* Raus. *Depratina cf. prisca* (Deprat),

*Globivalvulina kamensis* Reitl., *Ozawainella cf. asiatica* Rumjanzeva, *Schubertella cf. gracilis* var. *znensis* Raus., определяющими возраст отложений как каширский.

По комплексу фораминифер интервала 3760-3834м скважины ВУ-2 следующего состава *Neostaffella cf. krasnopolskyi* (Dutk.) var. *kyselensis* Grozd. et Leb., *Profusulinella convoluta* (Lee et Chen). *Profusulinella cf. trisulcata* (Thompson), *Profusulinella mutabilis* Saf., *Profusulinella aff. ovata* Raus. Отложения датируются верейским подъярусом.

Толщина верейского горизонта составляет 67м (скв. ВУ-1) и 78м (скв. ВУ-3). Толщина каширского горизонта изменяется от 196м (скв. Г-74) до 302м (скв. ВУ-4). Карбонатные отложения нижнего карбона и нижнемосковского подъяруса образуют карбонатную толщу КТ-II.

#### *Верхнемосковский подъярус (C<sub>2</sub>m<sub>2</sub>)*

Верхнемосковский подъярус представлен подольским (C<sub>2</sub>m<sub>2</sub>pd) и мячковским (C<sub>2</sub>m<sub>2</sub>mc) горизонтами, отложения вскрыты всеми скважинами. Нижняя часть подольского горизонта (раннеподольского возраста) составляет основу межкарбонатной толщи (МКТ) и литологически представлена аргиллитами с прослоями алевролитов, песчаников и известняков.

Аргиллиты, преимущественно, темно-серые, сильно известковистые, неравномерно алевритистые, тонкослойчатые, пиритизированные, разной степени битуминозные, обогащенные рассеянным обугленным растительным детритом, примесью слюд мусковита и биотита.

Алевролиты и песчаники темно-серые, мелкозернистые, полимиктовые, известковистые, глинистые, неравномерно алевритистые, слоистые, на поверхностях наложения отмечены скопления битуминозного вещества и растительного детрита, содержат мелкие обломки карбонатных пород.

Верхняя часть подольского горизонта представлена серыми, темно-серыми, доломитизированными, массивными, крепкими известняками, прослоями глинистыми, с включениями многокамерных фораминифер и водорослей. Толщина карбонатной толщи изменяется от 73м (скв. ВУ-2) до 128м (скв. Г-74).

Возраст отложений как подольский подъярус в скважине ВУ-2 обоснован комплексом фораминиферов следующего состава *Wedekindellina cf. dutkevichi* Raus. et Bel., *Profusulinella librovitshi* (Dutk.), *Neostaffella ivanovi* Raus., *Neostaffella aff. larionovae* var. *polasnensis*, *Neostaffella aff. larionovae* Raus. et Saf. *mosquensis* Raus., *Schubertella subkingi* Putrja, *Fusulinella bocki* Moeller *timanica* Raus., *Schubertella mjachkovensis* Raus.,

*Fusulinella cf. praebocki* Raus., *Fusulinella ex gr. vozghalensis* Saf., *Fusulinella aff. pulchra* Raus. et Bel., *Fusulinella cf. paracolaniae* Saf., *Fusiella typica* Lee et Chen.

На основе определения конодонтов *Idiognathodus robustus* Kos., *Id. magnificus* Gunn, *Id. podolskensis* Goreva, *Neognathodus medexultimus* Mer., отложения датируются нижней половиной подольского подъяруса.

На основе данных миоспор следующего состава в интервале 3415-3530 м: *Scabrosporites* sp., *Cyclogranulatisporites presoides* Pot. et Kr., *Laevigatosporites* sp., *Convolutispora varicosa* Butt. et Will., *Cordaitina rugulifera* (Lub.) Samoil., *Potonieisporites novicus* Bhard., *Florinites plicatus* Inos., *F. visendus* (Ibr.) S., W. et B., *Striatodiplopinites* sp., *Protohaploxypinites* sp., *Vestispora* sp., *Vittatina* sp. отложения отнесены к московскому ярусу среднего карбона.

Мячковский ( $C_2m_2mc$ ) горизонт, входящий в состав верхнемосковского подъяруса, представлен известняками светло-серыми, органогенно-обломочными, кавернозно-пористыми, трещиноватыми, тонко и скрытокристаллическими, с редкими прослоями и прослойками доломитов и аргиллитов.

Известняк органогенно-обломочный, светло серый неравномерно пятнистый, трещиновато-поровый. Органогенная часть представлена обломками скелетных зерен фораминиферов, водорослей, иглокожих, фрагментов аммонитов. Интервал 3158,30-3159,30 м в скважине ВУ-1 по нахождению единичной *Fusulina cf. chernovi* Raus, определяется, как средний карбон, московский ярус, предположительно верх подольского-мячковский подъярус.

В скважине ВУ-2 на основе фораминиферового комплекса: *Fusiella cf. lancetiformis* Putrja, *Fusiella typical* Lee et Chen var *ventricosa* Raus., отложения датированы мячковским горизонтом.

По результатам изучения остатков миоспор из интервала глубин 3158-3380 м *Scabrosporites* sp., *Laevigatosporites* sp., *Microreticulatisporites microreticulatus* Knox, *Cordaitina uralensis* Lub., *Marsupipollenites* sp., *Florinites cf. oculus* Habib, *F. luberae* Samoil., *Potonieisporites* sp., *Limitisporites* sp. отложения отнесены к среднему карбону.

Толщина горизонта варьируется от 174 м (скв. ВУ-6) до 233 м (скв. ВУ-1).

### **Верхний отдел - $C_3$**

Отложения верхнекаменноугольной системы представлены в составе касимовского и гжельского ярусов и вскрыты скважинами ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6, Г-74.

#### *Касимовский ярус ( $C_3k$ )*

Разрез касимовского яруса сложен известняками и доломитами. В верхней части разреза встречаются пелитоморфные известняки с прослоями аргиллитов и алевролитов.

Известняки серые, темно-серые, органогенно-детритовые, однородномассивные, плотные, трещиноватые со стилолитовыми швами. Органогенная часть представлена фораминиферами, створками раковин брахиопод, остракод. Поры редкие, размером 0,1-0,8мм в основном являются пораами выщелачивания по скелетным остаткам. По некоторым форменным остаткам прослеживается сульфиды.

Возраст пород скважины ВУ-1 в интервале 2970,05-3038,21м по нахождению *Triticites ex gr. schwageriniformis* Raus., *T. cf. noinskyi plicatus* Rozov., *T. noinskyi plicatus* Rozov., *T. cf. secalicus samaricus* Raus., *Montiparus* sp., *Schubertella cf. kingi* var *exilis* Sul. датируется верхним карбоном, касимовским ярусом.

Из интервала скважины ВУ-2 изучен комплекс фораминифер с видами *Triticites schwageriniformis* Raus., *Obsoletes cf. burkenesis* Kir., *Montiparus aff. montiparus* (Moelleri), *Fusiella cf. lancetiformis* Putrja, характерными для касимовского яруса верхнего карбона.

Толщина касимовского яруса на месторождении Восточный Урихтау колеблется от 174м (скв. Г-74) до 198м (скв. ВУ-2).

#### *Гжельский ярус (C<sub>3g</sub>)*

Гжельский ярус сложен известняками органогенными, брекчевидными, фузулинидовыми, светло-серыми, серо-буровыми, иногда доломитизированными, однородномассивными, плотными, встречаются прослойки аргиллита алевролитистого, массивного.

Известняк от светло-серого до серого, мелкокристаллический, органогенный, массивный, крепкий, со стилолитовыми швами, неравномерно трещиноватый, с неровным изломом. Органогенные остатки представлены перекристаллизованными кальцитом обломками водорослей, фораминиферами, иглокожими, реже остракоды. Фиксируются стилолиты. Стилолитовые швы горизонтальные, зубчатые, с амплитудой зубцов до 1,0-1,5. Карбонатные отложения подольского и мячковского горизонтов верхнемосковского подъяруса, касимовского и гжельского ярусов верхнего карбона, включительно, составляет верхнюю карбонатную толщу - КТ-I.

Толщина гжельского яруса на месторождении Восточный Урихтау колеблется от 54м (скв. ВУ-1, Г-74) до 57м (скв. ВУ-6).

#### **Пермская система - Р**

Пермские отложения представлены нижним и верхним отделами и вскрыты всеми скважинами.

#### **Нижний отдел - Р<sub>1</sub>**

Нижнепермский отдел представлен на площади отложениями артинско-ассель-сакмарского и кунгурского ярусов.

*Ассельский и сакмарский ярусы (P<sub>1a</sub> - P<sub>1s</sub>).*

Ассельско-сакмарская терригенная толща пород совместно с гжельской терригенной пачкой образует на данном регионе месторождений региональный флюидоупор. Из-за недостаточности палеонтологических определений и кернового материала в разрезах скважин, разделение ассельского и сакмарского ярусов невозможно. Отложения несогласно залегают на породах верхнего карбона и представлены переслаиванием аргиллитов, песчаников, алевролитов, реже гравелитов и глинистых известняков.

В скважине ВУ-2 из образцов интервала 2910-2990м изучен обедненный комплекс миоспор (в виду слабой насыщенности пород остатками растительности) следующего состава: *Protodiploxypinites* sp., *Limitisporites* sp., *Chordasporites* sp., *Striatohaplopinites imperfectus* Krus., *Hamiapollenites* sp., *Striatodiplopinites alatus* Naum., *Vittatina striata* Lub., *V. vittifer* (Lub.) Samoil., *Florinites plicatus* Inos., *F. luberae* Samoil., *F. pumicosus* (Ibr.) S., W. et B., *Urmites* sp., *Cordaitina uralensis* Lub., *Platysaccus* sp., *Gardenosporites* sp., *Schopfipollenites* sp., *Entylissa* sp, *Inderites* sp., позволяющий датировать отложения нижней пермью.

Из этой части разреза определены фораминиферы *Ozawainella rhomboidalis* Putrja, *Schubertella* cf. *transitoria* Staff. et Wedekind, *Schubertella paramelonica* var. *minor* Sul., *Schubertella* cf. *kingi* Dunbar et Skinn. var. *exilis* Sul., *Fusiella granum-oryzae* Dutk., определяющие возраст отложений как ассельский ярус.

Толщина ассельско - сакмарского яруса составляет от 72м (скв. Г-74) до 167м (скв. ВУ-1).

*Кунгурский ярус (P<sub>1k</sub>)*

Кунгурский ярус представлен гидрохимическими отложениями и совместно с терригенной толщей ассельского+сакмарского ярусов образуют мощную флюидоупорную покрывку для нефтегазонасыщенной части карбонатного разреза каменноугольной системы.

Отложения кунгурского яруса в нижней части представлены сульфатно-терригенными породами (ангидриты и аргиллитоподобные темные глины). Выше залегают толща галогенных пород (каменная соль) с прослоями аргиллитов, реже песчаников, алевролитов, ангидритов, встречаются пласты пластичных глин толщиной 20-30см.

Толщина кунгурского яруса изменяется от 667м (скв. Г-74) до 742м (скв. ВУ-1).

**Верхний отдел - P<sub>2</sub>**

Отложения верхней перми в составе нерасчлененных уфимского, казанского и татарского ярусов представлены переслаиванием глин, в нижней части аргиллитов,

песчаников, алевролитов и мелкогалечных конгломератов. Аргиллиты пестроцветные, от серых до коричневато-серых, плотные, массивные, сильно перемятые с углами падения 40-60°. Ангидриты белые, светло-серые, крепкие, массивные, местами слоистые.

Толщина верхней перми изменяется от 578м (скв. Г-74) до 838м (скв. ВУ-2).

### **Триасовая система – Т**

Отложения триасовой системы распространены не повсеместно и представлены в основном: вошпатовыми, не сцементированными, мелко- средне-крупнозернистыми, зеленовато-серыми, серовато-коричневыми, от прозрачных до полупрозрачных, глины красновато-коричневые, зеленовато-серые, серые. Толщина триаса составляет от 260м (скв. ВУ-7) и 1066 м (скв. Г-74).

### **Юрская система - J**

Юрские отложения распространены повсеместно и выделяются в составе нижнего и среднего отделов. Представлены они глинами от серого до темно-серого цвета; песчаниками кварцевыми, полевошпатовыми, крупно- среднезернистыми, светло-серыми, серыми; алевролитами серыми, зеленовато-серыми. Толщина юрских отложений по скв. Толщина варьируется от 130 (скв ВУ-2) до 198м (скв ВУ-6).

### **Меловая система – К**

Меловые отложения представлены нижним отделом (K<sub>1</sub>), в его составе выделяются песчано-глинистые отложения готеривского, барремского, аптского и альбского ярусов суммарной толщиной от 401м (скв. Г-74) до 380м (скв. ВУ-6) и 408м (скв. ВУ-1).

**Четвертичные отложения (Q)** небольшой толщины (2-3м) повсеместно перекрывают отложения нижнего мела и представлены суглинками и супесями.

## 2.2 Тектоника

В осадочном чехле восточной бортовой зоны Прикаспийской впадины с востока на запад выделяются Жанажольская, Кенкиякская, Коздысайская и Шубаркудукская ступени, в пределах которых кровля подсолевого комплекса погружается от 3,0 до 5,0-5,5 км. Из них наиболее приподнятой является Жанажольская ступень, ограниченная с востока Ащисайским разломом, в пределах которой расположена подсолевая структура Урихтау (рис.2.2.1).

Кроме Урихтау, на Жанажольской ступени находятся локальные поднятия Жанажол, Алибекмола, Кожасай выраженные по кровле карбонатных толщ КТ-I и КТ-II.

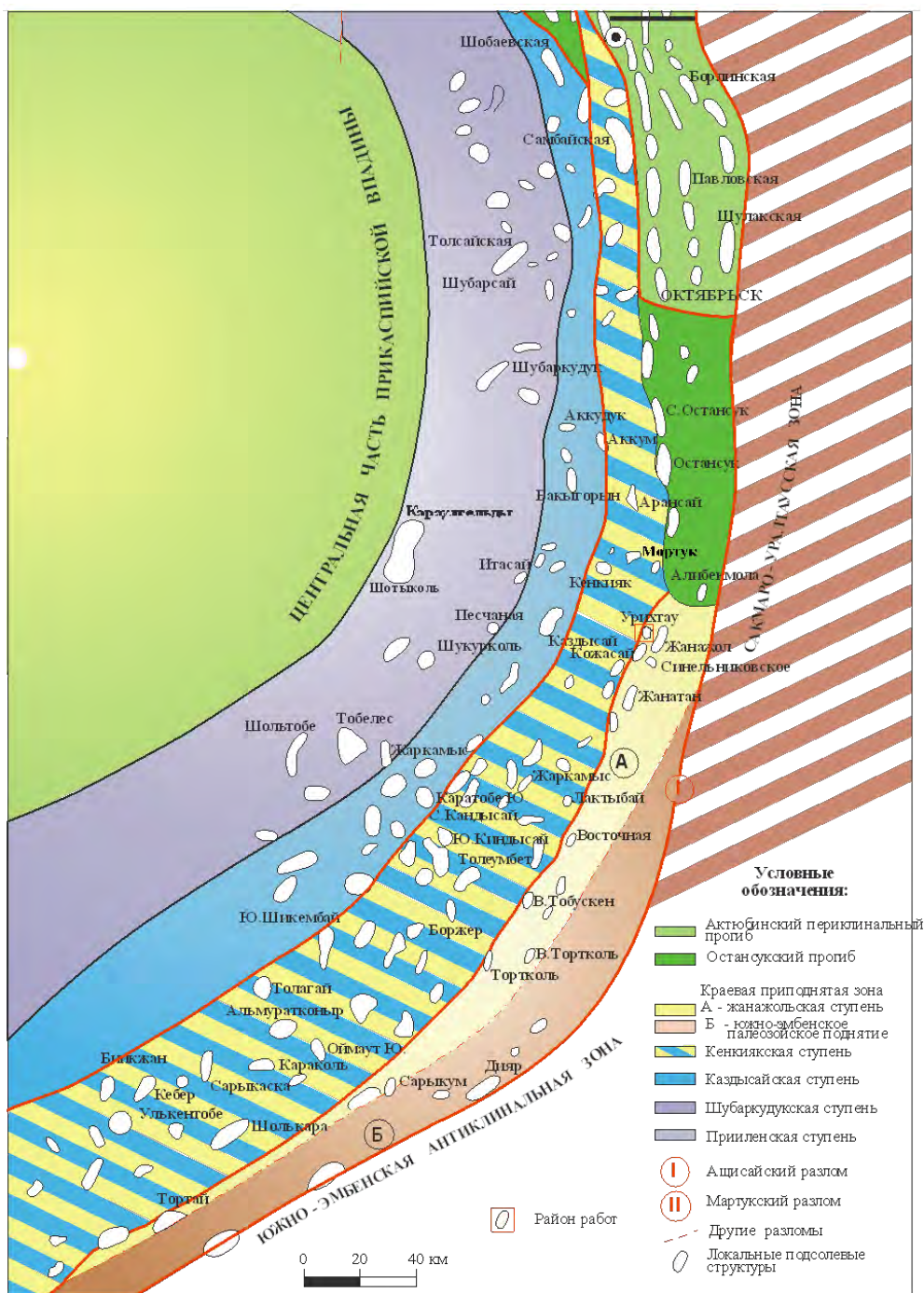
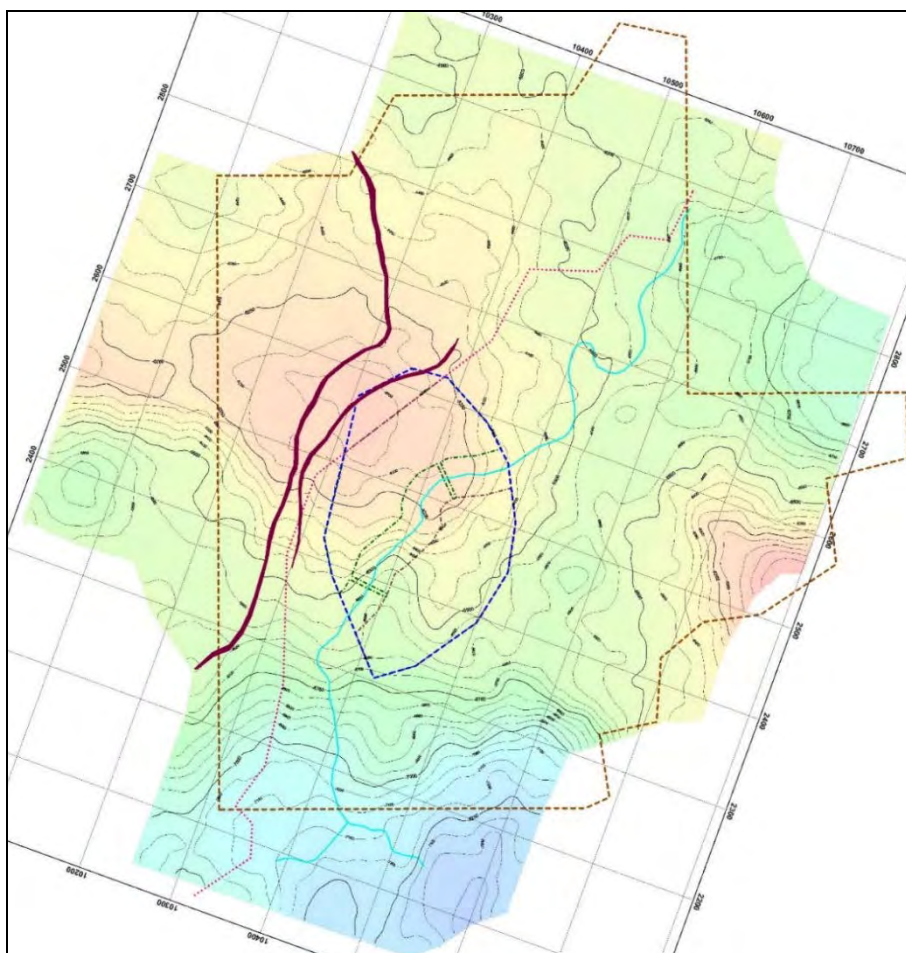


Рис.2.2.1 - Тектоническая схема подсолевых отложений восточной части Прикаспийской впадины

**Отражающий горизонт П<sub>3</sub>** приурочен предположительно к поверхности отложений нижнего девона. По отражающему горизонту П<sub>3</sub> структура Урихтау представлена в виде локального поднятия вытянутой формы, оконтуренного изогипсой - 6250м. Минимальная отметка в своде составляет -6150м. Центральную часть свода пересекают два нарушения северо-восточного простирания. В западном направлении, за пределами геологического отвода, по изогипсе - 6250м выделяется второй свод. В юго-восточном направлении через прогиб, видна переклиная часть антиклинального поднятия. Погружение поверхности отражающего горизонта П<sub>3</sub> происходит в южном и северо-восточном направлении (рис.2.2.2). Структура Восточный Урихтау, как антиклинальное поднятие, по этим отложениям не выделяется.



**Рис.2.2.2 - Структурная карта по П<sub>3</sub> отражающему горизонту (поверхность отложений нижнего девона)**

**Отражающий горизонт R** отождествляется предположительно с кровлей средневерхнедевонских отложений (рис.2.2.3).

По отражающему горизонту R структура Урихтау сдвинута на юг и представлена в виде брахиантиклинали, вытянутой в северо-западном направлении, осложненной в северо-западной части двумя тектоническими нарушениями северо-восточного простирания.

Размеры структуры по оконтуривающей изогипсе -5750 м составляют порядка 13,2 x 10,7 км при амплитуде поднятия -1200 м.

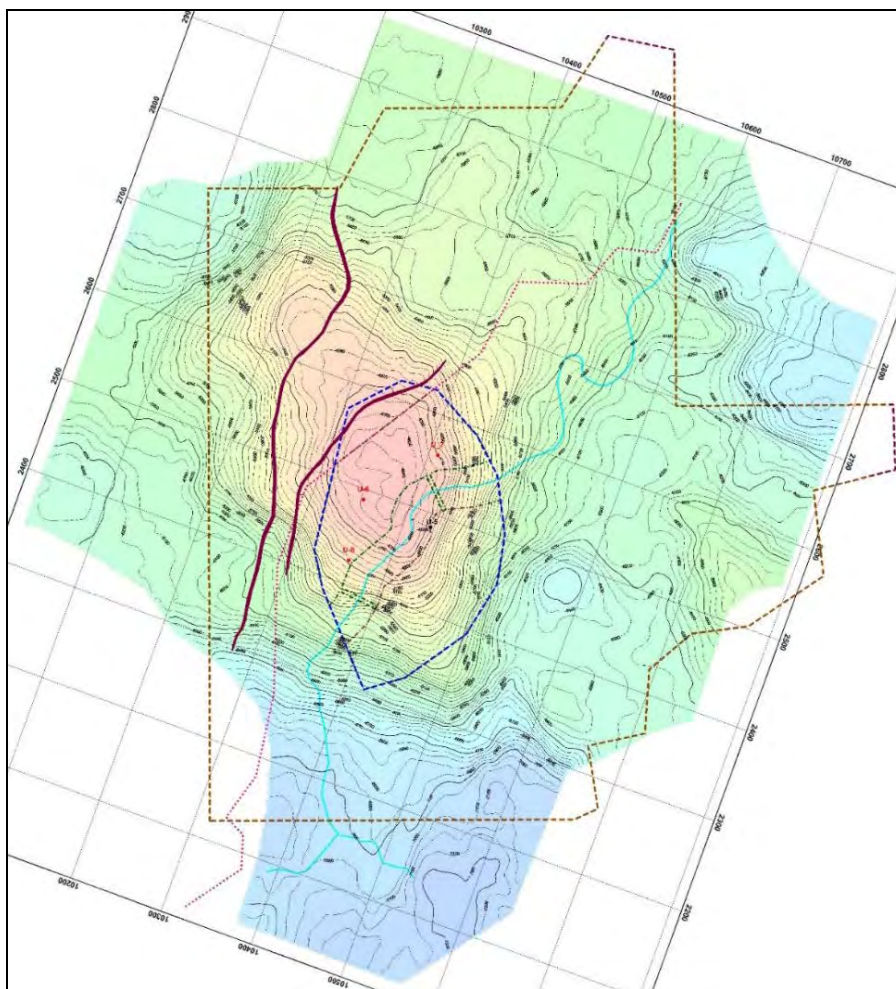


Рис.2.2.3 - Структурная карта по R отражающему горизонту (кровля девонских отложений)

Отражающий горизонт  $\Pi_2^1$  характеризует геологическое строение подошвы второго карбонатного комплекса пород КТ-II. Как видно на структурной карте всю площадь работ пересекает тектоническое нарушение северо-восточного простирания (рис. 2.2.4). Структура Урихтау примыкает к тектоническому нарушению и оконтуривается изогипсой – 4400 м. Размер поднятия составляет 6,7 x 3,8 км при амплитуде -600 м.

В юго-западном направлении от основного свода, через небольшой прогиб, выделяется брахиантиклинальная структура Урихтау Южный. Она также тектонически - экранирована нарушением. Согласно структурным построениям, поднятие выходит за пределы геологического отвода. В восточном направлении от структуры Урихтау, через узкий перегиб, выделяется локальная структура – Восточный Урихтау, которая по замкнутой изогипсе -4425 м имеет размеры 4,0 x 2,1 км. Севернее от структуры Восточный Урихтау, выделяется небольшая локальная структура, которая по изогипсе -

4650 м, имеет размеры 2,4 x 1,24 км. На юго-восток от структуры Урихтау Восточный отмечается переклиная часть месторождения Жанажол.

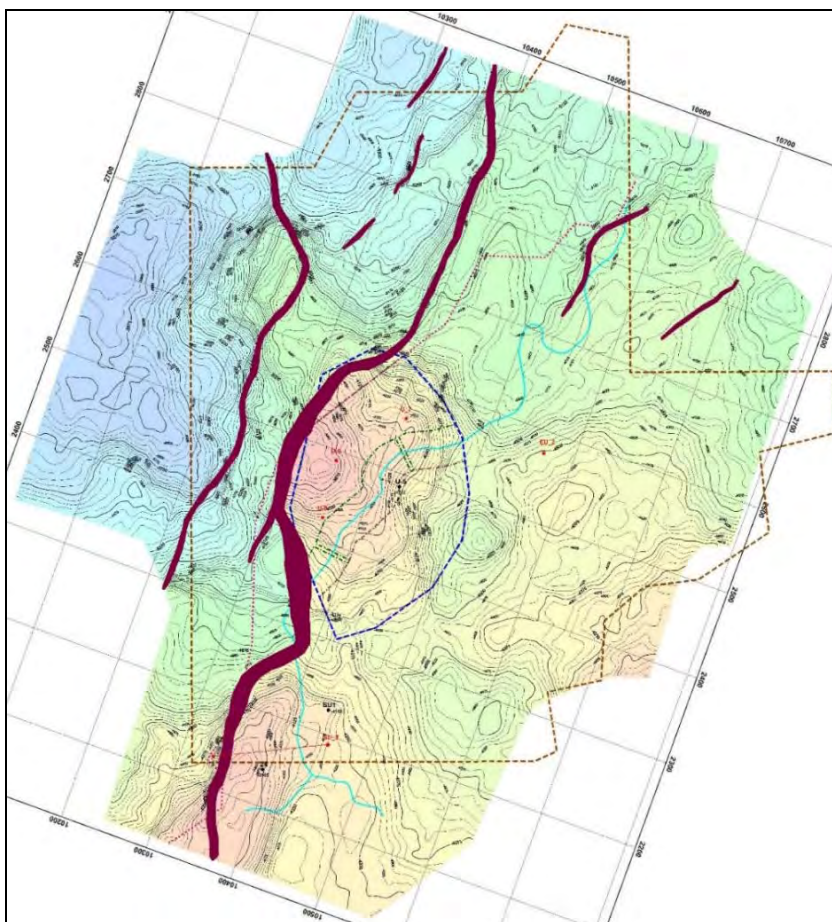


Рис.2.2.4 - Структурная карта по  $P_2^1$  отражающему горизонту (подосва карбонатных отложений горизонта КТ-II)

**Отражающий горизонт  $P_2$  (КТ-II)** характеризует кровлю второго продуктивного карбонатного комплекса пород. Поверхность отражающего горизонта  $P_2$  залегает согласно с нижележащим комплексом отложений. В связи с этим структурные планы повторяются.

Структура Урихтау примыкает к тектоническому нарушению с востока.

Свод структуры осложнен более молодыми малоамплитудными нарушениями широтного простирания, которые делят структура на 4 блока. Размер поднятия по изогипсе -3325 м составляет 8,2 x 5,0 км. Минимальная отметка в своде -2750 м, амплитуда поднятия -575 м.

На запад от разлома также выделяется полуантиклинальная структура, осложненная двумя параллельными малопротяженными тектоническими нарушениями.

В пределах этого полусвода пробурены скважины 10, 19 и 20, вскрывшие только верхнюю часть толщи КТ-II. Полусвод оконтуривается изогипсой -3325 м, минимальная отметка в своде составляет -2950 м, амплитуда – 375 м. Размер составляет 4,35 x 1,06 км.

В южном направлении от структуры Урихтау через перегиб выделяется структура Южный Урихтау, структура тектонически-экранирована нарушением. К разлому примыкают оперяющие тектонические нарушения, осложняющие структуру.

Структура Урихтау Южный, имеет продолжение за пределами геологического отвода. Структура оконтуривается по изогипсе -3400 м, размер составляет 5,3 x 2,3 км. Амплитуда поднятия 375м.

В восточном направлении от структуры Урихтау, выделяется изометричная структура – Восточный Урихтау. По последней замкнутой изогипсе -3325 м поднятие имеет размеры 3,6 x 3,8 км., амплитуда поднятия 100 м. Надо отметить, что структуры Урихтау и Восточный Урихтау находятся в области, активной тектоники которая, экранируется с запада, востока и севера протяженными тектоническими нарушениями. Следует отметить, что построение структурной карты по этому участку проводилось с использованием данных интерпретации по кубу лучевой миграции Beam.

Как и для нижележащего комплекса отложений, приподнятая зона Восточного Урихтау имеет продолжение в северо-восточном направлении.

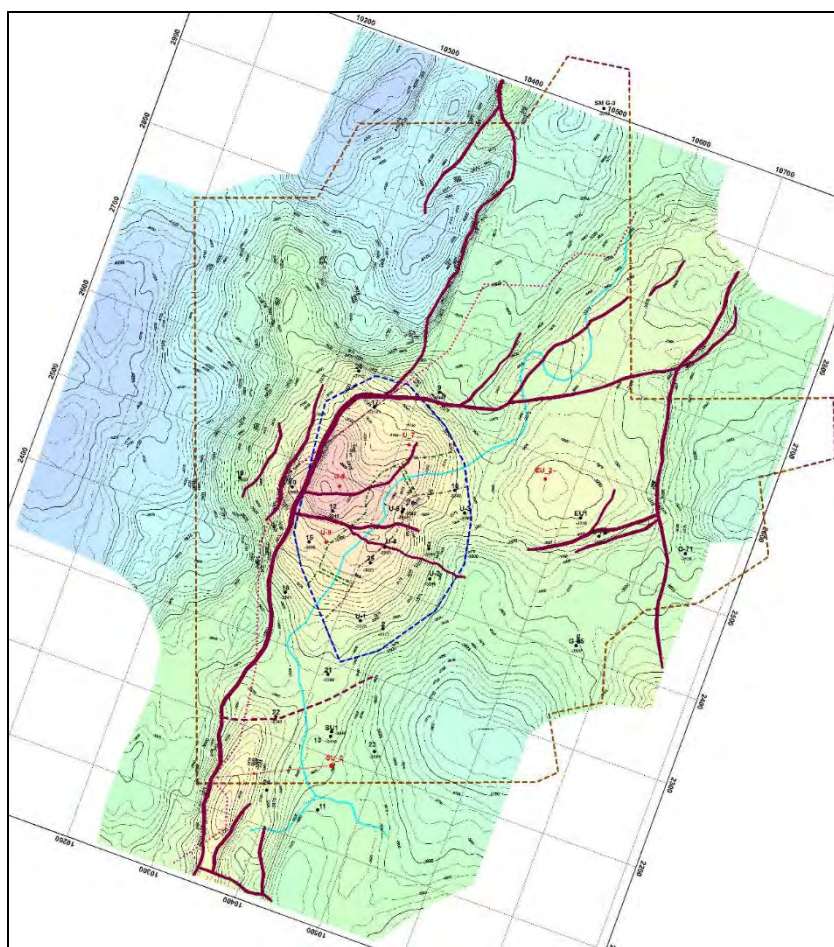


Рис.2.2.5 - Структурная карта по  $P_2$  (КТ-II) отражающему горизонту (кровля карбонатных отложений горизонта КТ-II)

Выше по разрезу залегает межкарбонатно-терригенная толща МКТ, поверхность которой характеризует **отражающий горизонт МКТ**.

Толща МКТ является покрывкой для второго карбонатно-терригенного комплекса, и ее толщина по сейсмическим данным по площади изменяется в пределах 40-400 м. При этом максимальные значения характерны для восточной и юго-восточной части площади месторождений. Толща МКТ, залегая согласно с нижележащим комплексом отложений, выклинивается к основному сбросу, а в северной части участка к толще горизонту  $\Pi_2$ .

Брахиантиклинальная структура Урихтау по отражающей поверхности МКТ примыкает к основному разлому, оконтуривается изогипсой – 3175 м, минимальная отметка в своде – 2675 м. Размер составляет 7,60 x 4,40 км.

Структура Восточный Урихтау оконтуривается изогипсой – 3175 м с минимальной отметкой в своде -3100 м. Ее размер - 3,90 x 2,90 км.

Северо-восточное продолжение структуры Восточный Урихтау представлено тектонически-экранированным блоком, где выделяются два тектонически-экранированных локальных поднятия вытянутой изометричной формы, каждое из них оконтуривается по изогипсе -3200 м, их амплитуда около 25 м (рис.2.2.6).

Южный Урихтау, как и по нижележащим отложениям, примыкает к основному разлому и выклинивается к горизонту  $\Pi_2$ .

**Отражающий горизонт  $\Pi_2^c$  (КТ-I)** характеризует кровлю первого карбонатного комплекса пород, в котором сосредоточены газонефтяные залежи месторождения Урихтау. Структурные планы горизонтов МКТ и  $\Pi_2^c$  совпадают. Минимальные толщины карбонатного комплекса 20-100 м характерны в области выклинивания, на западе участка исследования.

Максимальные толщины карбонатного комплекса КТ-I по сейсмическим данным и материалам бурения по площади варьируют в пределах 150-580 м, располагается в восточной части участка работ.

По поверхности горизонта  $\Pi_2^c$  (КТ-I) структура Урихтау представлена в виде брахиантиклинали, которая тектонически-экранирована протяженным сбросом северо-восточного простирания. Свод структуры нарушениями субширотного и северо-восточного простирания разбит на несколько блоков/ Размеры поднятия по изогипсе -2775 м составляют порядка 8,80 x 4,60 км при амплитуде более 525 м.

Структура Восточный Урихтау по поверхности  $\Pi_2^c$  оконтуривается изогипсой - 2675 м, минимальная отметка в своде составляет -2600 м, размер -3,78 x 3,28 км. Амплитуда составляет 75м.

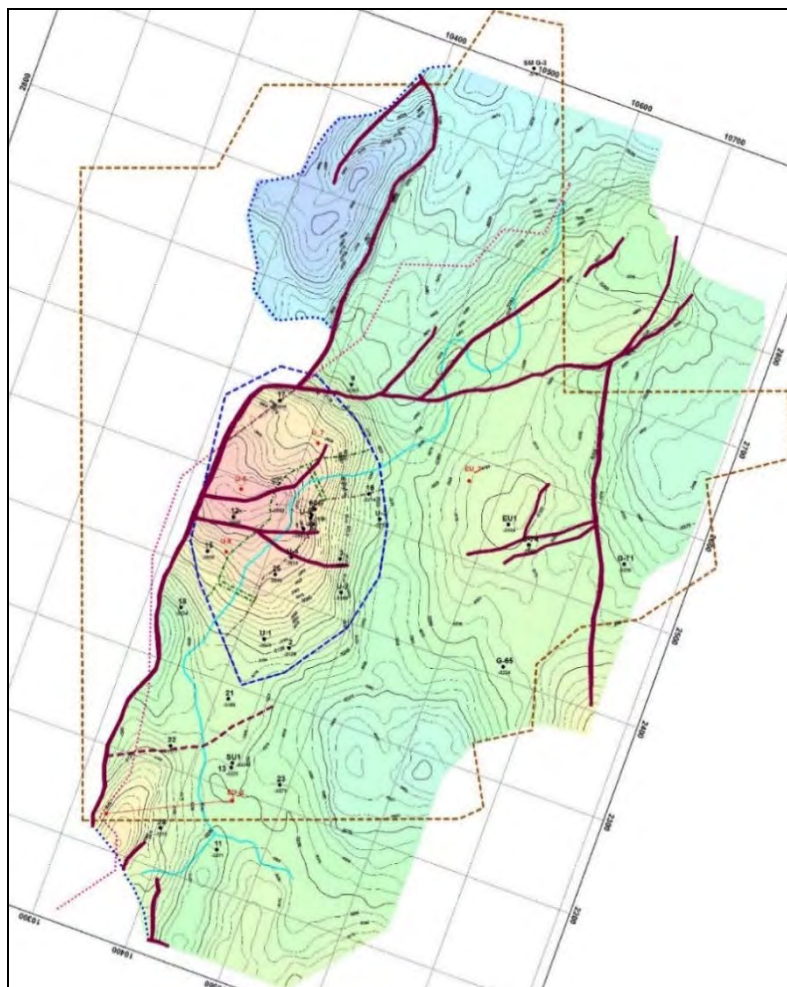


Рис.2.2.6 - Структурная карта по МКТ отражающему горизонту (кровля подольского горизонта московского яруса)

Северо-восточнее от структуры Восточный Урихтау выделяется тектонически-экранированная антиклинальная структура, которая оконтуривается изогипсой -2725 м с минимальной отметкой в своде -2625 м. Размер большой и малой осей структуры составляет -2,60 x 1,06 км, амплитуда поднятия – 100 м.

Структура Южный Урихтау оконтуривается по изогипсе -2825 м, как двусводовое поднятие, осложненное оперяющими тектоническими нарушениями. Минимальные отметки в сводах -2775 м. Амплитуда структуры 50 м. (рис.2.2.7).

**Поверхность отражающего горизонта  $P_1$**  отображает геологическое строение кровли подсолевых отложений, стратиграфически приуроченному к подошве соленосных образований кунгура.

Нижнепермские отложения (ассель-сакмар) контролируемые  $P_1$  и  $P_2^c$  (КТ-I),  $P_1$  и  $P_2$  (КТ-II) отражающими горизонтами распространены на всем участке работ. Мощность нижнепермского комплекса увеличивается, в восточной и западной его части.

По  $P_1$  отражающему горизонту выделяется довольно крупная брахиантиклиналь (Урихтау), тектонически-ограниченная с северо-запада и с севера. Свод структуры

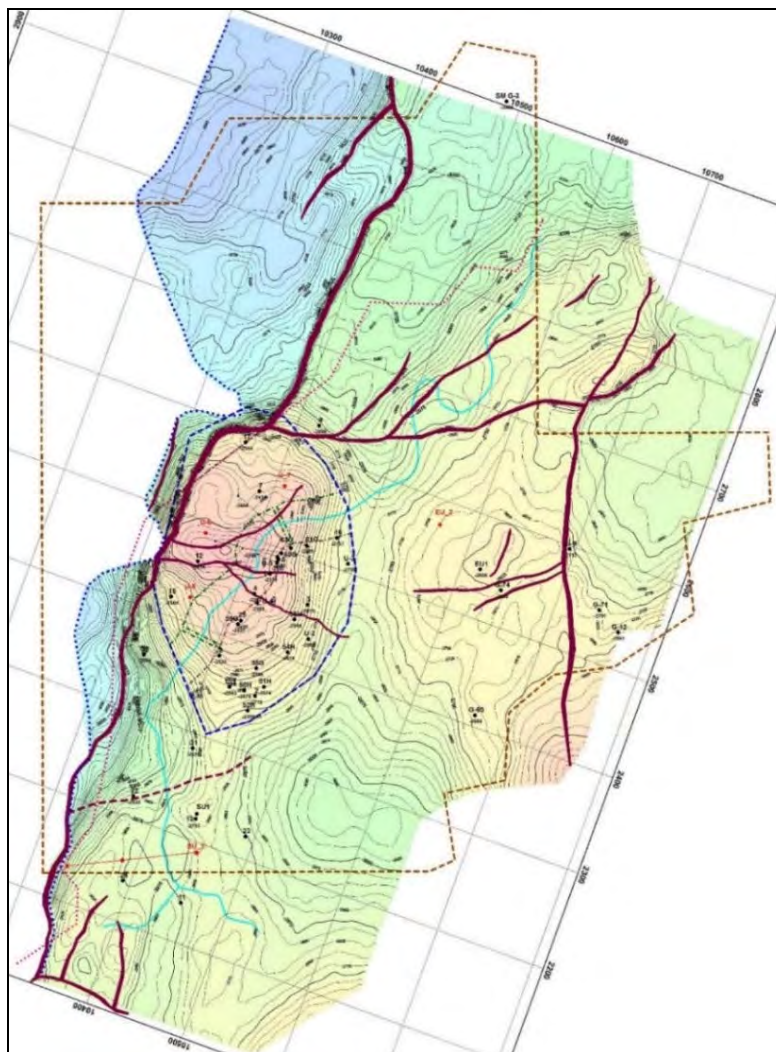


Рис.2.2.7 - Структурная карта по  $P_2^c(KT-I)$  отражающему горизонту (кровля карбонатных отложений горизонта  $KT-I$ )

осложнен серией малоамплитудных разнонаправленных нарушений, разделяющих свод на различные блоки.

Структура Урихтау оконтуривается изогипсой -2625 м, минимальная отметка в своде составляет -2250 м. Размер большой и малой осей структуры - 6,50 x 4,40км. Амплитуда поднятия -375 м.

В восточном и северо-восточном направлениях от центральной структуры, через синклинальный перегиб, происходит воздымание поверхности отложений, контролируемых горизонтом  $P_1$  в сторону месторождения Жанажол. В северо-восточной части участка работ выделяется локальная тектонически-экранированная структура, оконтуривающаяся изогипсой -2450 м с минимальной отметкой в своде -2400 м.

В районе Южного Урихтау выделяется полуантиклинальная, тектонически-экранированная структура, которая оконтуривается изогипсой -2825 м. Амплитуда структуры -50 м (рис.2.2.8).

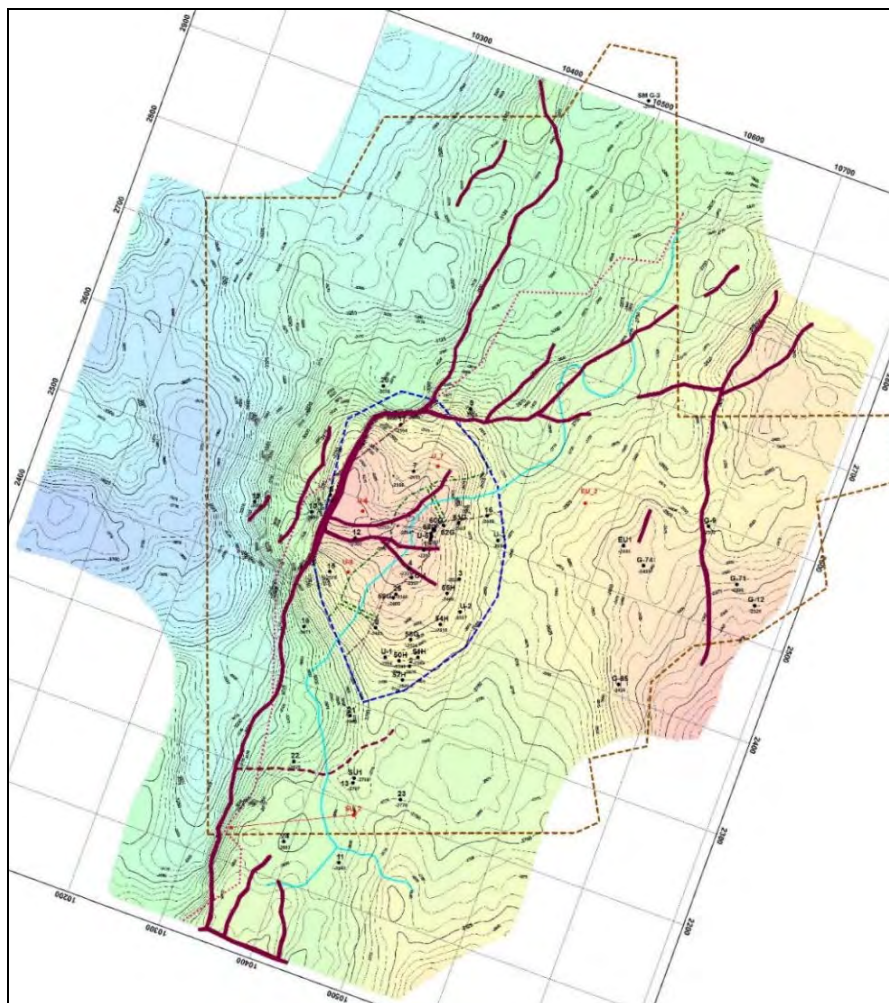


Рис.2.2.8 - Структурная карта по  $P_1$  отражающему горизонту (кровля подсолевых отложений)

**Отражающий горизонт VI** характеризует кровлю соленосных образований кунгурского яруса. Соленосные образования, зачастую осложненные терригенными и сульфатно-терригенными отложениями, на рассматриваемой территории распространены повсеместно. Их толщины по площади колеблются в широком диапазоне. Наибольшие толщины – 2000-2600 м характерны для соляного купола Урихтау, а минимальные – 300-600 и более метров типичны для мульдовых зон.

Соляной купол имеет эллиптическую форму, вытянутую в северо-восточном направлении. Размеры соляного купола Урихтау составляют порядка 7,50 x 4,8км. Сводовая часть соляного купола имеет чашеобразную синклинальную форму, что свидетельствует о зарождении в ее своде молодой компенсационной мульды, выполненной мезозойскими отложениями. Амплитуда прогибания свода соляного купола достигла порядка 200-300 м. Мульдовые зоны обрамляют соляной купол Урихтау со всех сторон. Наиболее глубокая мульда с амплитудой погружения ее донной части более трех километров зафиксирована на западе

На запад от соляного купола Урихтау, через глубокую мульду, отмечается часть большого соляного купола Башенколь. В северо-восточной части участка видна часть соляного купола Муртук. В восточной части участка отмечается начало соляного купола Жанажол.

В юго-восточном направлении от соляного купола Урихтау, по кровле соленосных образований, отмечается антиклинальное поднятие. Размеры этой антиклинали по изогипсе -1700 м составляют порядка 7,0 x 2,25 км при амплитуде поднятия более 150 м (рис.2.2.9).

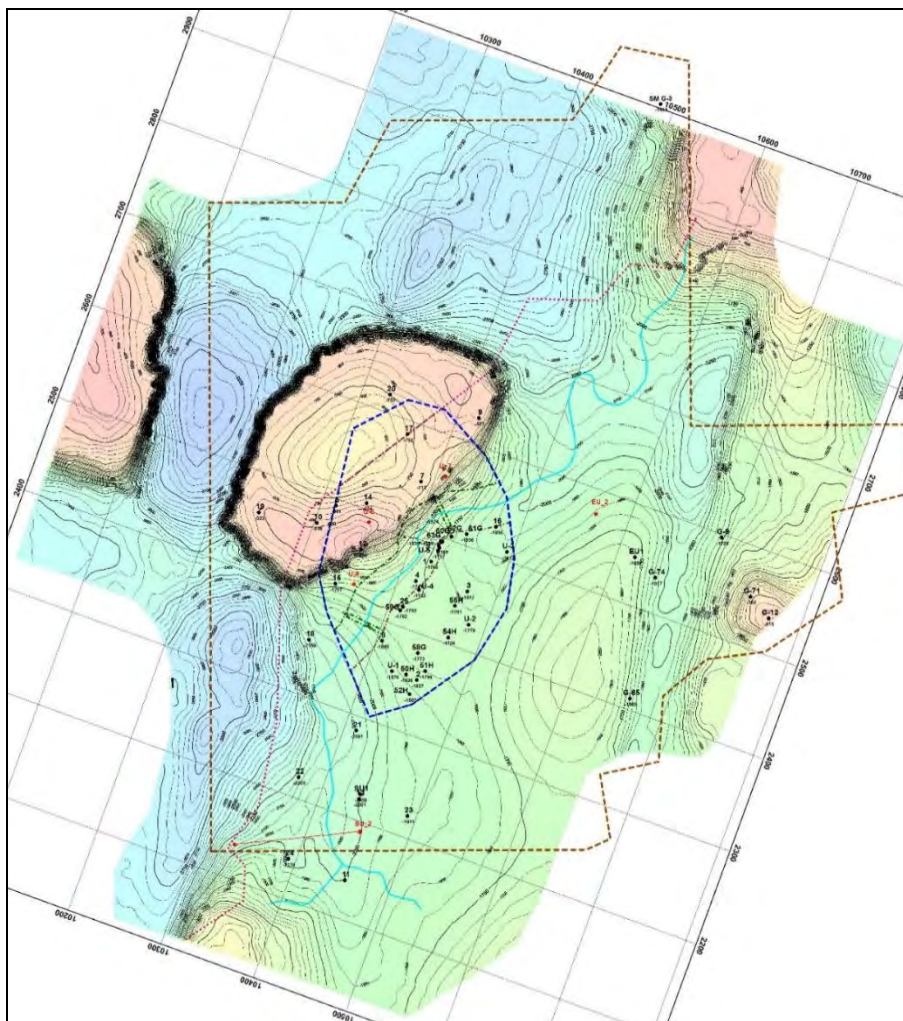


Рис.2.2.9 - Структурная карта по VI отражающему горизонту (кровля соли)

**Отражающий горизонт D** приурочен к кровле верхней перми. Отложения, по периметру контактируют с крутой стенкой соляного купола Урихтау, а в юго-восточном, юго-западном и северном направлениях от этого купола происходит их воздымание.

В северном направлении происходит воздымание до отметок -300 м, в юго-восточном – 350 м, юго-западном – 400 м. Максимальные отметки отмечаются в западной мульде, их значения -2700 м (рис.2.2.10).

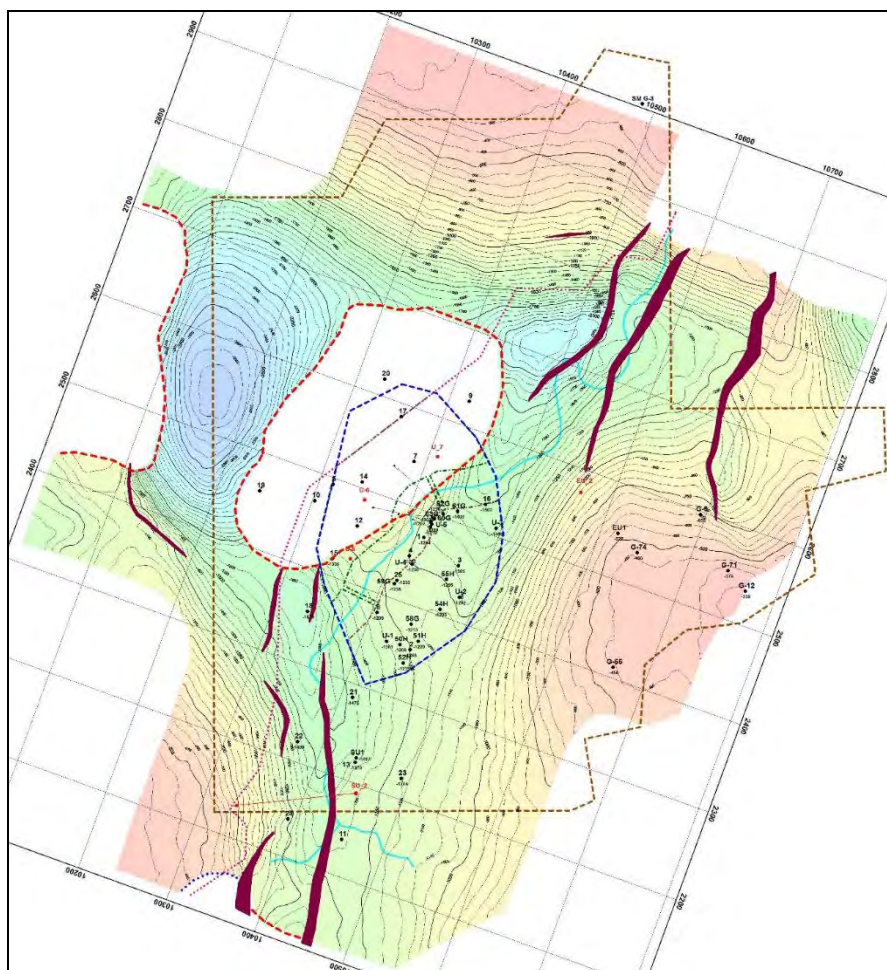


Рис.2.2.10 - Структурная карта по отражающему горизонту D (граница раздела верхней перми и Т)

**Отражающий горизонт Т** выделяется условно. Он характеризует геологическое строение верхней части отложений среднего триаса. Отложения, контролируемые отражающим горизонтом Т на площади Урихтау отсутствуют в сводовой части соляного купола.

Эти отложения по всему «периметру» контактируют с соленосным куполом Урихтау, в юго-восточном направлении от соляного купола происходит их выклинивание под юрские отложения, в юго-западном направлении к отложениям перми, в направлении от центра к северу и юго-западу выклиниваются под отложения верхнего триаса.

Самая глубоководная область – это западная мульда, где максимальные отметки составляют -2500 м. Минимальные отметки отмечаются в северной и юго-восточной частях площади (рис.2.2.11).

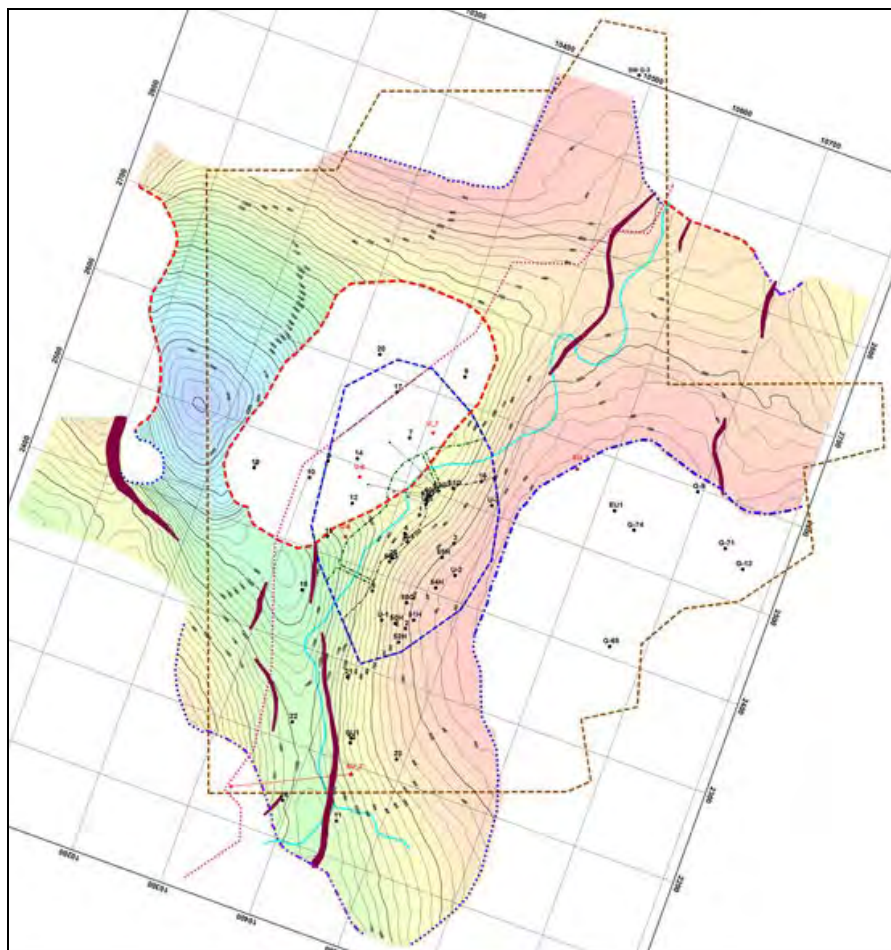


Рис.2.2.11 - Структурная карта по Т отражающему горизонту (условный горизонт в триасовых отложениях)

**Отражающий горизонт  $V_1$**  характеризует поверхность подошвы верхнетриасовых отложений. Эти отложения распространены локально и выполняют, в основном, депрессионные зоны. Отложения контактируют с соляными куполами. В юго-восточном направлении от купола Урихтау происходит выклинивание отложений под юрские образования, подъем отложений происходит в северном и восточном направлениях.

В северном направлении поверхность горизонта  $V_1$  воздымается до отметок -185 м, в восточном направлении минимальная отметка в области выклинивания под юрские отложения составляет -230 м (рис.2.2.12).

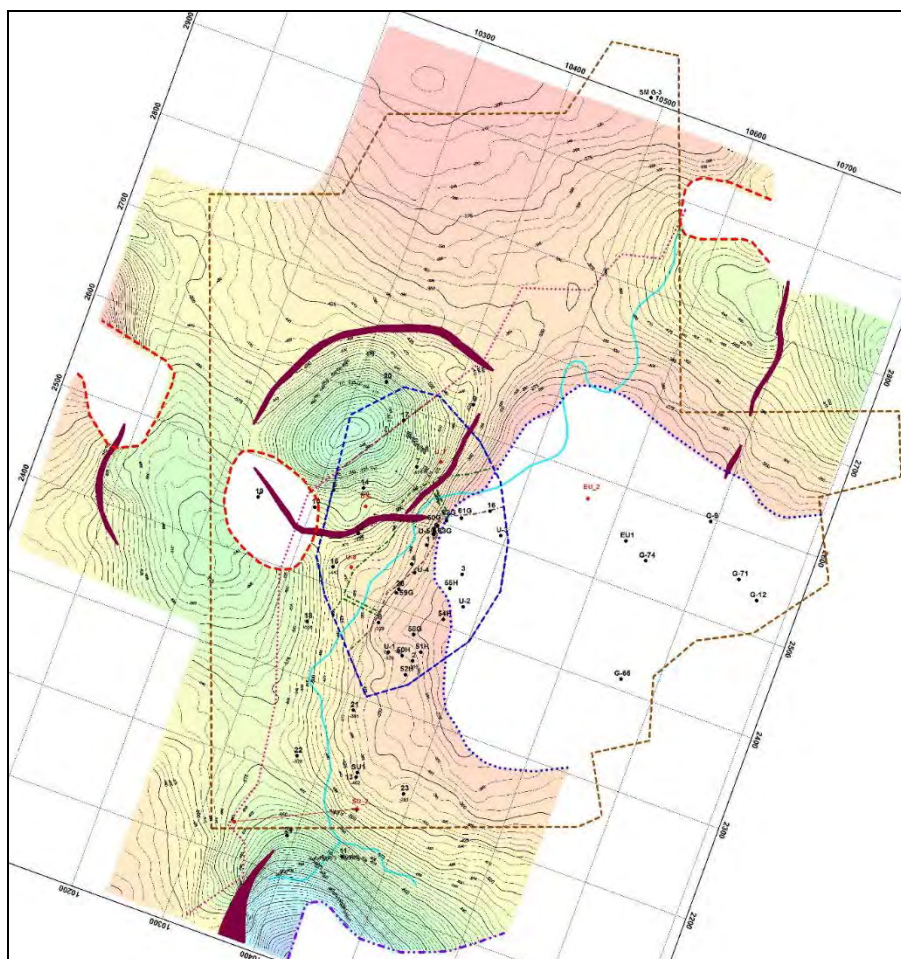


Рис.2.2.12 - Структурная карта по V<sub>1</sub> отражающему горизонту (подошва верхнего триаса)

**Отражающие горизонты V, III** характеризуют поверхность подошвы и кровли юрских отложений (рис.2.2.13 и 2.2.14). Данные отложения распространены повсеместно и их толщины варьируют в пределах 150-340 м. При этом максимальные значения толщин (до 340 м) отмечаются в сводовой части соляного купола Урихтау, а минимальные значения (150-170 м) типичны для мульдовых зон, обрамляющих соляной купол. В сводовой части соляного купола Урихтау выделяется чашеобразная синклиналь (компенсационная мульда) изометричной формы, ограниченная практически со всех сторон разрывными нарушениями.

В районе компенсационной мульды максимальная отметка подошвы юрских отложений составляет -570 м. Для обеих ОГ V и III характерно воздымание в северо-западном направлении.

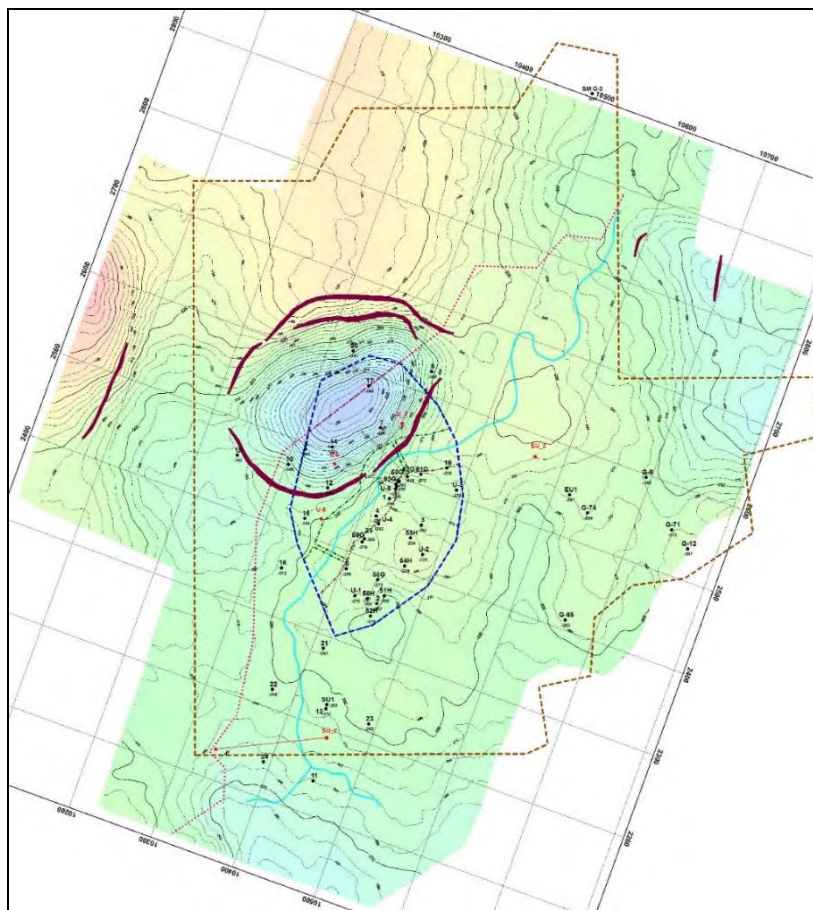


Рис.2.2.13 - Структурная карта по V отражающему горизонту (подошва юры)

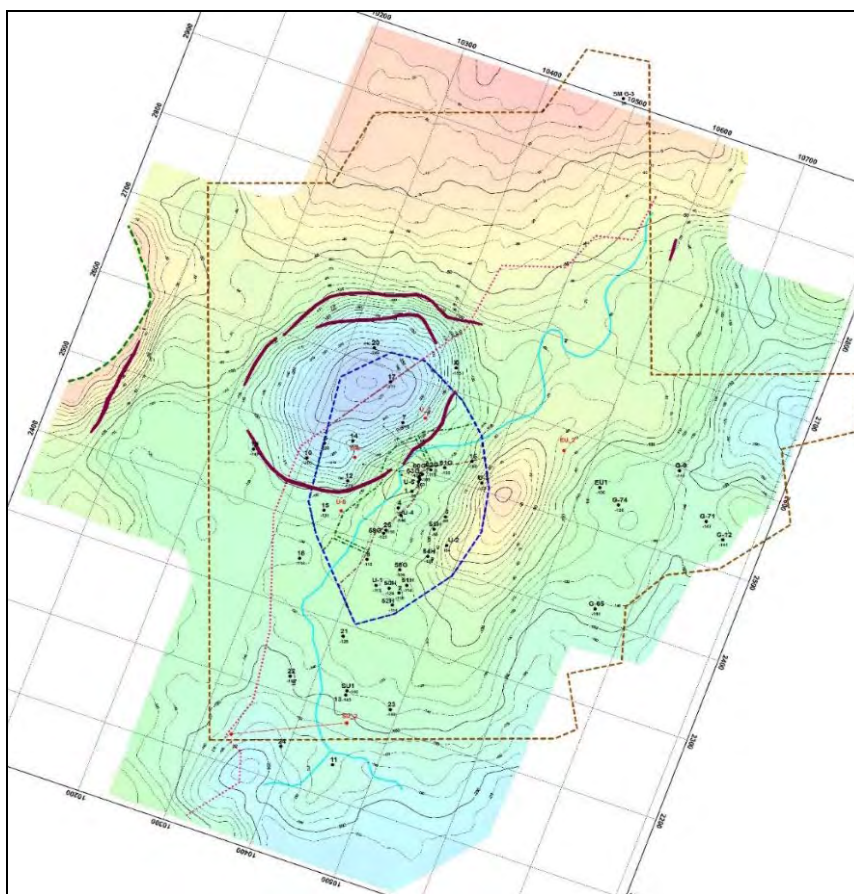


Рис.2.2.14 - Структурная карта по III отражающему горизонту (подошва неокома)

### 2.3 Нефтегазоносность

Первооткрывательницей месторождения Восточный Урихтау является скважина ВУ-1, где при испытании КТ-II в интервалах 4105-4111м, 4115-4122м, 4125-4133м получен приток газа в объеме 10480 м<sup>3</sup>/сут и нефти 1,5м<sup>3</sup>/сут.

В карбонатном разрезе месторождения Восточный Урихтау выявлены продуктивные толщи КТ-I и КТ-II, как на соседнем месторождении Урихтау. Учитывая региональную продуктивность толщ КТ-I и КТ-II, корреляция пробуренных скважин проведена по аналогии со скважинами месторождения Урихтау. Анализ всего имеющегося комплекса ГИС показал идентичность выделенных стратиграфических комплексов и сходство стратиграфического расчленения толщ. По результатам детальной попластовой корреляции в карбонатной толще КТ-I выделено шесть пластов - А, Б, В<sub>1</sub>, В<sub>2-1</sub>, В<sub>2-2</sub> и В' и в карбонатной толще КТ-II пять пластов - 1, 2, 3-1, 3-2, 4. По данным материалов ГИС и результатами опробования, пласты:

КТ-I-A – нефтеносный, КТ-I-Б – водоносный, КТ-I-В<sub>1</sub> – водоносный, КТ-I-В<sub>2-1</sub> – водоносный, КТ-I-В<sub>2-2</sub> – нефтеносный, КТ-I-В' - водоносный.

КТ-II-1- нефтеносный, КТ-II-2 – нефтеносный, КТ-II-3-1 – нефтеносный, КТ-II-3-2 – нефтеносный, КТ-II-4 – нефтеносный.

#### **Карбонатная толща КТ-I**

Карбонатные отложения подольского и мячковского горизонтов верхнемосковского подъяруса, касимовского и гжельского ярусов верхнего карбона, включительно, составляет верхнюю карбонатную толщу КТ-I.

**Залежь КТ-I-A.** Залежь пластовая сводовая, тектонически-экранированная с площадными размерами 2,2х3,6 км, высота нефтяной залежи с учетом принятого УВНК составляет 82,8м, площадь нефтеносности составляет 4435,7 тыс. м<sup>2</sup>. Общая толщина пласта изменяется от 69 (скв. ВУ-3) до 81м (скв. ВУ-4).

По материалам ГИС скважины ВУ-1, ВУ-3, ВУ-4 и ВУ-6 являются нефтенасыщенными, скважина ВУ-2 водонасыщенная, в скважине Г-74 коллектора отсутствуют.

В оценочной скважине ВУ-2 по результатам обработки материалов ГИС выделены водонасыщенные коллекторы. В результате испытания из интервала 2991-3000м получен приток пластовой воды, извлеченный объем воды составил 52,8м<sup>3</sup>.

УВНК принят на отметке -2671,4 м по подошве нижнего нефтенасыщенного коллектора в скважине ВУ-4.

**Залежь КТ-I-Б.** Залежь пластовая-сводовая, тектонически-экранированная. Общая толщина пласта составляет от 76 (скв. ВУ-1, ВУ-2, ВУ-4, ВУ-6) до 79м (скв. ВУ-3, Г-74).

Продуктивными являются скв. ВУ-1 и ВУ-6, где по материалам ГИС выделяются нефтенасыщенные пласты коллекторы, суммарной толщиной 19,2м. Водонасыщенные коллекторы выделены в скв. ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4. В скв. Г-74 коллекторы отсутствуют.

В результате испытания оценочной скважины ВУ-2 в интервале 3058-3064м (абс. отметки -2773,84-2779,84м) получен приток пластовой воды, всего извлеченный объем составил 58,7м<sup>3</sup>.

В октябре 2018г. в скважине ВУ-2 проведен ГИС контроль по определению работающих интервалов. Исследования проведено в интервалах 3058-3059,4м, 3060,6-3061,3м, 3062,8-3063,9м, (абс. отметки -2773,84-2779,84м, -2776,44-2777,14м, -2778,64-2779,74м) в результате отмечался приток воды. Дебит не замерялся.

УВНК принят на отметке -2727,3 м по подошве нефтенасыщенного коллектора скв. ВУ-6. С учетом принятого контакта площадь нефтеносности составляет 2054,4 тыс. м<sup>2</sup>.

**Залежь КТ-I-B1.** Залежь пластовая, подстилается водой, тектонически-экранированная.

Толщина пласта изменяется от 74 м (скв. ВУ-6) до 94 м (скв. Г-74). По результатам обработки материалов ГИС, в скв. ВУ-1 выделены нефтенасыщенные и водонасыщенные пласты коллекторы, общей эффективной толщиной 26,4 м, из них 19,2 м нефтенасыщенной толщины.

В скважине ВУ-1 проведено исследование по определению профиля притока интервалов (PLT). Данное исследование охватило пласты - В<sub>1</sub>, В<sub>2-1</sub>, В<sub>2-2</sub>, В'.

Дебит нефти 2,81 м<sup>3</sup>/сут из интервала 3091-3094 (В<sub>1</sub>) позволяет оценить запасы возле скважины ВУ-1 по категории С1.

Уровень ВНК принят на абсолютной отметке -2818,5 м по подошве нефтенасыщенного коллектора в скв. ВУ-1, а кровля водонасыщенного пласта в этой скважине находится на отметке -2819 м.

**Залежь КТ-I-B2.2.** Залежь пластово-сводовая, тектонически экранированная, размеры залежи 2,3x1,4 км., площадь нефтеносности составляет 2475 тыс. м<sup>2</sup>. Общая толщина горизонта варьирует от 37м (скв. ВУ-1, ВУ-2) до 53м (скв. ВУ-4).

По данным ГИС скважина ВУ-6 нефтенасыщенная, скв. ВУ-1 и ВУ-3 нефтеводонасыщенные, а скважины ВУ-2, ВУ-4 и Г-74 водонасыщенные.

В скважине ВУ-1 в ноябре 2015 г. при совместном опробовании В<sub>1</sub>, В<sub>2-2</sub>, В' в интервалах 3086-3094м (В<sub>1</sub>), 3182-3187м (В<sub>2-2</sub>), 3197-3206м (В<sub>2-2</sub> В'), 3240-3243,5м (В'), 3261-3268м (В') получен приток газа, нефти и воды. С целью определения характера насыщения и определения доли притока на данных интервалах проведено исследование

PLT. По данным PLT:

Подошва нефтенасыщенного коллектора в скважине ВУ-1 находится на глубине -2908,5 м, а кровля водонасыщенного на абсолютной глубине -2918 м, кровля воды в скв. ВУ3 и ВУ-4 находится на отметке -2915,6 м, таким образом ВНК принят по подошве нефтенасыщенного коллектора в скв. ВУ-1 на отметке -2908,5 м, высота нефтяной залежи с учетом принятого ВНК составляет 31,1 м.

### **МКТ**

**Межкарбонатная толща.** Нижняя часть подольского горизонта (раннеподольского возраста) составляет основу межкарбонатной толщи (МКТ) и литологически представлена аргиллитами с прослоями алевролитов, песчаников и известняков. Межкарбонатная толща на Восточном Урихтау не продуктивна.

### **Карбонатная толща КТ-II**

Карбонатные отложения нижнего карбона и нижнемосковского подъяруса образуют карбонатную толщу КТ-II.

Продуктивная толща КТ-II литологически сложена известняками с маломощными прослоями доломитов.

**Залежь КТ-II-1.** Залежь пластово-сводовая, литологический ограниченная с площадными размерами 2,4x1,4 км, высота нефтяной залежи 40,4 м, площадь нефтеносности составляет 1873 тыс. м<sup>2</sup>.

По материалам ГИС в скв. ВУ-2 и ВУ-3 выделены нефтенасыщенные пласты, в остальных скважинах коллектора отсутствуют.

В скв. ВУ-2 выделено два маломощных нефтенасыщенных коллектора общей мощностью 4 м, в скв. ВУ-3 так же выделено два маломощных нефтенасыщенных коллектора общей мощностью 4 м. Испытание скважин на продуктивность в данном горизонте не проводилось, запасы нефти оценены по категории С<sub>2</sub>.

ВНК принимается по нижнему нефтенасыщенному коллектору скв. ВУ-2 и соответствует отметке -3369 м.

**Залежь КТ-II-2.** Залежь пластовая сводовая, тектонически-экранированная с размерами 3x2 км., площадь нефтеносности 5604 тыс. м<sup>2</sup>.

Залежь вскрыта всеми скважинами, по материалам ГИС в скважинах ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4 и ВУ-6 выделены нефтенасыщенные пласты, в скважине Г-74 коллектора отсутствуют. Испытание на продуктивность не проводилось.

Общая мощность залежи с учетом принятого УВНК по скважинам ВУ-2 на отметке -3456,2 м составляет 114,7 м.

**Залежь КТ-II-3-1.** Залежь пластовая сводовая, тектонически-экранированная, с

площадными размерами 4,2х3,7 км, площадь продуктивности составляет 9142,6 тыс. м<sup>2</sup>. Общая толщина пласта изменяется от 141 м (скв. ВУ-6) до 238м (скв. Г-74).

По материалам ГИС в скважинах ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6 выделены нефтенасыщенные пласты коллекторы, в скважине Г-74 выделены водонасыщенные коллекторы.

Продуктивность залежи подтверждена в результате испытания скважины ВУ-2 в сентябре 2018 г. Опробование проведено в интервалах 3940,5-3950м, 3953-3958,5м, 3967-3970,5м, где на разных штуцерах получен газ от 4,896 тыс. м<sup>3</sup>/сут, до 11,704тыс. м<sup>3</sup>/сут и нефть от 13,3 м<sup>3</sup>/сут до 33,1 м<sup>3</sup>/сут.

ВНК принят на абсолютной отметке -3685,8м по подошве нефтенасыщенного пласта в скважине ВУ-2, высота нефтяной залежи с учетом принятого УВНК составляет 218м.

**Залежь КТ-II-3-2.** Залежь массивная, вскрыта всеми скважинами, размер залежи 4,1х4, площадь нефтеносности составляет 13662,6 тыс м<sup>2</sup>.

Общая толщина изменяется от 94 м (скв. ВУ-4) до 127м (скв. ВУ-3), нефтенасыщенная толщина коллектора изменяется от 21,9 м до 52,4м. Расчлененность составляет 9-21, доля коллектора варьирует в пределах 0,23 – 0,41 ед.

В скважине ВУ-1 в период 23.10-09.11.2015, проведено опробование, в интервалах 4004-4011м, 4014-4018м, 4035-4044м, 4048-4056м, 4073-4081м, по результатам которого на разных штуцерах получен газ от 17,304 тыс. м<sup>3</sup>/сут, до 66,096тыс. м<sup>3</sup>/сут и нефть от 55,75 м<sup>3</sup>/сут до 201,24 м<sup>3</sup>/сут.

В скважине ВУ-2 в период 15.08-08.09.2018 данный пласт опробован в интервалах 4015-4022, 4029,5-4035м, 4040-4046м, 4052-4054м по результатам испытания получены газ и нефть с суточным дебитом газа – 221,731 тыс. м<sup>3</sup> и нефти -157,4м<sup>3</sup>.

В скважине ВУ-4 в период с 21.08-15.10.2022г, проведено совместное опробование с нижележащим пластом КТ-II-4 в интервалах 3976-3978м, 3988-3992м, 4002-4004м, 4009-4011м, 4025-4028м,4029-4034м, 4043-4050м, интервалы относящиеся к нижележащему пласту 4062-4065м, 4070-4077м, 4081-4086м, 4090-4092, 4094-4100м, 4102-4112м, 4118-4121м. При 7мм штуцере получена нефть дебитом 122,4 м<sup>3</sup>/сут и газ объемом 36720 м<sup>3</sup>/сут, ГФ составил – 300 м<sup>3</sup>/ м<sup>3</sup>.

УВНК принят по подошве самого нижнего нефтяного пласта в скв. ВУ-2 на абсолютной отметке -3816,1м.

**Залежь КТ-II-4.** Залежь массивная, вскрыта всеми скважинами, разрабатывается совместно с КТ-II-3-2, размер залежи 4,4х3,9 км, площадь нефтеносности 11831,9 тыс. м<sup>2</sup>.

В скважине ВУ-1 в период 09-23.10.2015 г. данная залежь опробована в интервалах

4105-4111м, 4115-4122м, 4125-4133м по результатам испытания получены газ, нефть и техническая вода с суточным дебитом газа 10,480тыс. м<sup>3</sup>/сут и нефти -1,5м<sup>3</sup>/сут.

В скважине ВУ-2 в период 09.06-20.07.2018 в результате опробования из интервала 4150-4156м, получен газ дебитом 5450м<sup>3</sup>/сут и нефть - 14,69м<sup>3</sup>/сут.

Как было отмечено выше в скважине ВУ-4 проведено совместное опробование пласта КТ-II-3-2 и пласта КТ-II-4 в интервалах 3976-3978м, 3988-3992м, 4002-4004м, 4009-4011м, 4025-4028м, 4029-4034м, 4043-4050м, 4062-4065м, 4070-4077м, 4081-4086м, 4090-4092, 4094-4100м, 4102-4112м, 4118-4121м. При 7мм штуцере получена нефть дебитом 122,4 м<sup>3</sup>/сут и газ объемом 36720 м<sup>3</sup>/сут, ГФ составил – 300 м<sup>3</sup>/ м<sup>3</sup>.

ВНК принят на абсолютной отметке -3905,4 м, что соответствует подошве нефти скважины ВУ-2 и кровле воды скважины ВУ-3 и ВУ-6. С учетом принятого ВНК высота залежи составила 172,6м.

## 2.4 Запасы нефти и растворенного газа

На месторождении Восточный Урихтау в 2016 году выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Восточный Урихтау». Согласно Протоколу ГКЗ РК №1754-16-П от 21 декабря 2016г. запасы нефти и растворенного газа приняты к сведению и составили:

Категория	Нефть, тыс. т		Растворенный газ, млн. м <sup>3</sup>	
	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
C <sub>1</sub>	4 678	1 404	1 831	550
C <sub>2</sub>	25 140	7 543	9 995	2 999

После утверждения отчета ОПЗ-2016г, на месторождении Восточный Урихтау была пробурена скважина ВУ-2. Основной целью бурения скважины ВУ-2 является изучение геологического строения и перспектив нефтегазоносности карбонатных толщ. В целом по результатам бурения скважины был проведен ряд геолого-промысловых мероприятий, выполнивших рекомендации ГКЗ РК.

В 2019 году по результатам бурения скв. ВУ-2 был выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Восточный Урихтау» по состоянию изученности на 31.03.2019г. (Протокол ГКЗ РК №2052-19-П) Согласно проведенной оперативной оценке запасы УВ на месторождении Восточный Урихтау составили:

Категория	Нефть, тыс. т		Растворенный газ, млн. м <sup>3</sup>	
	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
C <sub>1</sub>	21018	5919	5867	1622
C <sub>2</sub>	11468	1614	3211	445

В 2023г. Атырауским филиалом «КМГ Инжиниринг» выполнен «Подсчет запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау» (по состоянию на 01.12.2022г.) (Протокол №2539-23-У от 11.04.2023г)

Запасы нефти и растворенного газа показаны в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 – Таблица запасов нефти и растворенного газа на месторождении Восточный Урихтау по состоянию 01.12.2022г.

Залежь	Зона	Категория	Площадь нефтеносности, тыс.м <sup>2</sup>	Нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс.м <sup>3</sup>	КОЭФФИЦИЕНТЫ, д.е.			Плотность нефти, г/см <sup>3</sup>	Геологические запасы нефти, тыс.т.	КИН, д.е.	Извлекаемые запасы нефти, тыс.т.	Газосодержание, м <sup>3</sup> /т	Запасы растворенного газа, млн.м <sup>3</sup>	
						открытой пористости	нефтенасыщенности	пересчетный						геологические	извлекаемые
КТ-I-A	Н	C <sub>2</sub>	3358,8	8,7	29072,0	0,11	0,91	0,550	0,835	1336	0,090	120	358,1	478	43
	ВН	C <sub>2</sub>	1573,1	3,2	5057,8	0,11	0,91	0,550	0,835	233	0,090	21	358,1	83	8
<b>Всего по КТ-I-A</b>		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>4931,9</b>		<b>34129,8</b>					<b>1569</b>		<b>141</b>		<b>561</b>	<b>51</b>
КТ-I-B	Н	C <sub>2</sub>	675,0	10,8	7317,5	0,09	0,87	0,550	0,835	263	0,090	24	358,1	94	9
	ВН	C <sub>2</sub>	1379,4	6,0	8257,2	0,09	0,87	0,550	0,835	297	0,090	27	358,1	106	10
<b>Всего по КТ-I-B</b>		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>2054,4</b>		<b>15574,7</b>					<b>560</b>		<b>51</b>		<b>200</b>	<b>19</b>
КТ-I-B1	Н	C <sub>1</sub>	264,4	15,8	4177,1	0,10	0,83	0,550	0,835	159	0,180	29	358,1	57	10
	ВН	C <sub>1</sub>	3248,1	8,0	26101,7	0,10	0,83	0,550	0,835	995	0,180	179	358,1	356	64
<b>Всего по КТ-I-B1</b>		<b>C<sub>1</sub></b>	<b>3513</b>		<b>30279</b>					<b>1154</b>		<b>208</b>		<b>413</b>	<b>74</b>
КТ-I-B2-2	Н	C <sub>1</sub>	380,0	9,2	3483,8	0,12	0,93	0,550	0,835	179	0,180	32	358,1	64	11
	ВН	C <sub>1</sub>	2180,0	4,7	10229,3	0,12	0,93	0,550	0,835	524	0,180	94	358,1	188	34
<b>Всего по КТ-I-B2-2</b>		<b>C<sub>1</sub></b>	<b>2560</b>		<b>13713</b>					<b>703</b>		<b>126</b>		<b>252</b>	<b>45</b>
<b>Итого по КТ-I</b>		<b>C<sub>1</sub></b>			<b>43992</b>					<b>1857</b>		<b>334</b>		<b>665</b>	<b>119</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>			<b>49705</b>					<b>2129</b>		<b>192</b>		<b>761</b>	<b>70</b>
КТ-II-1	НЗ	C <sub>2</sub>	1471,3	2,9	4198,8	0,08	0,6	0,478	0,835	80	0,115	9	547,8	44	5
	ВН	C <sub>2</sub>	433,1	1,9	804,3	0,08	0,6	0,478	0,835	15	0,115	2	547,8	8	1
<b>Всего по КТ-II-1</b>		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>1904</b>		<b>5003</b>					<b>95</b>		<b>11</b>		<b>52</b>	<b>6</b>
КТ-II-2	НЗ	C <sub>2</sub>	3972,5	7,4	29380,3	0,08	0,6	0,478	0,835	563	0,115	65	547,8	308	36
	ВН	C <sub>2</sub>	1624,4	5,1	8328,4	0,08	0,6	0,478	0,835	160	0,115	18	547,8	88	10
<b>Всего по КТ-II-2</b>		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>5597</b>		<b>37709</b>					<b>723</b>		<b>83</b>		<b>396</b>	<b>46</b>
КТ-II-3-1	Н	C <sub>1</sub>	1713,1	16,5	28342,5	0,07	0,75	0,478	0,835	594	0,230	137	547,8	325	75
	ВН	C <sub>1</sub>	2391,3	12,2	29114,8	0,07	0,75	0,478	0,835	610	0,230	140	547,8	334	77
	Н	C <sub>2</sub>	2121,3	9,2	19609,4	0,07	0,75	0,478	0,835	411	0,115	47	547,8	225	26
	ВН	C <sub>2</sub>	3225,6	4,7	15070,3	0,07	0,75	0,478	0,835	316	0,115	36	547,8	173	20
<b>Всего по КТ-II-3-1</b>		<b>C<sub>1</sub></b>	<b>4104,4</b>		<b>57457,3</b>					<b>1204</b>		<b>277</b>		<b>659</b>	<b>152</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>5346,9</b>		<b>34679,7</b>					<b>727</b>		<b>83</b>		<b>398</b>	<b>46</b>
КТ-II-3-2	Н	C <sub>1</sub>	3916,3	46,2	180957,8	0,08	0,75	0,478	0,835	4334	0,230	997	547,8	2374	546
	ВН	C <sub>1</sub>	5673,1	24,5	139078,1	0,08	0,75	0,478	0,835	3331	0,230	766	547,8	1825	420
	ВН	C <sub>2</sub>	3496,9	15,6	54509,4	0,08	0,75	0,478	0,835	1305	0,115	150	547,8	715	82
<b>Всего по КТ-II-3-2</b>		<b>C<sub>1</sub></b>	<b>9589,4</b>		<b>320035,9</b>					<b>7665</b>		<b>1763</b>		<b>4199</b>	<b>966</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>3496,9</b>		<b>54509,4</b>					<b>1305</b>		<b>150</b>		<b>715</b>	<b>82</b>
КТ-II-4	ВН	C <sub>1</sub>	9387,5	34,1	319737,5	0,08	0,72	0,478	0,835	7351	0,230	1691	547,8	4027	926
		C <sub>2</sub>	2512,5	13,0	32562,5	0,08	0,72	0,478	0,835	749	0,115	86	547,8	410	47
<b>Всего по КТ-II-4</b>		<b>C<sub>1</sub></b>	<b>9387,5</b>		<b>319737,5</b>					<b>7351</b>		<b>1691</b>		<b>4027</b>	<b>926</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>	<b>2512,5</b>		<b>32562,5</b>					<b>749</b>		<b>86</b>		<b>410</b>	<b>47</b>
<b>Итого по КТ-II</b>		<b>C<sub>1</sub></b>			<b>697231</b>					<b>16220</b>		<b>3731</b>		<b>8885</b>	<b>2044</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>			<b>164463</b>					<b>3599</b>		<b>413</b>		<b>1971</b>	<b>227</b>
<b>Всего по месторождению Восточный Урихтау</b>		<b>C<sub>1</sub></b>			<b>741223</b>					<b>18077</b>		<b>4065</b>		<b>9550</b>	<b>2163</b>
		<b>C<sub>2</sub></b>			<b>214168</b>					<b>5728</b>		<b>605</b>		<b>2732</b>	<b>297</b>

### 3 ТЕХНОЛОГИЯ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

#### 3.1 Характеристика фонда скважин

В настоящее время месторождение Восточный Урихтау разрабатывается согласно «Проекту разработки ...» 2023г, утвержденного Министерством энергетики РК (письмо №04-0/5993-вн от 17.10.2023г на основе Протокола заседания ЦКРР РК №43/14 от 28-29.09.2023г). Согласно ранее составленным проектам «Проект поисковых работ...» 2013г (утвержденный МИНТ РК согласно Письму №17-04/5140-кгн от 11.01.2013г на основании рекомендаций Протокола ЦКРР РК №30 от 12.12.2012г) и «Проект оценочных работ...» 2017г (утвержденный МИР РК согласно Письму №27-5-1701-И от 28.08.2017г на основе Протокола ЦКРР РК №87 от 27.07.2017г) на карбонатные продуктивные отложения были пробурены разведочная скважина ВУ-1 и оценочная скважина ВУ-2. Согласно проектному документу «Дополнение к проекту пробной эксплуатации ...» 2022г (утвержденной Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки МЭ РК согласно Письму №ПР-121 от 12.08.2022г на основании рекомендаций ЦКРР РК согласно Протоколу № 29/2 от 28.07.2022г) были пробурены еще 3 опережающие добывающие скважины ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6 и 1 оценочная скважина ВУ-5.

В целом по месторождению общий пробуренный фонд составляет 7 скважин, из них в добывающем фонде числятся 5 скважин (скважины ВУ-3, ВУ-4 в действии, скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-6 в бездействии), 1 скважина в освоении (ВУ-5), 1 скважина (Г-74) ликвидирована. Характеристика фонда скважин на дату проекта представлена в таблице 3.1.1.

**Таблица 3.1.1 – Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г**

Состояние фонда скважин	Количество скважин, ед.	Номера скважин
Общий фонд	7	ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, Г-74
Добывающий фонд	5	ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6
<i>в т.ч. действующий фонд</i>	2	<i>ВУ-3, ВУ-4</i>
<i>в бездействии</i>	3	<i>ВУ-1, ВУ-2, ВУ-6</i>
В освоении	1	ВУ-5
Ликвидированные	1	Г-74
<b>Всего пробурено</b>		<b>7</b>

*Поисково-разведочная скважина ВУ-1* начата бурением 05.09.2014г, окончена – 07.06.2015г. Ввод из консервации скважины был осуществлен 27.11.2020г с начальным дебитом 176 т/сут через штуцер диаметром 9 мм.

За декабрь 2020г скважиной было отобрано 3,2 тыс. т нефти и жидкости со среднесуточным дебитом по нефти – 107,4 т/сут, по жидкости – 108,5 т/сут. Обводненность продукции составила 0,95%. Коэффициент эксплуатации находился на достаточно высоком уровне и составлял 0,95 доли ед. Скважина при этом

ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ

эксплуатировалась на режиме через штуцер диаметром 11 мм.

За 2021г скважиной ВУ-1 было отобрано 32,2 тыс.т нефти и 32,4 тыс.т жидкости. Среднегодовой дебит добывающей скважины по нефти составила 92,7 т/сут, по жидкости – 93,4 т/сут, при обводненности в 0,75%. Коэффициент эксплуатации остался на прежнем уровне, составляя 0,95 д.ед. Показатель газового фактора вырос до 562,6 м<sup>3</sup>/т. В период 11.06-2.08.2021гг в скважине были проведены гидродинамические исследования методом установившихся отборов на различных режимах через штуцера диаметром 10-7-9-11 мм, а также методом неустановившихся отборов (регистрация КВД), с остановкой скважины на 503ч.

За 2022г скважиной ВУ-1 было отобрано 28,0 тыс. т нефти, 28,» тыс. т жидкости и 15,986 млн. м<sup>3</sup> газа. Коэффициент эксплуатации незначительно снизился до 0,94 доли ед. В период с 05.05.2022г - 07.07.2022г по скважине ВУ-1 с целью уточнения продуктивных характеристик залежи проводились гидродинамические исследования, по результатам которых был подобран оптимальный режим эксплуатации скважины через диаметр штуцера в 9 мм.

За 5 месяцев эксплуатации 2023г скважиной ВУ-1 было отобрано 8,0 тыс. т нефти, 8,0 тыс. т жидкости и 5,079 млн. м<sup>3</sup> газа. Коэффициент эксплуатации снизился до 0,87 доли ед. при коэффициенте использования 0,36 оли ед. При этом среднегодовой дебит нефти по скважине составил 60,9 т/сут, жидкости – 61,1 т/сут при среднегодовой обводненности продукции 0,2%. На дату проекта скважина находится в бездействии и числится в фонде добывающих скважин. График работы скважины ВУ-1 представлен ниже на рисунке 3.2.1.

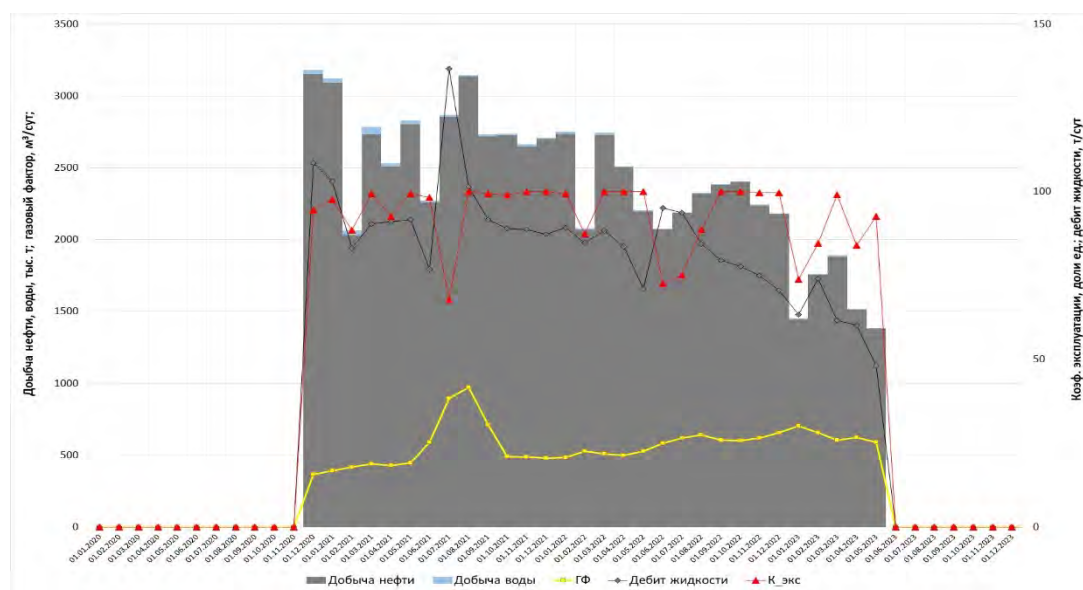


Рисунок 3.2.2 – График работы скважины ВУ-1

**Оценочная скважина ВУ-2** начата бурением 09.08.2017г, окончена – 23.03.2018г.  
ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ

Скважина введена из консервации 19.11.2020г с начальным дебитом 80,0 т/сут на 5 мм штуцере с обводненностью 21,2%. При этом проектный пусковой дебит скважины по нефти составил 107,8 т/сут. Отклонение фактических дебитов от проектных объясняется не подтверждением показателей фильтрационно-емкостных свойств, связанным с недоизученностью месторождения на период составления «Проекта пробной эксплуатации ...» 2019г.

За декабрь 2020г скважиной была отобрана 1 тыс.т нефти и жидкости, при обводненности в 1,62%. Газовый фактор составил 307,3 м<sup>3</sup>/т. Коэффициент эксплуатации составил 0,54 доли ед. по причине ожидания завершения работ по обустройству устья скважины.

За 2021г скважиной ВУ-2 было отобрано 14,5 тыс. т нефти и 15,3 тыс. т жидкости со среднегодовой обводненностью 6,1%. Коэффициент эксплуатации составил 0,84 доли ед., что объясняется простоем скважины для проведения КРС. Газовый фактор вырос до 423,5 м<sup>3</sup>/т по сравнению с показателями предыдущего года по причине проведения режимных исследований, в том числе и ниже давления насыщения.

За 2022г скважиной ВУ-2 было отобрано 14,8 тыс. т нефти и 15,4 тыс. т жидкости при среднегодовой обводненности 5,2%. Снижение обводненности объясняется проведением капитального ремонта скважины (ремонтно-изоляционных работ). Коэффициент эксплуатации составил 0,92 доли ед. Подбор оптимального режима работы скважины, через штуцер диаметром 6 мм, позволил снизить газовый фактор до 348,7 м<sup>3</sup>/т. На дату проекта скважина находится в бездействии и числится в фонде добывающих скважин. На рисунке 3.2.2 представлен график работы скважины ВУ-2.

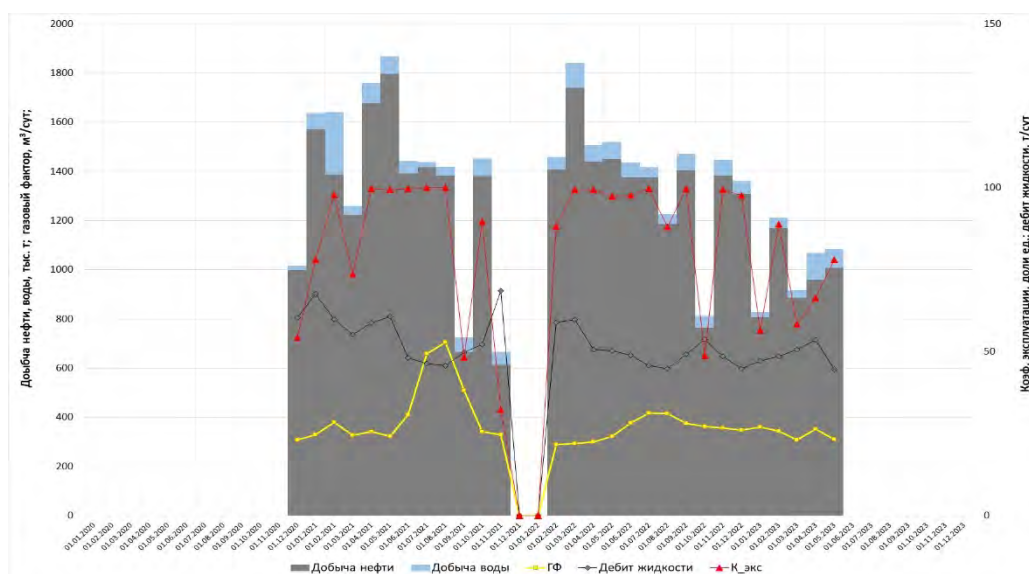


Рисунок 3.2.3 – График работы скважины ВУ-2

**Опережающая добывающая скважина ВУ-3** начата бурением 21.06.2022г, окончена 28.09.2022г. Глубина бурения составила 4290,0 м альтитуда скважины составляет 281,45 м.

В скважине были проведены геолого-геохимические и технологические исследования в период с 29.06.2022г по 28.09.2022г. Также, в период с 10.09.2022г-14.09.2022г в скважине были проведены гидродинамические исследования. В период с 15.11.2022-21.12.2022г было произведено освоение горизонтов толщи КТ-II, в ходе которого были простреляны интервалы: 4012м -4021м, 4022м-4030м, 4036м-4042м, 4044м-4055м, 4060м-4068м, 4074м-4077м, 4083м-4092м, 4098м-4099м, 4102м-4103м, 4105м-4107м, 4114м-4122м, 4125м-4132м, суммарная мощность интервалов перфораций составила 73м. Также была проведена соляно-кислотная обработка призабойной зоны скважины, путем закачки 20%-го соляно-кислотного раствора HCL, в объеме 110м<sup>3</sup> через ГНКТ. За период освоения с 14.12.2022г-21.12.2022г с опережающей добывающей скважины было извлечено 627м<sup>3</sup> жидкости, из них 214 м<sup>3</sup> нефтяной эмульсии. Объем добычи попутного газа составил 16 141 м<sup>3</sup>. Дебит скважины по нефти составил 55,1 т/сут при обводненности в 2,5% через штуцер диаметром 7 мм, при забойном давлении в 33,8 МПа. На дату проекта скважина находится в действии в фонде добывающих скважин. Текущий дебит нефти по скважине составил 71,9 т/сут, дебит жидкости составил 77,3 т/сут при обводненности 7,0%.

**Опережающая добывающая скважина ВУ-4** была пробурена в период 08.04.2022г-23.06.2022г. Альтитуда скважины составляет 278,16 м. Скважина была пробурена на глубину 4290 м и расположена в 1136,36 м на северо-востоке от скважины ВУ-1 в 1643,73 м на юго-востоке от скважины ВУ-2 и в 992,54 м на северо-востоке от проектной скважины ВУ-3. Основной целью бурения опережающей добывающей скважины ВУ-4 являлась уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-промысловых характеристиках залежей, уточнение энергетических и фильтрационных характеристик продуктивных горизонтов, флюидальной модели месторождения, проведение комплексного геолого-геофизического и гидродинамического исследования скважины. Освоение скважины было проведено в период с 10.10.2022г-15.10.2022г. В скважине были проведены работы по обработке призабойной зоны соляно-кислотным раствором 20% соляной кислоты в объеме 91 м<sup>3</sup> через ГНКТ. Вторичное вскрытие произведено в следующих интервалах 3976-3978 м, 3988-3992 мм, 4002-4004 м, 4009-4011 м, 4025-4028 м, 4029-4034 м, 4043-4050 м, 4032-4065 м, 4070-4077 м, 4081-4086 м, 4094-4100 м, 4102-4112 м, 4118-4121 м.

За период освоения с опережающей добывающей скважины было извлечено 403 м<sup>3</sup> жидкости, из них 326 м<sup>3</sup> нефтяной эмульсии. Объем попутного газа составил 73 696 м<sup>3</sup>. Дебит скважины по нефти при этом составил 128,4 т/сут, при обводненности в 4,20%. Отработанное скважиной время за 2022г составило 60ч. В период с ноября по декабрь 2022г скважина находилась в простое по причине ожидания завершения обустройства скважины.

На дату проекта скважина находится в действии в фонде добывающих скважин. Текущий дебит нефти по скважине составил 64,0 т/сут, дебит жидкости составил 64,9 т/сут при обводненности 1,4%.

*Опережающая добывающая скважина ВУ-6* была начата бурением 21.06.2022г окончена бурением 10.12.2022г, альтитуда скважины 282,12м. В скважине был выполнен современный комплекс ГИС, были проведены исследования на динамическом модульном испытателе пластов МДТ. На дату проекта скважина находится в бездействии в фонде добывающих скважин.

### 3.2 Характеристика отборов нефти и воды

На 01.01.2024г в разработке находятся только I эксплуатационный объект, состоящий из продуктивной толщи КТ-II (пласты КТ-II-3-1, КТ-II-3-2, КТ-II-4). Возвратный объект состоящий из продуктивной толщи КТ-I (пласты КТ-I-B<sub>1</sub>, КТ-I-B<sub>2-2</sub>) в разработку не вступал. Основным объектом является I объект, где сосредоточены большая часть запасов УВ, все добывающие скважины и накопленный отбор нефти, жидкости и газа.

#### *I (основной) объект*

Отмечается, что согласно действующему проекту разработка I объекта предусматривалась 6 добывающими скважинами в период с 2023 по 2024гг при вводе из освоения скважин ВУ-5 и ВУ-6 с 2024г. В дальнейшем предусматривалось ввод из бурения с 2025г по 2029г в общей сложности 9 добывающих вертикальных скважин. Проектный фонд всего составил 15 ед. Также предусматривалась организация системы ППД путем перевода под закачку новых проектных скважин в количестве 1 ед. (ВУ-9) в 2030г и 1 ед. (ВУ-10) в 2032г. На дату проекта на данный момент проведены планируемые за данный период ввод из освоения скважин ВУ-5 и ВУ-6, числящиеся на дату проекта в фонде добывающих скважин.

По факту с начала разработки на объекте отработали скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6, из них на дату проекта все скважины числятся в фонде добывающих скважин. На 01.01.2024г скважины ВУ-3 и ВУ-4 находятся в действии, скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-6 в бездействии, скважина ВУ-5 находится в освоении.

I объект разрабатывается с 2020г при вводе из бурения скважин ВУ-1 и ВУ-2, находящиеся на тот момент на стадии пробной эксплуатации. В стадию промышленной разработки месторождение вступило с 2023г согласно «Проекту разработки ...» 2023г. Всего с начала разработки по месторождению (I эксплуатационному объекту) добыто 113,7 тыс. т нефти, 116,2 тыс. т жидкости, 56,3 млн. м<sup>3</sup> растворенного в нефти газа. С учетом накопленной добычи нефти отбор от НИЗ I объекта составил 3,0%, текущий КИН на уровне 0,007 доли ед. Отбор от НИЗ в целом по месторождению составил 2,8%, текущий КИН на уровне 0,006 доли ед.

*За 1 месяц 2020г* двумя скважинами ВУ-1 и ВУ-2, введенными из консервации, с учетом объема добычи углеводородов в период опробований, было отобрано 4,2 тыс.т нефти и жидкости, со среднегодовой обводненностью 1,1%, а также 1,5 млн.м<sup>3</sup> газа. Скважины эксплуатировались со среднесуточным дебитом по нефти и жидкости 90,2 т/сут. Газовый фактор составил 352,0 м<sup>3</sup>/т. Остановка скважины ВУ-2 на 342 часа для

завершения работ по обустройству устья скважины, устранению пропусков на технологических линиях и ремонту технологической задвижки, а также остановка скважины ВУ-1 на 40 часов для завершения пуско-наладочных работ отразились на коэффициенте эксплуатации, составившем 0,49 доли ед. при коэффициенте использования всего 0,06 доли ед. Темп отбора от начальных и текущих извлекаемых запасов равны 0,1%. Фонд добывающих скважин к концу года составил 2 ед.

В 2021г действующим фондом скважин было отобрано 46,7 тыс.т нефти, 47,8 тыс.т жидкости и 24,5 млн.м<sup>3</sup> газа. Среднегодовой дебит по нефти и жидкости составил 74,5 т/сут и 76,2 т/сут соответственно. Снижение дебитов в 2021г обусловлено проведением режимных исследований, в ходе которых проводилась эксплуатация скважин на различных режимах, остановкой скважин для регистрации КВД. Также, стоит отметить использование штуцеров меньшего диаметра по сравнению с 2020г. В декабре 2020г скважина ВУ-1 эксплуатировалась на 11 мм штуцере, в 2021г режим работы скважины, равно как и дебит менялся при изменении диаметра штуцера от 9 мм до 11 мм. Скважина ВУ-2 эксплуатировалась на 8 мм штуцере в декабре 2020г и на штуцерах диаметром от 6 до 8 мм в 2021г. Газовый фактор составил 523,9 м<sup>3</sup>/т, рост которого также объясняется проведением режимных исследований, в том числе и ниже давления насыщения, сопровождающихся разгазированием нефти в призабойных зонах скважин. Коэффициент эксплуатации составил 0,86 доли ед. при коэффициенте использования 0,86 доли ед., что объясняется простоем скважины ВУ-2 в декабре 2021г для проведения КРС. Темп отбора от начальных и текущих извлекаемых запасов равны 1,1% и 1,2% соответственно. Фонд добывающих скважин к концу года составил 2 ед.

За 2022г действующим добывающим фондом скважин в 2 ед. было отобрано 43,1 тыс.т нефти, 43,9 тыс.т жидкости, со среднесуточным дебитом 66,0 т/сут по нефти, и 67,2 т/сут по жидкости. Проведение КРС по скважинам обусловило снижение обводненности до 1,7%. Добыча газа составила 21,2 млн.м<sup>3</sup> газа, газовый фактор снизился до 492,5 м<sup>3</sup>/т. Коэффициент эксплуатации составил 0,83 доли ед. при коэффициенте использования 0,45 доли ед. Снижение дебитов нефти добывающих скважин по сравнению с 2021г объясняется изменением режимов работы скважин через штуцера меньшего диаметра. Темп отбора от начальных и текущих извлекаемых запасов составили 1,1% соответственно. В течение года отмечается увеличение фонда добывающих скважин за счет ввода из бурения 2 скважин (ВУ-3, ВУ-4), по которым было добыто 0,3 тыс. т нефти и жидкости, коэффициент использования/эксплуатации новых скважин составили соответственно 0,01/0,03 доли ед. С учетом ввода новых скважин, фонд добывающих скважин к концу года составил 4 ед.

За 2023г действующим добывающим фондом скважин в 3 ед. было отобрано 19,7 тыс.т нефти, 20,3 тыс.т жидкости, со среднесуточным дебитом 59,9 т/сут по нефти, и 61,8 т/сут по жидкости. Среднегодовая обводненность при этом составила 3,1%. Добыча газа составила 9,2 млн.м<sup>3</sup> газа, газовый фактор снизился до 464,5 м<sup>3</sup>/т. Коэффициент эксплуатации составил 0,47 доли ед. при коэффициенте использования 0,18 доли ед. В течение года отмечалось увеличение фонда добывающих скважин на 1 ед. за счет ввода из бурения 1 скважины (ВУ-6). Коэффициент использования новой скважины составил 0,01 доли ед., коэффициент эксплуатации составил 0,03 доли ед. Добыча нефти и жидкости новых скважин составил 0,3 тыс. т. при среднегодовой дебите новых скважин 114,7 т/сут по нефти и 115,5 т/сут по жидкости.

Технологические показатели с начала разработки по I объекту приведена ниже в таблице 3.2.2, по месторождению в целом – в таблице 3.2.3.

### ***Возвратный объект***

Разработка возвратного объекта согласно действующему проекту предусматривалась 3 добывающими скважинами (ВУ-1, ВУ-6 и ВУ-11), переводимыми из I объекта с 2034г.

По факту объект в разработку не вступал, скважины на объект не переводились и не были опробованы.

Таблица 3.2.1 – Технологические показатели I объекта

№№ <sub>п/п</sub>	Показатели	Ед. изм.	Годы разработки			
			2020	2021	2022	2023
1.	Добыча нефти	тыс. т.	4,2	46,7	43,1	19,7
2.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	тыс. т.	0,0	46,7	42,8	19,4
3.	<i>новых скважин</i>	тыс. т.	4,2	0,0	0,3	0,3
4.	Накопленная добыча нефти	тыс. т.	4,2	50,9	94,0	113,7
5.	Коэффициент извлечения нефти	доли ед.	0,000	0,003	0,006	0,007
6.	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов	%	0,1	1,3	1,2	0,5
7.	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов	%	0,1	1,3	1,2	0,5
8.	Выработанность запасов	%	0,1	1,4	2,5	3,0
9.	Добыча растворенного в нефти газа	млн. м <sup>3</sup>	1,5	24,5	21,2	9,2
10.	Накопленная добыча растворенного в нефти газа	млн. м <sup>3</sup>	1,5	25,9	47,2	56,3
11.	Газовый фактор	м <sup>3</sup> /т	352,0	523,9	492,5	464,5
12.	Добыча жидкости	тыс. т.	4,2	47,8	43,9	20,3
13.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	тыс. т.	0,0	47,8	43,6	20,0
14.	<i>новых скважин</i>	тыс. т.	4,2	0,0	0,3	0,3
15.	Накопленная добыча жидкости	тыс. т.	4,2	51,9	95,8	116,2
16.	Среднегодовая обводненность (по весу)	%	1,1	2,2	1,7	3,1
17.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	%	0,0	2,2	1,7	3,2
18.	<i>новых скважин</i>	%	1,1	0,0	4,0	0,7
19.	Эксплуатационное бурение, всего	тыс. т.	9,6	9,6	18,2	22,4
20.	Ввод новых добывающих скважин	ед.	2		2	1
21.	<i>в т.ч. из эксплуатационного бурения</i>	ед.	2		2	1
22.	Выбытие добывающих скважин	ед.				
23.	Фонд добывающих скважин на конец года	ед.	2	2	4	5
24.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года	ед.	2	2	3	2
25.	Среднегодовой дебит 1 добывающей скважины:	т/сут	90,2	74,5	66,0	59,9
	<i>по нефти</i>					
26.	<i>по жидкости</i>	т/сут	91,2	76,2	67,2	61,8
27.	Среднегодовой дебит новых скважин:	т/сут	90,2	0,0	91,1	114,7
	<i>по нефти</i>					
28.	<i>по жидкости</i>	т/сут	91,2	0,0	94,9	115,5
29.	Плотность сетки добывающих скважин	га/скв	479,5	479,5	239,7	191,8
30.	Удельные остаточные геологические запасы на 1 скважину	т/скв.	8107,9	8084,6	4031,5	3221,3
31.	Коэффициент использования добывающих скважин	доли ед.	0,06	0,86	0,45	0,18
32.	<i>в т.ч. новых скважин</i>	доли ед.	0,06		0,01	0,01
33.	Коэффициент эксплуатации добывающих скважин	доли ед.	0,49	0,86	0,83	0,47
34.	<i>в т.ч. новых скважин</i>	доли ед.	0,49		0,03	0,05

Таблица 3.2.2 – Технологические показатели месторождения

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы разработки			
			2020	2021	2022	2023
1.	Добыча нефти	тыс. т.	4,2	46,7	43,1	19,7
2.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	тыс. т.	0,0	46,7	42,8	19,4
3.	<i>новых скважин</i>	тыс. т.	4,2	0,0	0,3	0,3
4.	Накопленная добыча нефти	тыс. т.	4,2	50,9	94,0	113,7
5.	Коэффициент извлечения нефти	доли ед.	0,000	0,003	0,005	0,006
6.	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов	%	0,1	1,1	1,1	0,5
7.	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов	%	0,1	1,2	1,1	0,5
8.	Выработанность запасов	%	0,1	1,3	2,3	2,8
9.	Добыча растворенного в нефти газа	млн. м <sup>3</sup>	1,5	24,5	21,2	9,2
10.	Накопленная добыча растворенного в нефти газа	млн. м <sup>3</sup>	1,5	25,9	47,2	56,3
11.	Газовый фактор	м <sup>3</sup> /т	352,0	523,9	492,5	464,5
12.	Добыча жидкости	тыс. т.	4,2	47,8	43,9	20,3
13.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	тыс. т.	0,0	47,8	43,6	20,0
14.	<i>новых скважин</i>	тыс. т.	4,2	0,0	0,3	0,3
15.	Накопленная добыча жидкости	тыс. т.	4,2	51,9	95,8	116,2
16.	Среднегодовая обводненность (по весу)	%	1,1	2,2	1,7	3,1
17.	<i>в т.ч. из переходящих скважин</i>	%	0,0	2,2	1,7	3,2
18.	<i>новых скважин</i>	%	1,1	0,0	4,0	0,7
19.	Эксплуатационное бурение, всего	тыс. т.	9,6	9,6	18,2	22,4
20.	Ввод новых добывающих скважин	ед.	2		2	1
21.	<i>в т.ч. из эксплуатационного бурения</i>	ед.	2		2	1
22.	Выбытие добывающих скважин	ед.				
23.	Фонд добывающих скважин на конец года	ед.	2	2	4	5
24.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года	ед.	2	2	3	2
25.	Среднегодовой дебит 1 добывающей скважины: <i>по нефти</i>	т/сут	90,2	74,5	66,0	59,9
26.	<i>по жидкости</i>	т/сут	91,2	76,2	67,2	61,8
27.	Среднегодовой дебит новых скважин: <i>по нефти</i>	т/сут	90,2	0,0	91,1	114,7
28.	<i>по жидкости</i>	т/сут	91,2	0,0	94,9	115,5
29.	Плотность сетки добывающих скважин	га/скв	479,5	479,5	239,7	191,8
30.	Удельные остаточные геологические запасы на 1 скважину	т/скв.	9036,4	9013,1	4495,8	3592,7
31.	Коэффициент использования добывающих скважин	доли ед.	0,06	0,86	0,45	0,18
32.	<i>в т.ч. новых скважин</i>	доли ед.	0,06		0,01	0,01
33.	Коэффициент эксплуатации добывающих скважин	доли ед.	0,49	0,86	0,83	0,47
34.	<i>в т.ч. новых скважин</i>	доли ед.	0,49		0,03	0,05

### 3.3 Анализ выработанности запасов углеводородов и текущего состояния разработки

Анализ выработки запасов углеводородов (УВ) из продуктивных горизонтов выполнен на основе геологических и извлекаемых запасов нефти, состоящих на государственном балансе РК и промысловых данных учета добычи УВ по эксплуатационным объектам нефтяных залежей месторождения по состоянию на 01.01.2024г. Запасы УВ месторождения приняты на государственный баланс РК в рамках выполненного «Подсчета запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау Актюбинской области РК (по состоянию на 01.12.2022г)». Согласно Протоколу утверждения ГКЗ РК №2539-23-У от 11.04.2023г, геологические/извлекаемые запасы нефти месторождения составили соответственно 18077/4065 тыс. т по промышленной категории С<sub>1</sub> и 5728/605 тыс. т по категории С<sub>2</sub>. Из них геологические/извлекаемые запасы нефти I объекта составили соответственно 16220/3731 тыс. т, возвратного объекта – 1857/334 тыс. т. Утвержденные геологические/извлекаемые запасы растворенного в нефти газа месторождения составили соответственно 9550/2163 млн. м<sup>3</sup> по промышленной категории С<sub>1</sub> и 2732/297 млн. м<sup>3</sup> тыс. т по категории С<sub>2</sub>.

При эксплуатации добывающих скважин совместной разработки нескольких объектов не отмечается, поэтому раздел добычи проведен согласно вскрытой интервалом перфорации коллекторов соответствующего пласта в пределах выделенного I эксплуатационного объекта по данным ГИС. Распределение запасов нефти приведены ниже на рисунке 3.2.3. На рисунке 3.2.4 приведено распределение геологических и извлекаемых запасов нефти по пластам I эксплуатационного объекта.



Рис. 3.2.3 – Распределение геологических и извлекаемых запасов нефти по эксплуатационным объектам

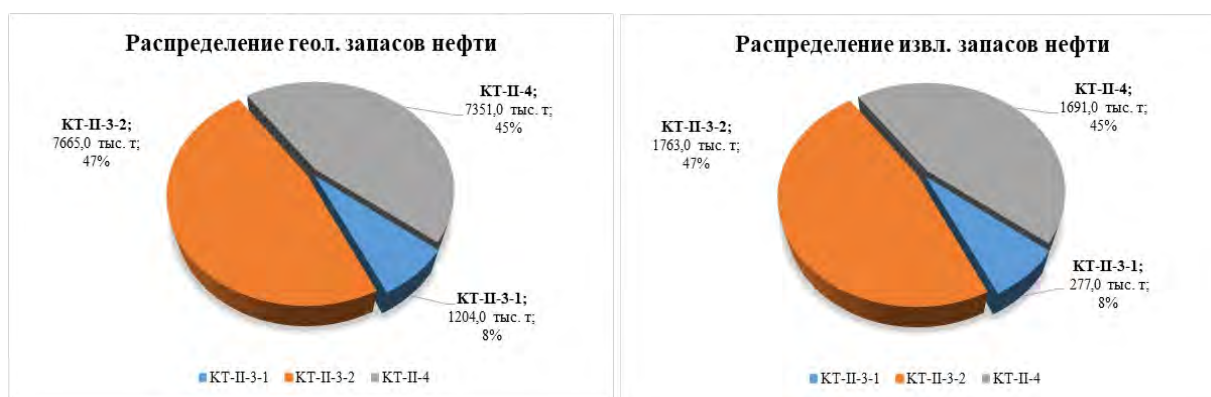


Рис. 3.2.4 – Распределение геологических и извлекаемых запасов нефти по пластам I эксплуатационного объекта

По состоянию на 01.01.2024г накопленная добыча нефти по месторождению (I объекта) составила 113,7 тыс. т, начальные извлекаемые запасы нефти – 4065 тыс. т по месторождению и 3731 тыс. т по I объекту выработаны на 2,8 и 3,0% соответственно. Текущий КИН месторождения на отметке 0,006 доли ед. при утвержденном значении КИН 0,225 доли ед. при геологических запасах нефти 18077,0 тыс. т. Текущий КИН по I объекту составил 0,007 доли ед. при утвержденном значении КИН по объекту 0,230 доли ед. при геологических запасах нефти 16220,0 тыс. т. Вся добыча нефти была отобрана по I объекту по скважинам №ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6.

Накопленная добыча растворенного в нефти газа в целом по месторождению составила 56,3 млн. м<sup>3</sup>, при начальных извлекаемых запасах растворенного в нефти газа в количестве 2163,0 млн. м<sup>3</sup> в целом по месторождению и 2044,0 млн. м<sup>3</sup> в по I эксплуатационному объекту. Накопленная добыча жидкости в целом по месторождению и I эксплуатационному объекту составила 116,2 тыс. т.

За последний год эксплуатации добывающих скважины (2023г) добыча нефти по I объекту (месторождению) составила 19,7 тыс. т при среднегодовой обводненности добываемой продукции 3,1%. При этом темп отбора от НИЗ и I объекта, и в целом месторождения, составил 0,5%, темп отбора от ТИЗ – 0,5%.

Распределение накопленной добычи УВ и достигнутых на 01.01.2024г значений КИН по I эксплуатационному объекту разработки и месторождению в целом представлено ниже в таблицах 3.3.1 и 3.3.2.

Таблица 3.3.1 – Выработка запасов нефти по эксплуатационным объектам

Объект	Геологические запасы нефти, тыс. т	Извлекаемые запасы нефти тыс. т	КИН, доли ед.	Накопленная добыча нефти, тыс. т	Текущий КИН, доли ед.	Отбор от НИЗ, %	Остаточные извлекаемые запасы нефти, тыс. т
I	16220,0	3731,0	0,230	113,7	0,007	3,0	3617,3
возвратный	1857,0	334,0	0,180	0,0	0,000	0,0	334,0
Всего	18077,0	4065,0	0,225	113,7	0,006	2,8	3951,3

**Таблица 3.3.2 – Выработка запасов растворенного в нефти по эксплуатационным объектам**

Объект	Геологические запасы сухого газа, млн. м <sup>3</sup>	Извлекаемые запасы сухого газа, млн. м <sup>3</sup>	КИГ, доли ед.	Накопленная добыча сухого газа, млн. м <sup>3</sup>	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор от НИЗ, %	Остаточные извлекаемые запасы сухого газа, млн. м <sup>3</sup>
I	8885,0	2044,0	0,230	56,3	0,006	2,8	1987,7
возвратный	665,0	119,0	0,179	0,0	0,000	0,0	119,0
Всего	9550,0	2163,0	0,226	56,3	0,006	2,6	2106,7

Как видно из таблиц, отмечается низкая выработка запасов УВ по нефтяным залежам по причине малого фонда добывающих скважин, незначительным периодом разработки эксплуатационных объектов и месторождения в целом, а также периодической эксплуатацией скважин по причине пробной эксплуатации скважин, их частых остановок на ремонтные и исследовательские работы. Все добывающие скважины в количестве 5 ед. были введены в эксплуатацию только на I эксплуатационный объект. Возвратный объект в промышленную разработку не вступал.

## **4 ПОРЯДОК ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ**

### **6.1 Порядок ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении**

В соответствии с пунктом 2 статьи 126 Кодекса «О недрах и недропользовании» [2] (далее – Кодекса о недрах) ликвидация последствий недропользования (далее – ликвидация) при проведении разведки и добычи углеводородов производится:

- 1) на участке недр, право недропользования по которому прекращено, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 4 статьи 107 Кодекса о недрах [2];
- 2) на участке недр (его части), который (которую) недропользователь намеревается вернуть государству в порядке, предусмотренном статьей 114 Кодекса о недрах [2].

Ниже приведены основные положения о порядке ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов согласно требований «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» [1] (далее – Правил консервации и ликвидации).

За пятнадцать календарных дней до начала ликвидации, недропользователь направляет в компетентный орган письменное извещение о намечаемой) ликвидации с указанием причин, предполагаемых сроков начала и окончания работ по ликвидации.

К уведомлению о намечаемой ликвидации прилагаются:

- 1) обоснование о необходимости ликвидации;
- 2) сведения об оставшихся неотработанных запасах углеводородов, а также отходах производства (в том числе содержащих и не содержащих полезные компоненты, вредные и ядовитые вещества);
- 3) утвержденный и прошедший предусмотренные Кодексом о недрах [2] и иными законами экспертизы проект ликвидации последствий недропользования.

Документы, указанные в подпунктах 1), 2), 3) настоящего пункта, полностью отражают информацию о фактическом состоянии запасов углеводородов, состоянии участка недр, земной поверхности, ограниченной земельным отводом.

Недропользователь после завершения ликвидации в течение пятнадцати календарных дней письменно извещает компетентный орган о завершении таких работ.

Недропользователь после завершения ликвидации в течение тридцати календарных дней письменно извещает о завершении ликвидационных работ местный исполнительный орган области для его использования в иных хозяйственных целях.

Приемка завершенной работы по ликвидации осуществляется комиссией, создаваемой компетентным органом из:

недропользователя;

представителя компетентного органа;

представителей уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местных исполнительных органов области.

Состав комиссии утверждается компетентным органом по каждому отдельному случаю в течение тридцати календарных дней со дня получения извещения, предусмотренного пунктом 8 Правил консервации и ликвидации [1].

Комиссией решение о приемке (об отказе в приемке) завершённой работы по ликвидации принимается после осмотра участка недр и оценки полноты и качества выполненных работ, предусмотренных проектом ликвидации последствий недропользования, которое оформляется в виде акта ликвидации последствий недропользования по форме, согласно приложению 2 к Правилам консервации и ликвидации [1] (далее – акт ликвидации), и подписывается членами Комиссии в течение десяти рабочих дней с даты окончания осмотра.

К акту ликвидации прилагаются:

- 1) планы размещения участка недр, а также ликвидированных производственных объектов, включая технологические объекты;
- 2) перечень и объём фактически выполненных работ, предусмотренных проектом ликвидации последствий недропользования;
- 3) справка о фактически произведенных затратах на ликвидацию.

Комиссия прекращает свою деятельность с момента подписания акта ликвидации с положительным решением.

После получения экземпляра подписанного акта ликвидации геологическая, маркшейдерская и иная документация пополняется недропользователями на момент завершения, и в срок не более тридцати календарных дней с даты подписания акта ликвидации, представляется в уполномоченный орган по изучению недр для хранения.

Уполномоченным органом по изучению недр ведется перечень участков недр, на котором завершены работы по ликвидации последствий недропользования, по форме, согласно приложению 4 к Правилам консервации и ликвидации [1].

Требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов установлены приложением 5 к Правилам консервации и ликвидации [1].

## 4.2 Порядок ликвидации технологических объектов на месторождении

Технологические объекты ликвидируются в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проектом ликвидации технологических объектов, за исключением отдельных категорий скважин, предусмотренных в пункте 20 Правил консервации и ликвидации [1], ликвидация которых осуществляется в соответствии с планом ликвидации.

К отдельным категориям скважин относятся нефтяные, газовые и нагнетательные скважины различного назначения при разведке и добыче углеводородов, не относящиеся к скважинам с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5 % и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на суше глубиной более пяти тысяч метров, на море и внутренних водоемах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 128 Кодекса в любое время до истечения периода разведки или добычи углеводородов недропользователь вправе произвести ликвидацию отдельных технологических объектов, используемых при проведении операций по недропользованию, включая сооружения, оборудование, скважины и иное имущество.

При этом в течение периода добычи по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов недропользователь обязан ликвидировать скважины, которые подлежат ликвидации по техническим и (или) геологическим причинам и не могут быть использованы в иных целях в соответствии с проектом разработки месторождения.

Решение о ликвидации технологических объектов принимается приказом недропользователя.

Акт о приемке ликвидированных технологических объектов или нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения, за исключением скважин с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5 % и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на суше глубиной более пяти тысяч метров, на море и внутренних водоемах, подписывается членами комиссии, созданной приказом недропользователя, в состав которой включаются технический руководитель и ответственные работники недропользователя, а также представители исполнителя работ (подрядчика, при наличии).

Акт о приемке ликвидированных нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5 % и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на

суше глубиной более пяти тысяч метров, а также скважин на море и (или) внутренних водоемах подписывается членами комиссии, созданной приказом недропользователя, в состав которой включаются технический руководитель и ответственные работники недропользователя, представители уполномоченного органа в области промышленной безопасности, а также представители исполнителя работ (подрядчика, при наличии).

В случае приемки ликвидированных нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения на море и (или) внутренних водоемах в состав комиссии также включается представитель регионального органа уполномоченного органа в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения.

Акт о приемке ликвидированных технологических объектов или скважин составляется по форме, согласно приложению 7 к Правилам консервации и ликвидации [1].

Все материалы (акты, приказы, протоколы и другие материалы) по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов подшиваются и хранятся в деле скважины до окончания операций по недропользованию, и вместе с материалами ликвидации последствий недропользования представляются в уполномоченный орган по изучению недр.

Требования к проведению работ по ликвидации технологических объектов при проведении разведки и добычи углеводородов установлены приложением 8 к Правилам консервации и ликвидации [1].

### **4.3 Требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов на месторождении**

Ниже приведены требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов, согласно Правил консервации и ликвидации [1].

При осуществлении ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов (далее –ликвидация) предъявляются следующие требования:

- 1) обеспечение безопасного пребывания людей при проведении работ по ликвидации;
- 2) обеспечение соблюдения экологических и санитарно- эпидемиологических требований, а также требований промышленной безопасности;
- 3) ликвидация последствий нанесенного ущерба окружающей среде в результате недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов, а также по проекту ликвидации последствий недропользования.

Ликвидация производится в соответствии с проектом ликвидации последствий недропользования (далее – проект ликвидации).

Срок ликвидации в каждом конкретном случае устанавливается в проекте консервации или ликвидации.

Проект ликвидации разрабатывается проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в соответствии с утвержденным недропользователем (оператором по контракту на недропользование, доверительным управляющим) или лицом, право недропользования которого прекращено безусловным техническим заданием и в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

Проект ликвидации утверждается, согласовывается и проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений, в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения.

Проект ликвидации включает следующее:

- 1) пояснительную записку, в которой отражаются вопросы по соответствующей подготовке и непосредственной консервации или ликвидации;

- 2) геологическую, маркшейдерскую и графическую документацию, полностью отражающую фактическое состояние данных участка недр;
- 3) копии топографических планов земной поверхности, геологической карты, разрезов и по горизонтных планов месторождения углеводородов или урана;
- 4) схемы размещения участка недр, а также других производственных объектов, включая технологические объекты;
- 5) меры по обеспечению безопасности населения и персонала, охране недр и окружающей среды, зданий и сооружений;
- 6) меры по предотвращению загрязнения подземных вод;
- 7) меры по обеспечению радиационной безопасности персонала и населения;
- 8) оценку воздействия консервации и (или) ликвидации на окружающую среду;
- 9) меры по рекультивации нарушенных земель при проведении ликвидации.

#### **4.4 Требования к проведению работ по ликвидации технологических объектов на месторождении**

К проведению работ по ликвидации технологических объектов на месторождении согласно Правил консервации и ликвидации [1] предъявляются следующие требования.

Ликвидация нефтяных и нагнетательных скважин различного назначения на месторождении выполняется на основании плана ликвидации, разработанного по каждой скважине и утвержденного недропользователем.

План ликвидации содержит наименование организации, номер контракта, название месторождения и базового проектного документа, анализа разработки либо проектного документа, утвержденного до введения в действие Кодекса, номер и географические координаты скважины, проектную и фактическую глубину скважины, даты начала и завершения бурения скважины, фактическую конструкцию скважины, интервалы перфорации, интервалы нефтегазоводонасыщенных пластов, планируемые мероприятия и сроки проведения работ, краткое обоснование причин проведения работ.

План ликвидации обеспечивает предупреждение прорыва подошвенной воды и газа из газовой шапки, предотвращение неконтролируемых газоводонефтепроявлений и открытых фонтанов, предотвращение деформации обсадных колонн, появления межпластовых перетоков и межколонных проявлений, охрану недр и окружающей среды.

План ликвидации также содержит расчеты цементирования, требования к тампонажным материалам, требования к подъемным установкам, данные об объемах и плотности раствора в скважине.

## **5 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ**

### **5.1 Перечень технологических объектов на месторождении, подлежащих ликвидации**

Ликвидация последствий деятельности предприятия подразумевает восстановление структуры территории и окружающей среды до первоначального состояния, которое было определено на момент начала работ.

Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по:

- ликвидации пробуренных за период разработки месторождения 15 скважин;
- демонтажу всех наземных производственных и вспомогательных зданий, сооружений, оборудования (перечень объектов см. в подразделе 9.3 настоящего отчета);
- очистке территории от мусора, металлолома.

К наземным производственным и вспомогательным зданиям, сооружениям, оборудованию, подлежащим ликвидации относятся все здания, сооружения, агрегаты и конструкции парка сбора и промысловой транспортировки скважинной продукции. К ним относятся: АГЗУ, трубопроводы выкидных линий, технологические трубопроводы на площадках скважин и АГЗУ и др. оборудование.

Вывоз поднятого со скважин подземного и устьевого оборудования, а также демонтированных технологических объектов осуществляется на производственную базу или специальное место, указанное Заказчиком.

## **5.2 Ликвидация скважин**

### **5.2.1 Оборудование устьев скважин при их ликвидации**

По окончании ликвидационных работ устье нефтяных, газовых и нагнетательных скважин, различного назначения с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5% и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на суше глубиной, более пяти тысяч метров, оборудуется трубной головкой и задвижкой высокого давления в коррозионностойком исполнении, а также отводам для контроля давлений в трубном и межколонном пространствах.

На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначается номер и географические координаты скважины, наименования месторождения, недропользователь, дата ликвидации.

На устье ликвидированной скважины с высоким содержанием сероводорода на металлической табличке дополнительно указывается предупреждение «Осторожно сероводород!».

### **5.2.2 Порядок оформления документов**

Для документального оформления ликвидации скважин на предприятиях или вышестоящих организациях, которым подчинены нефтегазодобывающие предприятия и буровые организации, должны быть созданы постоянно действующие комиссии в составе руководителя (председатель) и ответственных работников по технологии, геологии, финансам и постоянного секретаря.

Подготовку материалов в комиссию для оформления ликвидации скважин и списания затрат на их сооружение производит организация, осуществляющая буровые работы, а по эксплуатационному фонду скважин – ТОО «Урихтау Оперейтинг».

При выполнении работ подрядным способом материал, подготовленный буровым предприятием, представляется в комиссию за совместными подписями заказчика (титлодержателя) и производителя работ; при выполнении работ хозяйственным способом - титлодержателем; по эксплуатационному фонду – ТОО «Урихтау Оперейтинг», на балансе которого находятся ликвидируемые скважины.

Предприятие, ликвидирующее скважины, должно пройти экспертизу (согласование) в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, в области охраны окружающей среды и в сфере гражданской защиты (промышленной безопасности) и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Ликвидация скважин может быть осуществлена только после положительного заключения вышеназванной комиссии.

В постоянно действующую комиссию должны быть представлены следующие материалы по каждой скважине, подлежащей ликвидации независимо от категории:

а) обоснование ликвидации с указанием конструкции, кратким изложением истории бурения, освоения, эксплуатации, ремонтных работ, а также работ, связанных с ликвидацией аварий, причин отступления от проекта на строительство и причин ликвидации;

б) акт обследования, составленный комиссией, назначенной руководителем предприятия;

в) копия структурной карты с указанием места расположения забоя скважины, проектной и фактической точки вскрытия пласта, каротажная диаграмма вскрытого разреза и заключение по промыслово-географическим исследованиям;

г) справка о невозможности и нецелесообразности использования скважины для иных целей;

д) акты о герметичности спущенных колонн и об отсутствии заколонной циркуляции и межпластовых перетоков;

е) акт о закачке ингибитора в пласты нефти и газа, в которых содержатся сероводород и другие агрессивные компоненты;

ж) план проведения изоляционно-ликвидационных работ с обеспечением выполнения требований охраны недр и окружающей среды, включающей необходимые рекультивационные мероприятия, утвержденные предприятием или вышестоящей организацией и согласованные с государственными и территориальными уполномоченными органами;

При ликвидации скважин, расположенных на месторождениях, содержащих в пластовых флюидах токсичные и агрессивные компоненты, или вскрывших напорные пласты, план проведения изоляционно-ликвидационных работ согласовывается с военизированным отрядом по предупреждению возникновения и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов;

з) справка о стоимости скважины за подписью руководителя и главного бухгалтера предприятия с указанием, кем была утверждена проектно-сметная документация на строительство скважины;

и) акт о фактическом выполнении изоляционно-ликвидационных работ, подписанный исполнителями и руководителем этих работ;

к) акт о проведении рекультивации земли, на которой находилась скважина, или согласованный с прежним землепользователем график проведения культивации с последующим представлением акта, удостоверяющего его выполнение;

л) акт о передаче недропользователю пробуренной для водоснабжения скважины или выполнении в ней изоляционно-ликвидационных работ.

Для скважин, ликвидируемых по III «а», «б» категории, кроме того, должны быть представлены:

- акт обследования аварии при бурении или испытании скважины;
- акт расследования аварии при эксплуатации скважины;
- копия приказов по вопросам аварий с указанием мероприятий и принятых мерах по предупреждению подобных аварий.

Для скважин, ликвидируемых по IV категории, должны быть представлены:

- выкопировка из карты разработки месторождения с указанием состояния скважин, расположенных вокруг ликвидируемой скважины;

- справка о стоимости скважины и сумме начисленного износа за подписью руководителя и главного бухгалтера предприятия;

- заключение научно-исследовательской организации, осуществляющей авторский надзор за разработкой месторождения.

По скважинам I, II, III и IV категорий перечисленные материалы представляются в «Запказнедра» и ДКИРиПБ. При положительном их заключении ликвидация и списание затрат на их сооружение производится приказом предприятия или вышестоящей организацией. Приказы на ликвидацию скважин направляются в территориальные органы указанных выше ведомств и финансирующему органу.

Все материалы по ликвидированным скважинам должны быть оформлены подписями, скреплены печатью и сброшюрованы. Первый экземпляр хранится в делах организации, на балансе которой находилась скважина, второй экземпляр передается предприятию, принявшему на баланс месторождение.

Обеспечение своевременного и качественного исполнения изоляционно-ликвидационных и рекультивационных работ, а также ответственность за сохранность устьев и стволов ликвидированных скважин, периодичность их обследования возлагается на предприятия или вышестоящие организации, утвердившие их ликвидацию.

В случае появления выходов нефти, газа или пластовых вод в районе устья ликвидированной скважины, а также загрязнения пресных вод или появления в них нефти и газа предприятие, на балансе которого находится скважина, обязано принять срочные меры по выявлению источника загрязнения и его неотлагательной ликвидации.

Учет ликвидированных скважин и контроль над последующим их состоянием ведет организация, утвердившая план проведения изоляционно-ликвидационных работ.

Контроль за правильностью ликвидации скважин, соблюдением требований законодательства о недрах при ликвидации осуществляют «Запказнедра» и ДКПБ.

Восстановление ликвидированных скважин производится при положительном решении предприятия, на учете которого находятся эти скважины.

Ремонтно-восстановительные работы проводятся по плану, согласованному с территориальным департаментом ДКПБ и АСС.

### **5.2.3 Порядок действий при разработке планов изоляционно-ликвидационных работ**

#### *Общие положения*

Индивидуальный план проведения изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине, подлежащей ликвидации, утверждается пользователем недр и согласовывается с «Запказнедра».

При наличии межколонных давлений и межколонных перетоков в скважине должны быть проведены ремонтно-изоляционные работы по отдельным планам до начала проведения работ по ликвидации. Осложнения и аварии, возникшие в процессе изоляционно-ликвидационных работ в скважинах, устраняются по дополнительному плану, утвержденным ТОО «Урихтау Оперейтинг». На ремонтно-восстановительные работы составляется акт организацией, проводившей работы, заверенный ТОО «Урихтау Оперейтинг». Отсутствие межколонных перетоков и циркуляции должно быть подтверждено документально.

Цементные мосты устанавливаются в соответствии с настоящим проектом и с учетом «Методики расчета операций по установке цементных мостов в нефтяных и газовых скважинах», ВНИИКРнефть, 1971 г.

Кровля каждого цементного моста и его прочность проверяются гидравлической опрессовкой или разгрузкой колонны буровых труб (колонны НКТ) на 6-10 т.

Плотность раствора для глушения или промывки скважины при проведении изоляционно-ликвидационных работ должна определяться из расчета создания столбом раствора гидростатического давления в скважине, превышающего пластовое давление на величину не менее 10-15 %, но не более 1,5 МПа (15 кгс/см<sup>2</sup>).

Указанные требования к плотности раствора находятся в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности».

При ликвидации поисковых и разведочных скважин, не обсаженных эксплуатационной колонной, установкой цементных мостов изолируются все продуктивные пласты и региональные водоносные комплексы.

При обнаружении негерметичности эксплуатационной колонны все интервалы негерметичности должны быть изолированы установкой цементных мостов.

При обнаружении межпластовых перетоков проводятся работы по их ликвидации (перфорация, задавка тампонирующего материала (цементаж под давлением).

Работы по ликвидации межпластовых перетоков проводятся по дополнительному плану организации работ.

При ликвидации поисковых и разведочных скважин, не обсаженных эксплуатационной колонной, самый верхний цементный мост совместно с кондуктором или промежуточной колонной (выше кровли моста) подвергается испытанию на герметичность опрессовкой на то давление, на которое они испытаны при строительстве скважины.

#### **5.2.4 Подготовка к работам по ликвидации скважины**

Наземные сооружения, буровое и вспомогательное оборудование, инструменты и контрольно-измерительные приборы, исходя из предстоящих работ на скважине, должны быть проверены и приведены в соответствие с действующими требованиями, обеспечивающими безопасное проведение работ.

Подготовка насосно-компрессорных труб (НКТ) и бурильных труб (БТ) осуществляется в соответствии с РД 39-2-132-78 «Инструкцией по эксплуатации, ремонту и учету бурильных труб» (ВНИИТнефть, Куйбышев 1982), РД 39Р-05753520-001-95 «Положение по приемке, хранению, отбраковке, учету движения и по порядку перевода в другие области назначения НКТ и глубинно-насосных штанг». На трубной базе производятся гидравлические испытания, шаблонировка, маркировка, сортировка труб, а также калибровка резьбы. Непосредственно на площадке осуществляется наружный осмотр, повторное шаблонирование, укладка труб в порядке спуска в скважину и замер их длины.

Транспортирование труб на скважину должно производиться специальным транспортом. При погрузке между рядами труб необходимо прокладывать деревянные прокладки, предохраняющие трубы от ударов. При этом концы труб не должны свешиваться или выступать за габариты транспортного средства более чем на 1 метр. Транспортировка труб без предохранительных колец и ниппелей запрещается.

При разгрузке и укладке труб у скважины необходимо, чтобы муфтовые концы были обращены к устью скважины. При этом не допускается сбрасывание труб, удары их друг о друга, перетаскивание волоком.

При работе с трубами необходимо иметь запас труб из расчета 50 м дополнительного резерва на каждые 1000 м.

При визуальном осмотре труб на скважине определяется состояние наружной поверхности трубы, муфты и их резьбовых частей. Обнаруженные небольшие забоины на поверхности трубы допускается удалять с помощью напильника.

Шаблонирование труб необходимо производить при подъеме труб с мостков для спуска в скважину. При непрохождении шаблона трубу отбраковывают. На трубах, забракованных при проверке, необходимо сделать пометку «БРАК» устойчивой к климатическим условиям краской. Выбракованные трубы складываются отдельно от основных труб.

При использовании труб разных диаметров и конструкций необходимо группировать их по типам и размерам. Переводник для свинчивания их между собой рекомендуется навернуть заранее в муфту последней трубы спускаемой секции.

Необходимо выяснить техническое состояние обсадной колонны и глубину фактического забоя скважины путем спуска в скважину печати на НКТ или бурильных трубах. Если инструмент спускается впервые, обследование состояния колонны необходимо производить полномерной конусной печатью, имеющей диаметр на 6-7 мм меньше, чем внутренний диаметр обсадных труб.

Без предварительного обследования печатями ствола находившейся в эксплуатации скважины, определение глубины забоя шаблонами, спускаемыми на металлической проволоке или каротажном кабеле, запрещается.

### **5.2.5 План на ликвидацию скважин**

В данном подразделе описана технология ликвидации скважин, подобранная исходя из конструкций скважин, интервалов перфорации, горно-геологических условий расположения скважин месторождения Восточный Урихтау.

Конструкции скважин фактического фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г. и интервалы прострелочно-взрывных работ представлены в таблицах 7.2.1 и 7.2.1.

Таблица 5.2.1- Конструкции скважин фактического фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г.

Скважина	Конструкция Скважин	Диаметр колонны, мм	Глубина спуска колонны, м
Скважина ВУ-1	Шахтовое Направление	720	15
	Направление	508	402,55
	Кондуктор	339,7	1199,9
	Тех. колонна	244,5	2884
	Экс. колонна	177,8	3550
	Хвостовик	127	4656
Скважина ВУ-2	Шахтовое направление	720	21
	Направление	508	401,21
	Кондуктор	339,7	1201,05
	Тех. колонна	244,5	2945,96
	Экс. колонна	177,8	4603
Скважина ВУ-3	Шахтовое направление	720	15
	Направление	508	407,57
	Кондуктор	339,7	1199,35
	Тех. колонна	244,5	2904,97
	Экс. колонна	177,8	4287,51
Скважина ВУ-4	Шахтовое направление	720	16
	Направление	508	400,13
	Кондуктор	339,7	1200,14
	Тех. колонна	244,5	2829,21
	Экс. колонна	177,8	4287,78
Скважина ВУ-5	Шахтовое Направление	720	15,5
	Направление	508	400,30
	Кондуктор	339,7	1200,79
	Тех. колонна	244,5	2932,83
	Экс. колонна	177,8	4283,64
Скважина ВУ-6	Шахтовое направление	720	16
	Направление	508	400
	Кондуктор	339,7	1204
	Тех. колонна	244,5	2879,10
	Экс. колонна	177,8	4282,80

Таблица 5.2.2- Интервалы прострелочно-взрывных работ

Скважина	Элемент компоновки скважины	Интервалы ПВР		
		1	2	3
Скважина ВУ-1	Хвостовик Ø127	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		3981.7	3985.2	3.5
		3987.5	3990.0	2.5
		3991.6	3992.6	1.0
		3996.5	4002.0	5.5
		4004.0	4011.0	7.0
		4014.0	4018.0	4.0
		4026.0	4031.5	5.5
		4035.0	4044.0	9.0
		4048.0	4056.0	8.0
		4063.0	4066.0	3.0
Скважина ВУ-2	Экс. колонна Ø 177,8	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		4015,0	4022,0	7,0
		4029,5	4035,0	5,5
		4040,0	4046,0	6,0
		4052,0	4054,0	2,0

## Продолжение таблицы 5.2.2

1	2	3		
		Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
Скважина ВУ-3	Хвостовик Ø177,8	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		4012.0	4021.0	9.0
		4022.0	4030.0	8.0
		4036.0	4042.0	6.0
		4044.0	4055.0	11.0
		4060.0	4068.0	8.0
		4074.0	4077.0	3.0
		4083.0	4092.0	9.0
		4098.0	4099.0	1.0
		4102.0	4103.0	1.0
		4105.0	4107.0	2.0
		4114.0	4122.0	8.0
4125.0	4132.0	7.0		
Скважина ВУ-4	Хвостовик Ø177,8	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		3976	3978	2
		3988	3992	4
		4002	4004	2
		4009	4011	2
		4025	4028	3
		4029	4034	5
		4043	4050	7
		4062	4065	3
		4070	4077	7
		4081	4086	5
		4090	4092	2
		4094	40100	6
		40102	4112	10
4118	4121	3		
Скважина ВУ-5	Хвостовик Ø177,8	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		3999	4001,5	2,5
		4005	4016	11
		4017	4022,5	5,5
		4026,5	4028	1,5
		4049	4054	5
		4056	4066	10
4067	4077	10		
Скважина ВУ-6	Хвостовик Ø177,8	Кровля. м	Подошва. м	Мощность. м
		4092,5	4095	2,5
		4090,5	4091,5	1
		4087,5	4089,5	2
		4085	4086,5	1,5
		4081	4084	3
		4078	4081	3
		4075,5	4078	2,5
		4070	4073	3
		4067	4070	3
		4064,5	4067	2,5
		4057	4061	4
		4053	4057	4
		4051	4053	2
		4044	4048	4
		4032	4035	3
		4030,50	4032	1,5
		4027	4029,5	2,5
		4021,5	4025,5	4
4017,5	4021,5	4		
4015	4017	2		

Выполняемые работы при ликвидации скважины:

- определить наличия избыточного давления на устье скважины. При наличии избыточного давления произвести глушение скважины жидкостью глушения с плотностью в соответствии с требованиями промышленной безопасности;
- провести монтаж подъемного агрегата и выполнение подготовительных работ к ликвидации скважины;
- перед началом работ по ликвидации скважины устьевую арматуру оборудовать превентором, имеющим необходимые технические характеристики;
- после монтажа превентора на устье, испытать на герметичность способом опрессовки на давление не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны в соответствии с проектом на строительство скважины. Указанные давления в зависимости от степени изношенности колонны и характера ликвидируемой скважины, по данным геофизических исследований, толщинометрии могут быть изменены по усмотрению геологической службы. Все эти данные должны быть показаны в «Плане организации работ». Опрессовку противовыбросового оборудования проводят в присутствии представителя АСС;
- спустить колонну НКТ + печать до искусственного забоя;
- определить техническое состояние обсадной колонны, промыть скважину 1,5-2 цикла, полный подъем инструмента;
- спуск и установить цементные мосты в интервалах, рекомендованных в [2], для чего последовательно закачать в колонну НКТ: буферную жидкость  $V_6^1$  ( $m^3$ ), тампонажный раствор плотностью  $1,80-1,85$  г/см<sup>3</sup> в объеме  $V_u$  ( $m^3$ ), продавочную жидкость расчетной плотности в объеме  $V_n$  ( $m^3$ );
- поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста;
- произвести промывку скважины обратной циркуляцией (вымыть излишки тампонажного раствора);
- приподнять колонну НКТ на 100 м от кровли цементного моста, оставить скважину на период ОЗЦ (на время от 24 до 72 ч в зависимости от времени затвердевания отобранной пробы цементного раствора). В период ОЗЦ производить расхаживание колонны НКТ;
- спустить колонну НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 6-10 т или гидравлической опрессовке испытать цементный мост на прочность. Составить акт о наличии и прочности цементного моста в присутствии представителя АСС;

- поднять буровой колонны НКТ с выбросом на приемные мостки с заполнением скважины тех. водой, обработанной ингибитором коррозии и нейтрализатором сероводорода;

- произвести демонтаж ПВО и устьевого арматуры;

- оборудовать устье скважины в соответствии с «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», глава 4, пп. 34-35 [2], фиксация координаты скважины маркшейдерской службой ТОО «Урихтау Оперейтинг».

Примерные виды и продолжительность работ по ликвидации скважины представлены в таблице 5.2.3.

**Таблица 5.2.3 - Виды и продолжительность работ по ликвидации скважины**

№	Операции по скважине	Продолжительность, час: мин.
1.	Монтаж и мобилизация ПА, всего вспомогательного оборудования и жилого вагона. Завоз тех. воды, химических реагентов, приготовление бурового раствора. Монтаж и опрессовка ПВО с представителями АСС. Работа пусковой комиссии.	168
2.	ПЗР. Сборка и спуск в скважину буровой колонны НКТ Ø73 мм + печать на забой для определения технического состояния обсадной колонны. Промывка и работа с печатью. ПЗР и подъем инструмента от забоя до 0м.	33:00
	ПЗР и спуск инструмента колонны НКТ с воронкой от 0-4656м.	8:00
3.	Замещение бурового раствора, промывка скважины с выравниванием параметров раствора.	12:00
4.	Подъем инструмента колонны НКТ Ø73 мм с воронкой на глубину 4090 м.	3:00
5.	Установить цементный мост №1 в интервале 4090-3930 м.	03:00
6.	Поднять компоновку на 3925 м и произвести срезку цементного моста обратной промывкой.	02:00
7.	Поднять трубы до 3825 м и произвести ОЗЦ (24 часа или до затвердение поверхностных проб).	25:00
8.	Спустить трубы до кровли цементного моста с разгрузкой на него 4÷6 тонн, для проверки его прочности.	02:00
9.	Подъем буровой колонны на глубину 3930 м. Установить цементный мост №2 в интервале 3930-3860 м.	03:00
10.	Поднять компоновку на 3855 м и произвести срезку цементного моста обратной промывкой.	02:00
11.	Поднять трубы до 3760 м и произвести ОЗЦ (24 часа или до затвердение поверхностных проб).	25:00
12.	Спустить трубы до кровли цементного моста с разгрузкой на него 4÷6 тонн, для проверки его прочности.	02:00
13.	Подъем буровой колонны с выбросом на приемные мостки с заполнением скважины раствором обработанным ингибитором коррозии.	08:00
14.	Демонтаж и демобилизация БУ, всего вспомогательного оборудования и жилого вагона.	72
15.	Оборудование устья скважины в соответствии с Глава 4. П.35 «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», фиксация координаты скважины маркшейдерской службой АО НК «КазМунайГаз».	08:00
	<b>ИТОГО:</b>	<b>376 ч (15,67 суток)</b>

*Выбор цемента. Требования к свойствам тампонажного раствора и цементного моста при ликвидации скважин.*

Тампонажный материал, используемый для установки мостов, должен быть коррозионностойким и соответствовать требованиям, предусмотренным рабочим проектом на бурение скважины для цементирования обсадных колонн в интервалах пласта, содержащего сероводород.

Применение цемента без проведения лабораторного анализа в условиях, соответствующих для интервала установки цементного моста, запрещается.

Цементные мосты должны быть прочными. Если при испытании на прочность мост не разрушается при создании на него удельной осевой нагрузки 4 - 6 МПа, то его прочностные свойства удовлетворяют условиям нагружения от массы колонны труб.

Герметичность моста зависит от высоты и состояния поверхности контактов (тампонажный раствор - стенка скважины, тампонажный раствор - внутренняя поверхность колонны) в период размещения тампонажного раствора в интервале глубин. Для повышения герметичности и несущей способности мостов рыхлая часть глинистой корки в открытом стволе и прилипшие слои (остатки) глинистого раствора на внутренней стенке обсадной колонны должны быть удалены. С этой целью используют буферную жидкость, закачиваемую между вытесняемым глинистым раствором и вытесняющим тампонажным раствором.

При определении высоты цементного моста исходят из требования перекрытия проницаемого пласта (перфорированного интервала) мостом установить цементные мосты по всей его мощности и на 100м. выше интервала перфорации, если экс. колонна в ликвидированную скважину не спущена, то в башмаке последней обсадной колонны дополнительно должен быть установлен цементный мост высотой не менее 100м

#### *Технология и расчеты установки цементного моста*

При ликвидации скважин необходима установка цементных мостов в зонах возможного флюидопроявления. Для этого используется балансовый способ установки цементных мостов, при котором размещение тампонажного раствора в интервале установки моста производится уравниванием его столбов в заливочной колонне и кольцевом пространстве. При таком способе заливочную колонну спускают до глубины, соответствующей подошве моста. После промывки скважины закачивают тампонажный раствор с подъемом его в кольцевом пространстве до расчетной высоты, при которой гидростатические давления столбов тампонажного раствора в трубах и затрубном пространстве уравниваются. После окончания продавливания поднимают заливочную колонну до глубины, соответствующей кровле моста плюс 5-10 м,

обвязывают устье и при прямой или обратной циркуляции удаляют из скважины излишки тампонажного раствора (срезают кровлю моста). Скважину промывают до полного удаления излишков цементного раствора: при обратной промывке - в течение времени прокачивания промывочной жидкости не менее 1,5-2-х объемов заливочной колонны; при прямой промывке - в течение двух циклов. Затем приподнимают заливочную колонну на 50-100 м выше кровли цементного моста и оставляют скважину на 24 или 72 ч на ОЗЦ в зависимости от конкретных условий.

Излишки цементного раствора при установке цементного моста в колонне удаляют при обратной промывке, а в открытом стволе - при прямой промывке. Если есть опасность возникновения поглощения, то кровлю моста не срезают.

Через 24-72ч ОЗЦ моста с промывкой «нащупывают» кровлю моста и проверяют его прочность разгрузкой веса инструмента на 4-6 т (при необходимости проверяют и герметичность моста способом опрессовки).

При установке цементных мостов в условиях проявлений или поглощений первоначально ликвидируют осложнение известными способами по дополнительно составленному плану.

При установке цементных мостов по балансовому способу разность плотностей тампонажного и глинистого раствора должна быть не менее 0,2 г/см<sup>3</sup>, а колебания плотности затворяемых растворов относительно заданной не должны превышать  $\pm 0,03$  г/см<sup>3</sup> для цементных растворов на основе портландцемента.

Расчетами определяются следующие основные параметры технологического процесса установки цементного моста: объем тампонажного раствора, требуемую массу цемента, объем и состав буферной жидкости, объем продавочной жидкости, потребное количество замедлителя или ускорителя схватывания тампонажного раствора, общую продолжительность операции по установке моста.

Продолжительность процесса установки цементного моста (Т) должна удовлетворять следующим требованиям:

$$T < 0,75 T_{заг}$$

где:  $T_{заг}$  - время загустевания тампонажного раствора по консистометру, определяемое при температуре и давлении, соответствующих условиям в скважине при установке моста;

$$T = T_1 + T_2 + T_3 + T_4,$$

где:  $T_1$ ,  $T_2$  - время соответственно закачки и продавливания тампонажного раствора;

$T_3$  - продолжительность снятия цементировочной головки и подъема заливочной колонны для срезки кровли моста или выхода из зоны тампонажного раствора;

T4 - время на подготовку к «срезке» и «срезка» кровли моста до полного удаления из скважины избыточного объема тампонажного раствора.

Для установки цементного моста используют: в открытом стволе заливочную колонну из стальных бурильных труб (СБТ) или алюминиевых бурильных труб (АБТ); в обсадной колонне - заливочную колонну из НКТ, при этом в компоновку нижней части заливочной колонны включают беззамковые АБТ или НКТ длиной, равной высоте цементного моста.

При подборе рецептуры тампонажного раствора для скважин с высокой температурой важное значение имеет правильное определение динамической температуры в интервале установки моста. Динамическую температуру рекомендуется определять известными способами.

Требуемый объем тампонажного раствора  $V_u$  определяют по формуле:

$$V_u = H * S_c + V_t * (0,02 + C_1 + C_2 + C_3), \quad (1)$$

где:  $H$  - проектная высота цементного моста, м;

$S_c$  - площадь сечения ствола скважины (или обсадной колонны) в интервале установки моста, м<sup>2</sup> (в открытом стволе учитывается кавернозность ствола);

$V_t$  - внутренний объем заливочной колонны;

$C_1$  - коэффициент, учитывающий потери цементного раствора на стенках труб;

$C_2$  - коэффициент, учитывающий потери цементного раствора при смешении на I границе (глинистый раствор - тампонажный раствор);

$C_3$  - коэффициент, учитывающий потери цементного раствора при смешении на II границе (тампонажный раствор - глинистый раствор).

Объем продавочной жидкости  $V_n$  вычисляют по формуле:

$$V_n = V_t - H * S_t - V_t * (C_1 + C_3) - V_{g2}, \quad (2)$$

где:  $S_t$  - площадь проходного сечения труб в интервале установки моста, м<sup>2</sup>;

$V_{g2}$  - объем второй порции буферной жидкости;

Объемы первой  $V_{g1}$  и второй порций  $V_{g2}$  буферной жидкости рассчитываются по формулам:

$$V_{g1} = C_4 * V_t + C_5 * H * S_c, \quad (3)$$

$$V_{g2} = V_{g1} * d_1 / (d_2 - d_1) \quad (4)$$

где:  $C_4$  - коэффициент, учитывающий потери буферной жидкости при движении по заливочной колонне;

$C_5$  - коэффициент, учитывающий потери буферной жидкости при движении по кольцевому пространству;

$d_1, d_2$  - соответственно внутренний и наружный диаметры заливочных труб, м;

Дс - средний диаметр скважины, м.

Для участков открытого ствола скважины:

$$D_c = D_d * K_{\text{кав}}, \quad (5)$$

где: Дд - диаметр ствола скважины по долоту, м;

Ккав - среднее значение коэффициента кавернозности в скважине в интервале установки цементного моста.

Значения С1 С2, С3, С4, С5 рекомендуется использовать из таблицы 5.2.4.

**Таблица 5.2.4 - Коэффициенты, учитывающие интенсивность смешения жидкостей при установке цементных мостов**

Показатель	Обозначение	Коэффициент			
		для бурильных труб		для насосно-компрессорных труб	
Тип буферной жидкости	-	Вода	нет	вода	нет
Потери цементного раствора:					
- на стенках труб;	С1	0,01	0,03	-	0,01
- при смешении на I границе;	С2	0,02	0,04	0,01	0,02
- при смешении на II границе;	С3	0,02	0,03	0,01	0,02
Потери буферной жидкости при движении:					
- по заливочной колонне;	С4	0,02	-	0,02	-
- по кольцевому пространству	С5	0,40	-	0,40	-

Чтобы гарантированно обеспечивалась закачка в цементируемый интервал исходного тампонажного раствора, методика расчетов  $V_u$  и  $V_n$  должна отвечать определенным требованиям. Одним из таких требований считается обеспечение оставления в заливочных трубах столба исходного тампонажного раствора, равного по длине высоте столба несмешавшегося цементного раствора в кольцевом пространстве, и объемов жидкостей, учитываемых коэффициентами С1 и С3. Это требование можно представить таким образом:

$$\Delta V = C1 + C3 + H - St / V_t,$$

где:  $\Delta V$  - объемная доля тампонажного раствора, оставляемого в заливочной колонне.

При установке моста без разделительных пробок или второй порции буферной жидкости успешность операции будет обеспечена при условии, если  $\Delta V > 0,065$ .

#### *Планирование работ по установке цементных мостов*

При планировании работ по установке цементных мостов предусматривается ряд этапов:

1. Определение условий эксплуатации моста, действующих на него нагрузок и геолого-технических условий его установки, а также дополнительно - статической и динамической температур в скважине, диаметра каверн, вязкости и статического напряжения сдвига глинистого раствора, гидравлических сопротивлений, наличия поглощений или проявлений.

2. Расчет высоты моста в соответствии с действующими на него нагрузками, ограничениями по высоте и технологическими особенностями его установки.
3. Определение объемов цементного раствора, продавочной жидкости, первой и второй порций буферной жидкости - воды и высоты подъема цементного раствора (с учетом зоны смешения) в кольцевом пространстве соответственно по формулам (1), (2), (3), и (4). При использовании верхней разделительной пробки коэффициенты  $C1$  и  $C3$  в указанных формулах принимаются равными нулю.
4. Расчет параметров режима продавливания цементного раствора в скважину в соответствии с величиной гидравлических сопротивлений, эффективностью замещения бурового раствора цементным (оценивается по скорости потока в кольцевом пространстве) и особенностями управления процессом срезки штифтов в случае применения соответствующих контролирующих устройств.
5. Определение общей продолжительности операции по установке моста и подбор рецептуры цементного раствора.

Расчеты цементных мостов для ликвидации скважин ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6 приведены в таблицах 5.2.5 – 5.2.10.

**Таблица 5.2.5 - Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-1**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4090	3930	160	0,5	1,89	1,18	3,13	2363,29
2	3930	3860	70	0,5	0,83	0,51	2,79	1033,94

**Таблица 5.2.6 - Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-2**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4060	3900	160	0,5	3,29	2,06	2,81	4119,89

**Таблица 5.2.7 - Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ-3**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4140	3960	180	0,5	3,68	2,30	2,93	4603,63
3	3960	3900	60	0,5	1,36	0,85	2,33	1701,20

**Таблица 5.2.8- Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ- 4**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4125	3925	200	0,5	4,07	2,54	3,01	5087,36
2	3925	3875	50	0,5	1,16	0,73	2,27	1459,34

**Таблица 5.2.9 - Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ- 5**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4080	3880	200	0,5	4,06	2,54	2,99	5087,36

**Таблица 5.2.10 - Расчет цементных мостов для схемы ликвидации скважины ВУ- 6**

№ моста	Интервал установки моста, м		Высота моста, м	Водоцементное соотношение	Объем цементного раствора, м <sup>3</sup>	Объем воды затворения, м <sup>3</sup>	Объем буферной жидкости, м <sup>3</sup>	Количество сухого цемента, кг
	подошва	кровля						
1	4100	3900	200	0,5	4,06	2,54	3,0	5087,36

*Возможные осложнения и работы по их устранению.*

Причины осложнений, встречающихся во время производства технологических операций и мероприятия по их предупреждению, указаны в таблице 5.2.11.

**Таблица 5.2.11 - Осложнения, возникающие при установке цементных мостов**

Осложнения при установке мостов	Наиболее характерные причины осложнений	Мероприятия по предупреждению осложнений
1	2	3
Повышение давления и прихват заливочной колонны.	Недостаточное содержание замедлителя схватывания или жидкости - воды затворения.	Контроль за содержанием реагентов в жидкости затворения и процессом приготовления цементного раствора по плотности и расходу компонентов, приготовление всего объема раствора в осреднительной емкости.
	Образование затрудняющих прокачивание зон смешения цементного раствора с глинистым раствором.	Применение буферных жидкостей и разделительных пробок, проверка смесей на загустевание.
	Подъем цементного раствора на значительно большую высоту, чем проектная, вследствие смешения и образования застойных зон.	То же, а также применение центраторов, эксцентрикков.
	Загустевание цементного раствора при остановках циркуляции.	Проверка рецептуры цементного раствора по показаниям консистометра с учетом температуры и давления.
	Образование застойных зон цементного раствора при вымывании его избытка.	Цементирование с расхаживание колонны, применение легко разбурываемых или отсоединяемых хвостовиков.
Низкая прочность или отсутствие цементного камня в проектном интервале установки моста.	Повышенное содержание замедлителя схватывания или воды в цементном растворе.	Жесткий контроль за приготовлением цементного раствора.
	Смешение цементного раствора с находящейся в контакте с ним жидкостью и низкая точность его продавливания.	Учет потерь на смешение, компенсация неточности при продавливании, применение буферной жидкости, разделительных пробок и контролирующих устройств, контрольный замер внутреннего объема заливочной колонны.
	Подсос пластовых флюидов вследствие поршневого эффекта.	Снижение вязкости и СНС глинистого раствора, уменьшение зон смешения, снижение скорости подъема труб, применение отсоединяемого хвостовика.
	Наличие каверны или желобной выработки.	Определение объема цементного раствора с учетом фактического диаметра скважины, применение гидромониторного устройства или эксцентрикков.

**Продолжение таблицы 5.2.11**

<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Недостаточная несущая способность и негерметичность моста.	Малая высота моста и недостаточное сцепление со стенками.	Расчет высоты моста в соответствии с условиями его эксплуатации и техническими средствами для установки.
Газопроницаемость моста.	Насыщение цементного камня пластовым газом вследствие контракции.	Предварительная установка над местом поступления газа механического пакера или закачка высоковязкой жидкости, введение в тампонажный раствор высоковязкой жидкости.

**5.2.4 Расчет и выбор подъемного агрегата для выполнения работ по ликвидации скважин**

Основным критерием выбора установки для проведения работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ.

При выборе установки, кроме грузоподъемности, должны учитываться дополнительно следующие факторы:

- мобильность и компактность подъемного агрегата (возможность монтажа возле устья ликвидируемой скважины на кустовой площадке);
- минимальные затраты времени и средств на монтаж и демонтаж подъемного агрегата;
- минимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе подъемного агрегата.

Подъемный агрегат для проведения работ должен быть механизирован и оснащен самостоятельным пультом управления спускоподъемными операциями (СПО), расположенным в безопасном месте и снабженным контрольно-измерительными приборами (КИП), в т.ч. индикатором веса с записью нагрузке на крюке. С пульта управления агрегатом должны осуществляться все технологические процессы и операции на скважине при обеспечении в ходе их выполнения видимости мачты, лебедки и устья.

Грузоподъемность подъемного агрегата, вышки, мачты, допустимая ветровая нагрузка должны соответствовать максимальным нагрузкам, ожидаемым в процессе изоляционно-ликвидационных работ.

Агрегаты для изоляционно-ликвидационных работ должны отвечать «Требованиям промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли».

*Расчёт*

Диаметр НКТ – Ø73 мм.

Толщина стенки – 5,51 мм.

Масса 1 м НКТ Ø73x9,0 – 9,52 кг/м.

Длина секции НКТ Ø73 – 4284 м.

Вес колонны НКТ Ø73x9,0 длиной 4284 м –  $9,52 \cdot 4284 / 1000 = 40,78$  т.

Коэффициент запаса прочности на страгивание –  $k_{стр} = 1,4$

По таблице 5.19 «Прочностная характеристика новых зарубежных бурильных труб» (К.В. Иогансен «Спутник буровика», стр. 68) этим требованиям отвечают НКТ Ø73 с толщиной стенки 9,0 мм с растягивающей нагрузкой до предела текучести материала труб, равной 657 кН.

При этом фактический запас прочности на страгивание составит:

$$n_{стр} = 657 / 399,6 = 1,64$$

что достаточно.

Согласно п. 134 «Единых правил охраны недр при разработке месторождений полезных ископаемых в РК» - выбор типа буровой установки производится, исходя из максимально допустимой рабочей нагрузки на крюке от веса бурильной колонны в воздухе или веса наиболее тяжелой обсадной колонны и ее секции. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40%.

$$40,78 \cdot 1,4 = 57,09 \text{ тн} = 559,482 \text{ кН}$$

В соответствии с расчетами максимального веса бурильной колонны выбираем подъемную установку грузоподъемностью не менее 100 тн. С учетом, что в скважине могут быть произведены работы по разбурированию перфоратора и ранее установленного цементного моста выбираем БУ ХJ-450 с номинальной грузоподъемностью 1125 кН.

Запас прочности по грузоподъемности будет:  $k = 1125 / 559,482 = 2,01$

Максимальная грузоподъемность БУ ХJ-450 равна 1125 кН или 114 т.

Для данной скважины более рациональным будет использование БУ типа ХJ-450 (табл. 7.2.12) или аналог из имеющегося парка БУ грузоподъемностью не менее 100т.

**Таблица 5.2.12- Техническая характеристика буровой установки XJ-450**

<b>Технические параметры</b>	<b>Модель XJ-450/1125</b>
Максимальная нагрузка на крюке, кН	1125
Условная глубина при ремонте (НКТ 73,0 мм), м	5500
Номинальная нагрузка крюка, кН	800
Модель двигателя	C15
Мощность двигателя (кВт)	403
Гидрав. трансмиссия	M5620AR
Высота стрелы (м)	33
Скорость подъема крюка (макс.), м/сек.	0,2-1,2
Диаметр талевого каната, мм	26
Макс. подъемная скорость крюкоблока, м/сек	1,2
Модель роторного стола	ZP135
Модель блока крюка	YG110
Модель вертлюга	SL110
Размеры, м	18,5x2,8x4,2
Масса, кг	55000

### **5.2.7 Мероприятия по предупреждению и раннему обнаружению нефтегазоводопроявлений**

При ликвидации скважин основная опасность связана с возможными газонефтеводопрооявлениями, которые при определенных условиях могут перейти в выброс, а затем и в открытый (неуправляемый) фонтан.

По ликвидируемой скважине и соседним скважинам до начала работ по ликвидации должен быть уточнен градиент пластового давления по всему геологическому разрезу скважины, а также наличие и интервалы залегания потенциально нефтегазоводопрооявляющих пластов.

Вышеуказанные данные являются основополагающими показателями горно-геологических условий скважины и должны быть положены в основу при обосновании плотности жидкости глушения или глинистого раствора.

По степени опасности возникновения газонефтеводопрооявлений скважины подразделяются на следующие категории.

Первая категория:

газовые скважины, независимо от величины пластового давления;

нефтяные скважины, в которых газовый фактор более 200 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>;

нефтяные скважины, в которых выявлено поступление газа в скважину через нарушения колонны или в результате заколонных перетоков;

нефтяные скважины с внутрискважинным газлифтом;

нефтяные скважины с пластовым давлением, превышающим гидростатическое более, чем на 10%;

нагнетательные скважины со сроком ввода под закачку менее года с пластовым давлением, превышающим гидростатическое более, чем на 10%;

нагнетательные и наблюдательные скважины, перфорированные в зоне газоносности;

нефтяные скважины, имеющие в разрезе близко расположенные между собой газовые и продуктивные нефтяные горизонты с толщиной разделяющей перемычки менее 3 м, а также находящиеся от внешнего контура ГНК на расстоянии 500 м и ближе.

Вторая категория:

нефтяные скважины, в которых пластовое давление превышает гидростатическое не более, чем на 10 % и газовый фактор более 100 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>, но менее 200 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>;

нагнетательные скважины со сроком ввода под закачку более года с пластовым давлением, превышающим гидростатическое более, чем на 10%.

Третья категория:

нефтяные скважины, в которых давление равно или ниже гидростатического и газовый фактор менее 100 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>;

нагнетательные скважины, расположенные вне контура газоносности, пластовое давление которых превышает гидростатическое не более, чем на 10%.

Распределение скважин по категориям опасности возникновения газонефтеводопроявления и мероприятия по безаварийному проведению работ для данной категории должны пересматриваться 1 раз в год, утверждаться руководством предприятия и согласовываться с противофонтанной службой. Скважины, пробуренные в течение года и сданные НГДУ до пересмотра перечня категоричности, относятся к первой категории.

Мероприятия, проводимые перед началом работ

Перед началом проведения работ на скважине бригада должна быть ознакомлена с планом работ, который должен содержать сведения по конструкции и состоянию скважины, внутрискважинному оборудованию, перечню планируемых операций, ожидаемым технологическим параметрам при их проведении. С исполнителями работ должен быть проведен инструктаж по технике безопасности с соответствующим оформлением в журнале инструктажей.

Перед началом работ должны быть разработаны мероприятия по локализации и ликвидации последствий возможных аварий. В плане ликвидации возможных аварий (ПЛА), разрабатываемом в соответствии с рекомендациями следует предусматривать:

- оперативные действия персонала по предотвращению и локализации аварий;
- способы и методы ликвидации аварий и их последствий;

- порядок действий по исключению (минимизации) возможности загораний и взрывов, снижения тяжести возможных последствий аварий;

- эвакуации людей, не занятых ликвидацией аварии за пределами опасной зоны.

«План ликвидации аварий» должен быть вывешен на видном месте, доступном каждому работнику.

Перед началом работ скважина должна быть заглушена. Глушению подлежат все скважины с пластовым давлением выше гидростатического и скважины, в которых (согласно выполненным расчетам) сохраняются условия фонтанирования или газонефте-водопроявлении при пластовых давлениях ниже гидростатического.

Монтаж противовыбросового оборудования должен производиться в соответствии со схемой обвязки устья скважины (которая определяется исходя из геолого-технических условий) и технической документацией (технический паспорт, технические условия или инструкция по эксплуатации). Выбранная схема должна быть указана в плане работ на ремонт (ликвидацию) скважины.

В процессе работ допускается переход от одной схемы обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием к другой. Все изменения должны указываться в плане работ.

К работе по монтажу и эксплуатации допускаются рабочие и специалисты, прошедшие подготовку.

Устьевое оборудование и превентора должны собираться из узлов и деталей заводского изготовления, должны иметь паспорта и быть опрессованы на пробное давление. Периодичность проверки ПВО в условиях базы - гидравлическая опрессовка на рабочее давление - через 6 месяцев, дефектоскопия - один раз в год. После проведения проверки составляется акт.

Устье скважины с установленным ПВО должно быть обвязано с доливной емкостью. При температуре воздуха ниже минус 10°C превенторы должны быть обеспечены обогревом.

Для подъема превенторов на высоту должны использоваться стропы соответствующей грузоподъемности (вес ПВО указывается в техническом паспорте), прошедшие испытание и имеющие соответствующую маркировку.

#### *Подготовительные работы к монтажу ПВО*

Перед проведением работ по монтажу ПВО необходимо:

а) произвести планировку территории вокруг скважины для предотвращения возможных разливов технологических жидкостей;

б) провести инструктаж с членами бригад по безопасному ведению работ с записью в журнале;

в) смонтировать подъемник и рабочую площадку согласно техническим условиям и требованиям охраны труда и техники безопасности;

г) собрать и подготовить к работе линии обвязки (выкидные и глушения) для закачки технологических жидкостей в скважину и сброса флюида в коллектор;

д) проверить центрирование мачты подъемного агрегата относительно устья скважины;

е) перед демонтажем фонтанной арматуры (устьевого оборудования скважины) убедиться в отсутствии избыточного давления в трубном и межтрубном пространствах скважины;

ж) подготовить запорную компоновку (или аварийную трубу с шаровым краном), опрессованную на рабочее давление ПВО. Наружный диаметр дистанционного патрубка запорной компоновки или аварийной трубы должен соответствовать типоразмеру трубных плашек превентора. Произвести визуальный осмотр: запорная компоновка должна быть чистой, без снега и льда, не иметь вмятин, трещин и т.п. Запорная компоновка должна находиться на рабочей площадке, иметь свободный доступ, и должна быть защищена от попадания грязи и брызг.

з) подготовить противовыбросовое оборудование, очистить фланцы и канавки фланцевых соединений. Произвести визуальный осмотр: корпус превентора не должен иметь вмятин, задиров, трещин; штоки штурвалов не должны быть погнуты, и свободно вращаться.

Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием, выкидными линиями согласно типовой схеме установки и обвязки ПВО, утвержденной руководством предприятия, выполняющего работы, и согласованной с ПВАСС и территориальным департаментом КИРиПБ.

#### *Монтаж ПВО*

При ликвидации скважины с буровой установки должно применяться ПВО, тип которого указан в рабочем проекте на строительство скважин.

Монтаж противовыбросового оборудования для проведения работ по ликвидации скважины с подъемного агрегата необходимо произвести в следующем порядке:

Демонтировать фонтанную арматуру, проверить состояние уплотнительных колец и канавок фланцевых соединений.

Малогабаритный сдвоенный превентор (два превентора - с трубными и глухими плашками) установить на крестовину фонтанной арматуры (или через переходную

катушку), фланец превентора при этом предварительно должен быть оснащен уплотнительным кольцом исходя из типоразмера фонтанной арматуры. Трубные плашки превентора должны соответствовать диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки.

*Требования к монтажу и оборудованию ПВО (см. таблицу 5.2.13):*

**Таблица 5.2.13 - Характеристика устьевого и противовыбросового оборудования**

Наименование обсадной колонны	Типоразмер, шифр или название устанавливаемого устьевого противовыбросового оборудования	ГОСТ, ост и ТУ	Количество, ед.
Эксплуатационная колонна Ø177,8мм	Колонная головка ОККЗ-70-177,8x244,5x339,7x508	ГОСТ 30196-94	1
	Превентор малогабаритный, с трубными и глухими плашками	ГОСТ 13862-2003	2
	Выкидные линии (трубный, затрубный отводы) из НКТ	ГОСТ 633-80	

Примечание: \* давление опрессовки не должен превышать 80% от давления опрессовки эксколонны

- -сдвоенный превентор (с трубными и глухими плашками) оборудуется дистанционным управлением посредством трос длиной не менее 10 м, выполненных из труб диаметром 73 мм;

- перед штурвалами должна быть информация о направлении вращения и количестве оборотов для закрытия-открытия превенторов и метки, показывающие полное открытие и закрытие плашек превенторов;

- профиль уплотнительных колец фланцев должен соответствовать профилю канавок на фланцах фонтанной арматуры и противовыбросового оборудования. Кольца и канавки должны быть очищены от льда и грязи, и при установке ПВО плотно входить друг в друга;

- крепление ПВО к крестовине фонтанной арматуры производится на все шпильки, при этом гайки должны быть накручены так, чтобы после заворота гайки на шпильке оставалось 2-3 витка резьбы. Затяжка их производится крест-накрест;

- применение трубно-кабельных плашек в превенторах не допускается, так как при герметизации насосно-компрессорных труб (НКТ) с кабелем электроцентробежного насоса (ЭЦН) не обеспечивается герметичность.

- после монтажа испытать ПВО на герметичность методом опрессовки:

- устье скважины с установленным ПВО, опрессовать на давление не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны при присутствии представителя АСС. Результат опрессовки оформить актом с указанием в нём размера установленных плашек;

- испытание на герметичность запорной арматуры, применяемой при проводимых работах (шаровые краны, обратные клапаны, клапаны-отсекатели), производится на заводе-изготовителе или на базе производственного обслуживания. Данные опрессовки указываются в паспорте;

- в случаях демонтажа и монтажа превентора по технологическим причинам, замены вышедших из строя деталей или плашек, производится повторная опрессовка превентора с оформлением акта и записью в вахтовом журнале.

Периодически, через шесть месяцев эксплуатации, ПВО совместно с запорной компоновкой должны проходить ревизию в условиях базы (цеха) и опрессовываться на рабочее давление, указанное в паспорте завода-изготовителя. Результат опрессовки оформляется актом.

Запрещается:

- монтаж превентора на незаглушенной скважине;
- эксплуатация неопрессованного превентора;
- производить удары по корпусу ПВО с целью очистки поверхности от грязи и льда;
- проводить сварочно-ремонтные работы соединительных швов на корпусе;
- обогревать элементы превентора открытым огнем;
- производить расхаживание и вращение труб при закрытых плашках.

Перед ликвидацией скважины необходимо провести:

- инструктаж членов бригады по практическим действиям при появлении признаков газонефтеводопроявлений и предельно допустимым параметрам (давление на устье при закрытом ПВО, скорость спускоподъемных операций, объем и порядок долива скважины и т.п.);

- проверку состояния подъемного агрегата, ПВО, инструмента и приспособлений;
- учебную тревогу по ликвидации нефтегазопроявлений;
- оценку готовности объекта к оперативному завозу дополнительного объема жидкости глушения.

Признаки возникновения и развития газонефтеводопроявлений следующие:

- перелив жидкости из скважины при отсутствии циркуляции;
- увеличение объема промывочной жидкости в приемных емкостях при бурении или промывке скважины;
- увеличение скорости потока промывочной жидкости из скважины при неизменной подаче насоса;
- уменьшение, по сравнению с расчетным, объема доливаемой жидкости при

спускоподъемных операциях;

- увеличение объема вытесняемой из скважины жидкости при спуске труб по сравнению с расчетным;
- снижение плотности жидкости при промывке скважины;
- повышенное газосодержание в жидкости глушения;
- снижение уровня столба раствора в скважине при технологических остановках или простоях.

Во время изоляционно-ликвидационных работ необходимо иметь:

- на мостках аварийную трубу диаметром, соответствующим размеру плашек превентора, с навернутым шаровым краном и опрессованную на давление опрессовки ПВО;
- запасной шаровой кран;
- два обратных клапана с устройством для их открытия под давлением;
- запас жидкости с соответствующей плотностью в количестве не менее 2-х объемов скважины, находящемся непосредственно на скважине или на растворном узле при наличии дороги и дежурных автоцистерн.

В процессе подъема колонны НКТ (колонны бурильных труб) обязательным условием является производство долива жидкости глушения (глинистого раствора) в скважину. Блок долива должен обвязываться с устьем скважины с таким расчетом, чтобы обеспечивался самодоллив скважины или принудительный долив с помощью насоса агрегата ЦА-320. Режим долива должен обеспечивать поддержание уровня на устье скважины. Доливная емкость должна быть оборудована уровнемером и иметь градуировку.

Свойства жидкости глушения, доливаемой в скважину, не должны отличаться от находящейся в ней. Объемы вытесняемого из скважины при спуске труб и доливаемого раствора при их подъеме должны контролироваться и сопоставляться с объемом поднятого или спущенного металла труб. При разнице между объемом доливаемого раствора и объемом металла поднятых труб более 0,5 м, подъем должен быть прекращен и приняты меры, предусмотренные инструкцией по действию вахты при ГНВП. Если в процессе СПО оборудования наблюдаются газонефтеводопроявления, поглощения, то СПО оборудования должны быть прекращены, устье скважины загерметизировано. Бурильщик, старший оператор должен информировать о ГНВП мастера, а при его отсутствии вышестоящее руководство и ждать дальнейших распоряжений. Вести наблюдение за давлением на устье скважины с регистрацией в вахтовом журнале.

После герметизации устья скважины дальнейшие работы по ликвидации газонефтеводопроявлений проводятся под руководством мастера или ответственного инженерно-технического работника по дополнительному плану, согласованному и утвержденному в установленном порядке Заказчиком и Подрядчиком.

При наличии признаков сальникообразования запрещается подъем инструмента из скважины до полной ликвидации сальника путем интенсивной промывки и расхаживания инструмента.

При перерывах в работе, независимо от их продолжительности, запрещается оставлять устье скважин незагерметизированным.

Основные мероприятия по раннему обнаружению газонефтеводопроявлений следующие:

- емкости с жидкостью глушения (глинистым раствором) должны быть оборудованы уровнемерами;
- осуществлять постоянный контроль за уровнем жидкости глушения (глинистого раствора) в скважине;
- подъем колонны НКТ (колонны бурильного инструмента) должен выполняться при строгом выполнении «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности».

При надлежащем уровне организации работ подавляющее большинство своевременно обнаруженных газонефтеводопроявлений могут быть ликвидированы силами бригад освоения и ремонта скважин.

В то же время любое газонефтеводопроявление может привести к открытому фонтанированию скважины.

Основные причины перехода газонефтеводопроявлений в открытые фонтаны:

- недостаточная обученность персонала бригад освоения и ремонта скважин и инженерно-технических работников предприятий приемам и методам предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений;
- несоответствие конструкции скважины горно-геологическим условиям вскрытия пласта и требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»;
- некачественное цементирование обсадных колонн;
- отсутствие, неисправность, низкое качество монтажа противовыбросового оборудования на устье скважины;
- неправильная эксплуатация противовыбросового оборудования;

- отсутствие устройств, для перекрытия канала насосно-компрессорных или бурильных труб.

Первоочередные действия производственного персонала при возникновении открытого фонтана:

- остановить двигатели внутреннего сгорания;
- отключить силовые и осветительные линии электропитания;
- отключить электроэнергию в загазованной зоне;
- потушить технические и бытовые топки, находящиеся вблизи скважины;
- прекратить в газоопасной зоне все огневые работы, курение, а также другие действия, способные вызвать искрообразование;
- обесточить все производственные объекты (трансформаторные будки, станки-качалки, газораспределительные пункты и т.д.), которые могут оказаться в газоопасной зоне;
- оповестить руководство предприятия, противofонтанной службы и пожарной охраны о возникновении открытого фонтана;
- прекратить движение на прилегающих к скважине подъездных дорогах к территории, установить предупреждающие знаки и посты охраны;
- прекратить все работы в опасной зоне и немедленно удалиться за ее пределы;
- при возможном перемещении загазованности на другие объекты или населенные пункты принять меры по своевременному оповещению работников и населения.

Работа по ликвидации открытого фонтана должна проводиться силами работников противofонтанной службы по специальному плану.

По незатронутым в настоящем проекте вопросам следует руководствоваться «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» [3] и другими нормативными документами.

### 5.3 Консервация скважин месторождения

Консервация скважин месторождения Восточный Урихтау, в случае необходимости проведения консервации, проводится в соответствии с порядком, установленным [2].

1. Консервация скважин производится в процессе строительства, после его окончания и в процессе эксплуатации. Предусмотренное проектом сезонное прекращение работ консервацией не является.

2. Оборудование устья и ствола, срок консервации осуществляются в соответствии с [2], мероприятиями и планами организации работ, разработанными недропользователями, исходя из конкретных горно-геологических условий.

3. Периодичность проверок устанавливается недропользователем, но не реже: двух раз в год - для скважин, законсервированных после окончания строительства, и одного раза в квартал - в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты. Результаты проверок оформляются актом.

4. При обнаружении в ходе проверок или в других случаях тех или иных недостатков (устьевое давление, межколонные проявления, грифоны и т.п.) скважина выводится из консервации. Недропользователь выясняет причины недостатков, разрабатывает и реализует мероприятия по их устранению.

Дальнейшую консервацию скважины допускается продлить после устранения причин появления неисправностей.

5. Временную приостановку деятельности объекта в связи с экономическими причинами (отсутствием спроса на сырье и т.п.) допускается осуществлять без консервации скважин на срок до 6 месяцев при условии выполнения мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды на весь срок приостановки.

Работы по консервации и расконсервации скважин осуществляются по индивидуальным планам предприятия, которые согласуют с местными органами по ликвидации и предупреждению открытых фонтанов и утверждаются предприятием. При наличии межколонных проявлений до начала работ по консервации проводят соответствующие ремонтно-восстановительные работы по специальным планам. Для сохранения пробуренного ствола, отдельные интервалы скважины, сложенные неустойчивыми породами, на период консервации закрепляют цементным раствором (цементными мостами) или другими вяжущими материалами (например, смолами). При возобновлении работ в скважине эти интервалы разбуривают. При консервации скважин на продолжительный период времени устьевая арматура скважины обрабатывается

антикоррозионным покрытием. После вывода скважина из консервации - расконсервации, переводится в пробную эксплуатацию, а затем в добывающий (или нагнетательный) фонд. При отсутствии промышленного притока углеводородов в процессе опробования и отрицательных результатах по интенсификации притока скважина подлежит ликвидации по геологическим причинам по II категории пункт «а», как скважина, доведенная до проектной глубины, но оказавшаяся в неблагоприятных геологических условиях. По завершении строительства скважины, работы по консервации или ликвидации осуществляются с использованием буровой установки и противовыбросового оборудования, на котором велось бурение или освоение скважины. При необходимости консервации или ликвидации скважины по тем или иным причинам для проведения этих работ должна быть смонтирована установка капитального ремонта соответствующей грузоподъемности и обеспечивающая монтаж на устье противовыбросового оборудования.

#### **Консервация законченной строительством скважины месторождения восточный Урихтау**

Для проведения консервации скважин месторождения Восточный Урихтау составляется план работ по консервации.

План работ по консервации должен составляться с учетом фактических горно-геологических особенностей разреза и конструкции скважины, содержать подробную информацию:

- по техническому и технологическому состоянию скважины,
- причинах консервации, планируемых работах по оборудованию устья скважины и ствола,
- ответственных исполнителях,
- необходимости и глубины спуска внутрискважинного оборудования,
- типе ингибитора коррозии,
- параметры промывочной жидкости.

Указанные в плане работы по проверке состояния скважины перед консервацией, по оборудованию устья и ствола, сроки консервации, периодичность и порядок контроля за техническим состоянием законсервированной скважины должны соответствовать требованиям. Необходимость установки цементного моста над интервалами освоения продуктивных горизонтов и высота моста устанавливается планом работ на консервацию. Технологические и технические решения по установке консервационного моста аналогичны требованиям по ликвидации скважины. В зависимости от фактической величины пластового давления в продуктивном пласте и наличия агрессивных и

токсичных компонентов в продукции скважины, Недропользователь определяет необходимость включения в компоновку насосно-компрессорных труб (НКТ) клапана-отсекателя и пакера. Недропользователь определяет тип ингибитора коррозии для обработки бурового раствора при глушении консервируемой скважины, тип специальной жидкости, закачиваемой в зону перфорации для сохранения коллекторских свойств нефтенасыщенного пласта.

### Порядок работ по консервации скважин месторождения Восточный Урихтау

№ п/п	Виды работ
1	Монтаж подъемного агрегата и бурового оборудования.
2	Демонтировать фонтанную арматуру и установить ПВО согласно принятой схеме, согласованной с противofонтанной службой
3	Спустить НКТ до забоя с направляющей воронкой.
4	Закачать специальную жидкость, обеспечивающую сохранение коллекторских свойств продуктивного пласта в зоне перфорации.
5	Поднять НКТ до глубины установки моста и промыть скважину в течение 1 цикла
6	Установить цементный мост над интервалом перфорации высотой не менее 100 метров или установить высоко герметичную мостовую пакер-пробку рассчитанное на гидростатическое давление не менее 100 МПа.
7	При установке цементного моста поднять НКТ выше на 200 м кровли цементного моста и промыть скважину в течение 2х циклов
8	ОЗЦ - 24 часа
9	Спустить НКТ до «кровли» цементного моста (МП), подходить с промывкой и нащупать цементный мост с включенной циркуляцией и испытать на прочность разгрузкой 2-3т
10	Убедившись в прочности цемента, испытать мост/мостовой пакер гидравлической опрессовкой на давление, не превышающее давление опрессовки эксплуатационной колонны
	Замещение скважины на бур. раствор, довести параметры раствора до рекомендуемых проектом, обработать буровой раствор ингибитором коррозии
11	Поднять НКТ ниже интервала установки МСЦ эксплуатационной колонны промыть скважину в течение 1 цикла
12	Установить цементный мост высотой 50 метров, 25м выше и 25м ниже МСЦ. / Установить цементный мост над МСЦ 100-150 м.
13	Поднять НКТ выше на 200 м кровли цементного моста. ОЗЦ - 24 часа
14	Спустить НКТ до кровли цементного моста, нащупать цементный мост с включенной циркуляцией и испытать на прочность разгрузкой 2-3т
15	Убедившись в прочности цемента, испытать мост гидравлической опрессовкой на давление, не превышающее давление опрессовки эксплуатационной колонны
16	Ствол скважины заполнить нейтральной жидкостью, исключаяющей коррозионное воздействие на колонну. Верхнюю часть скважины заполнить незамерзающей жидкостью
17	Закрыть все задвижки на фонтанной арматуре, снять штурвалы с задвижек, концевые фланцы оборудовать заглушками, снять манометры и заглушить пробками отверстия под манометры
18	После демонтажа буровой установки закрыть шахту решетками и металлическими листами, вокруг устья оборудовать (забетонировать) площадку размером 4 * 4 м и оградить, на ограждении закрепить металлическую табличку с указанием номера скважины, месторождения, недропользователя, даты и срока консервации.

После завершения работ по консервации устья и ствола скважины и водозаборных скважин, демонтажа буровой установки проводится техническая рекультивация

земельного отвода. На все проведенные работы по консервации скважины составляется акт за подписью исполнителей и заверяется печатью и подписью ответственными лицами Недропользователя. На основании этого акта составляется акт на консервацию скважины. Проект акта на консервацию вместе с актом на выполненные работы и актом на рекультивацию земли представляется в Межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору.

Срок консервации и порядок контроля технического состояния законсервированной скважины устанавливает Недропользователь, исходя из конкретных горно-геологических особенностей.

Проверку состояния скважин, находящихся в консервации, проводят не реже 1 раза в квартал с соответствующей записью в специальном журнале.

#### 5.4 Проведение ликвидационных работ на наземных объектах месторождения

Основное требование к проведению демонтажных работ – все работы должны быть регламентированы и согласованы с техническими службами и контролирующими органами. Для каждого вида работ составляется индивидуальный план с указанием ответственных лиц.

Все работы должны проводиться в соответствии с действующими нормативами по охране труда и промышленной безопасности.

Перед демонтажем оборудования производится полное отсекание разбираемого аппарата задвижками на входе и выходе, затем стравливание и продувка/промывка внутреннего объема.

Продукты промывки оборудования сбрасываются в дренажи и далее до мест утилизации.

При ликвидации ведутся работы по вывозу за территорию месторождения трубопроводов выкидных линий, технологических трубопроводов, АГЗУ и т.д. после проведения их демонтажа. Демонтаж вышеотмеченного оборудования сопровождается проведением огневых работ, в основном газорезкой металлов.

Перед проведением огневых работ в соответствии с утвержденным планом проводится подготовка рабочего места. Проводятся работы по устранению взрывоопасных концентраций в емкостях, нефтепроводах и т.д.

Для предупреждения взрывов паров и газов, а также легковоспламеняющихся жидкостей рекомендуется все свободные емкости заполнять водой, инертным газом, паром или дымом с непрерывной подпиткой.

Перед началом огневых работ руководитель отмечает место резки оборудования, аппаратов или трубопроводов с помощью мела, биркой или наклейкой ленты. После выполнения мероприятий, предусмотренных «Планом проведения огневых работ», начальник ЦДН подписывает «Разрешение на проведение огневых работ».

Состояние воздушной среды на местах ведения огневых работ непрерывно контролируется путем отбора проб и их анализа.

«Разрешение на проведение огневых работ» согласовывается с местной пожарной охраной по части обеспечения мер пожарной безопасности и наличия на месте проведения огневых работ первичных средств пожаротушения в порядке, установленном правилами пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ на объектах.

Необходимость контроля за выполнением мер безопасности при проведении огневых работ со стороны службы техники безопасности определяется в инструкциях, разрабатываемых на месторождении.

Погрузочно-разгрузочные работы и перемещение тяжестей с применением грузоподъемных кранов должны осуществляться в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов», утвержденными приказом Министра по инвестициям РК от 30 декабря 2014 года №359.

Канаты, применяемые для обвязки грузов и изготовление строп должны соответствовать государственным стандартам. Полученные от завода-изготовителя стальные канаты снабжаются сертификатами с технической характеристикой изделия.

Погрузочно-разгрузочные работы следует выполнять, как правило, механизированным способом при помощи кранов, погрузчиков и средств малой механизации. Механизированный способ погрузочно-разгрузочных работ является обязательным для грузов весом более 50 кг, а также при подъеме грузов на высоту более 3м.

При погрузочно-разгрузочных работах, перевозке грузов, грунтов и т.д. крановщики, водители должны производить операции только по сигналу стропальщика или грузчика.

#### **5.4.1 Организация работ по ликвидации объектов системы сбора и транспорта нефти, газа и воды месторождения**

Ликвидация объектов сбора и транспорта нефти, газа и воды является самым конечным результатом в программе ликвидации объектов месторождения.

На месторождении Восточный Урихтау сбор продукции скважин осуществляется на АГЗУ. Через АГЗУ в процессе работы проходят нефть, пластовые воды и попутный нефтяной газ. Применяемое оборудование на данном объекте является пожароопасным и взрывоопасным. Демонтаж и ликвидация объектов АГЗУ должны производиться с соблюдением «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355.

Ликвидация объектов системы сбора, подготовки и транспорта нефти, газа и воды месторождения Восточный Урихтау производится в следующем порядке:

- создание специальной комиссии в составе руководителей отделов по ТОО «Урихтау Оперейтинг», определение оборудования месторождения для дальнейшей ликвидации;
- направление письменного уведомления о необходимости намечаемой ликвидации с указанием предполагаемых сроков начала и окончания работ по

ликвидации в компетентный орган и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

- составление индивидуального плана работы по ликвидации для каждого участка и оборудования данных объектов с назначением ответственных лиц для выполнения работ;
- работы по ликвидации объектов должны производить специализированные бригады или организации выполняющие данные работы с применением специальной техники и средств;
- планируемые работы по демонтажу ликвидации оборудования объектов должны проводиться согласно требованиям промышленной безопасности НПП, правил пожарной, электробезопасности и экологии;
- закрытие задвижек и отсечение подключенных трубопроводов, установка заглушек на вход;
- демонтаж оборудования объектов месторождения следует производить индивидуально, последовательно по участкам, согласно технологической схеме процесса поступления сырья с начала входа и до конца выхода на АГЗУ;
- при демонтаже индивидуальное оборудование объекта должно быть отключено от технологического процесса, закрытие всех задвижек вход/выход с извещением инженерно-технических работников объекта до руководства цеха, службы ЦИТС, отделов ТОО «Урихтау Оперейтинг» и т.д.;
- стравливание объема жидкости, газа и разряжение давления в оборудовании и трубопроводах в дренажную систему;
- при демонтаже сосудов, работающих под давлением, после стравливания объема жидкости произвести открытие всех заглушек и пропарку с помощью передвижной паровой установкой (ППУ);
- в объектах произвести полное отключение кабелей электропитания и телемеханики демонтируемого или консервируемого оборудования, отсоединить и смотать кабели контроля и управления технологическим процессом. Кабели, уложенные в подземном варианте, откопать и демонтировать;
- демонтаж блоков управления электрических сетей и телемеханики, работы должны производиться специализированной бригадой или специалистами работающих в данных направлениях соблюдением требованиями безопасности НПП. Демонтированные блоки вывозятся на склад хранения, повторное использование их или их утилизация будет решено по указанию руководства ТОО «Урихтау Оперейтинг»;

- демонтаж оборудования, при слесарных работах должны соблюдаться меры безопасности согласно требованиям ПБ и ТБ;
- отсоединить трубы, фланцы, задвижки подключенные к демонтируемому оборудованию. При этом трубы, находящиеся в подземном исполнении, следует откапывать и извлекать из-под земли;
- перед проведением огневых работ в соответствии с утвержденным планом проводится подготовка рабочего места по устранению взрывоопасных концентраций в емкостях, нефтепроводах, печах подогрева и т.д. и в воздушной среде производственного помещения;
- состояние воздушной среды на местах ведения огневых работ непрерывно контролируется путем применения газовых анализаторов. Огневые работы на нефтегазовом оборудовании относятся к сложным и опасным видам работ производимых при ликвидации объектов;
- перед началом огневых работ руководитель за планом работы отмечает место резки оборудования, аппаратов или трубопроводов. После выполнения мероприятий, предусмотренных «Планом проведения огневых работ», ответственное лицо ТОО «Урихтау Оперейтинг» подписывает «Разрешение на проведение огневых работ»;
- «Разрешение на проведение огневых работ» согласовывается с местной пожарной охраной по части обеспечения мер пожарной безопасности и наличия на месте проведения огневых работ первичных средств пожаротушения в порядке, установленном правилами пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ на объектах;
- необходимость контроля за выполнением мер безопасности при проведении огневых работ со стороны службы техники безопасности определяется в инструкциях, разрабатываемых на месторождении;
- для предупреждения взрывов паров и газов, а также легковоспламеняющихся жидкостей рекомендуется все свободные емкости, резервуары, отстойники, сепараторы заполнять водой, инертным газом, паром с непрерывной подпиткой;
- после выполнения огневых работ производится демонтаж ликвидируемого оборудования и вывоз из рабочей территории наземных объектов месторождения. Вывоз оборудования осуществляется с помощью специального автотранспорта (автокран, трал, трубовоз, самосвал) на площадку временного хранения оборудования.

- демонтированное оборудование и металлические конструкции, трубы проверяться на нормы радиационной безопасности (Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020) с помощью специальных приборов с оформлением актов на проверку;
- бетонное основание, металлические конструкции оборудования, трубы погрузить автокраном на автомобиль-трейлер, самосвал, трубовоз и вывезти на полигон временного хранения промышленных отходов и металлолома в ТОО «Урихтау Оперейтинг»;
- погрузочно-разгрузочные работы и перемещение тяжестей с применением грузоподъемных кранов должны осуществляться в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации грузоподъемных механизмов»;
- дальнейшее ликвидация или консервация демонтированного оборудования наземных объектов месторождения от его состояния эксплуатации принимается по указанию вышестоящего руководства ТОО «Урихтау Оперейтинг» (переустановка на другой объект, вывоз с территории месторождения, утилизация по частям и т.п.);
- оформление актов и документов по ликвидации наземных объектов месторождения;
- на территории демонтированного оборудования наземных объектов месторождения произвести техническую рекультивацию – убрать остатки мусора, металлолома с дальнейшим их вывозом на полигон временного хранения ТБО и металлолома, указанное ответственными лицами ТОО «Урихтау Оперейтинг».

#### 5.4.2 Методика проведения работ по ликвидации трубопроводов

Ликвидация стальных трубопроводов производится в следующем порядке:

- составление плана работы по ликвидации трубопровода за подписью ответственных лиц и назначение ответственных лиц для выполнения работ.
- планируемые работы должны производиться согласно требованиям промышленной безопасности НГП, пожарной безопасности и экологии.
- отсечение выкидной линии трубопровода, установка заглушек вход, выход.

- выемку грунта надо осуществлять на одну сторону выкапываемой траншеи, чтобы уменьшить отрицательное воздействие на растительный покров.
- стравливание объема жидкости и разряжение давления в ликвидируемом трубопроводе, подготовительные работы для огневых работ.
- снятие из трубы наружной теплоизоляции соблюдением меры безопасности согласно правилам ТБ.
- демонтаж труб, срезка труб по длине 12-15 метров, при огневых работах должны соблюдаться меры безопасности согласно требованиям ПБ и ТБ.
- проверить нормы радиационной безопасности (Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020).
- вывоз с территории разрезанных, очищенных труб от изоляции с помощью специального автотранспорта (автокран, трубовоз, самосвал) на базу сбора ТБО и хранения металлолома, указанное ответственными лицами ТОО «Урихтау Оперейтинг».
- сбор и вывоз изоляции б/у с помощью автотранспорта (автопогрузчик, самосвал) на место сбора ТБО и хранения металлолома, указанное ответственными лицами ТОО «Урихтау Оперейтинг».
- засыпка траншей грунтом с помощью бульдозера, после удаления из нее трубопровода.

#### **5.4.3 Методика проведения работ по демонтажу наземного оборудования**

##### ***Организация работ***

Технологические операции по демонтажу наземного оборудования: АГЗУ и СОД, площадок скважин, печи подогрева производятся в соответствии с проектом организации работ, разрабатываемом ответственным руководителем этих работ, назначаемым руководством предприятия.

Руководство предприятия назначает состав бригады во главе с ответственным исполнителем.

Все работники бригады должны пройти инструктаж и проверку знаний, а также правил по технике безопасности при выполнении сварочных и погрузо-разгрузочных работ, работ по перемещению грузов, работ на высоте и монтажных работ.

При проведении работ по демонтажу оборудования АГЗУ и СОД, площадок скважин должны быть обеспечены противопожарные средства.

Все работники бригады также должны пройти инструктаж и проверку знаний по оказанию первой помощи лицам, пострадавшим от несчастных случаев.

На месте производства работ должна находиться аптечка с необходимым набором медикаментов для оказания доврачебной помощи.

Работы по демонтажу оборудования АГЗУ и СОД, площадок скважин должны считаться законченными после составления соответствующих актов о результатах работ и утверждения руководителем предприятия этих актов.

#### ***Порядок ликвидации оборудования и сооружений***

В соответствии с Правилами обеспечения промышленной безопасности [2]:

- перед входом в помещение АГЗУ и началом работ включается вентиляция, производится внешний осмотр электрощитового помещения и оборудования, визуально проверяется состояние заземления, фланцевые соединения обратных клапанов, включая аварийную емкость.

- персонал, проводящий работы по демонтажу оборудования АГЗУ, входит в помещение АГЗУ и приступает к работе после 20 минутной работы вентиляции.

- работы производятся при условии соответствия ПДК, ПДВК, а также так как на АГЗУ имеется опасность выделения сероводорода и вредных веществ, с обязательным присутствием второго работника (дублера) имеющего при себе СИЗ ОД и находящегося с наружной стороны помещения.

- вентиляция работает непрерывно в течение всего времени пребывания в помещении персонала, проводящего работы по демонтажу оборудования АГЗУ.

При разборке оборудования и сооружений в процессе ликвидации месторождения необходимо предусмотреть мероприятия по предупреждению воздействия на работников следующих опасных и вредных производственных факторов, связанных с характером работы:

- самопроизвольное обрушение элементов конструкций оборудования, зданий и сооружений и падение вышерасположенных незакрепленных конструкций, материалов, деталей;

- движущиеся части строительных машин, передвигаемые ими предметы;
- острые кромки, углы, торчащие штыри;
- повышенное содержание в воздухе рабочей зоны пыли и вредных веществ;
- расположение рабочего места вблизи перепада по высоте 1,3 м и более.

До начала проведения работ по разборке оборудования и сооружений необходимо выполнить подготовительные мероприятия, связанные с обеспечением отсутствия в них людей, а также с отключением от сетей водо-, тепло-, газо- и электроснабжения,

канализации, технологических продуктопроводов и принятием мер против их повреждения.

Все необходимые согласования по проведению подготовительных мероприятий должны быть сделаны на стадии разработки ПОС.

Разборку оборудования и сооружений необходимо осуществлять на основе решений, предусмотренных в организационно-технологической документации (ПОС, ППР и др.). Указанные решения должны быть разработаны после проведения обследования общего состояния здания (сооружения), а также фундаментов, стен, колонн, сводов, прочих конструкций и оборудования.

По результатам обследования составляется акт, на основании которого осуществляется решение следующих вопросов:

- выбор метода проведения разборки;
- установление последовательности выполнения работ;
- установление опасных зон и применение при необходимости защитных ограждений;
- временное или постоянное закрепление или усиление конструкций разбираемого оборудования и сооружений с целью предотвращения случайного обрушения конструкций;
- мероприятия по пылеподавлению;
- меры безопасности при работе на высоте;
- схемы строповки при демонтаже конструкций и оборудования.

Перед началом работ необходимо ознакомить работников с решениями, предусмотренными в ППР, и провести инструктаж о безопасных методах работ.

Удаление неустойчивых конструкций при разборке оборудования и сооружений следует производить в присутствии руководителя работ.

При разборке оборудования и сооружений доступ к ним посторонних лиц, не участвующих в производстве работ, запрещен. Участки работ по разборке оборудования и сооружений необходимо оградить согласно СНиП 12–03.

Проход людей в помещения во время разборки должен быть закрыт.

При разборке оборудования и сооружений механизированным способом необходимо установить опасные для людей зоны, а машины (механизмы) разместить вне зоны обрушения конструкций.

Кабина машиниста должна быть защищена от возможного попадания отколовшихся частиц, а рабочие должны быть обеспечены защитными очками.

При разборке оборудования и сооружений, а также при уборке отходов, мусора необходимо применять меры по уменьшению пылеобразования.

Работающие в условиях запыленности должны быть обеспечены средствами защиты органов дыхания от находящихся в воздухе пыли и микроорганизмов (плесени, грибков, их спор).

Перед допуском работающих в места с возможным появлением газа или вредных веществ их необходимо проветрить. При неожиданном появлении газа работы следует прекратить и вывести работников из опасной зоны.

Работающие в местах с возможным появлением газа должны быть обеспечены защитными средствами (противогазами).

Ликвидация оборудования, зданий и сооружений производится в следующем порядке:

- разборку оборудования и сооружений (демонтаж конструкций) необходимо осуществлять последовательно сверху вниз;
- запрещается разборка оборудования и сооружений одновременно в нескольких ярусах по одной вертикали;
- при разборке оборудования и сооружений необходимо оставлять проходы на рабочие места; при разборке кровли и наружных стен оборудования и сооружений работники должны применять предохранительные пояса;
- при разборке карнизов и свисающих частей оборудования и сооружений находиться на стене запрещается;
- не допускается выполнение работ во время гололеда, тумана и дождя, исключающего видимость в пределах фронта работ, грозы и ветра со скоростью 15 м/с и более;
- при разборке оборудования и сооружений необходимо предотвратить самопроизвольное обрушение или падение конструкций;
- неустойчивые конструкции, находящиеся в зоне выполнения работ, следует удалять или закреплять, или усиливать согласно ППР;
- запрещается подрубать дымовые трубы, каменные столбы и простенки вручную, а также производить обрушение их на перекрытие;
- при разборке строений способом валки длина прикрепленных тросов (канатов) должна быть в 3 раза больше высоты здания;
- при разборке строений взрывным способом необходимо соблюдать требования ПБ 13–407;

- при демонтаже конструкций и оборудования с помощью грузоподъемных кранов необходимо соблюдать требования «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов», утвержденных приказом Министра по инвестициям РК от 30 декабря 2014 года №359;
- способы освобождения, а также схемы строповки демонтируемых конструкций должны соответствовать предусмотренным в ППР;
- материалы, получаемые от разборки оборудования и сооружений, а также строительный мусор, необходимо опускать по закрытым желобам или в закрытых ящиках или контейнерах при помощи грузоподъемных кранов. Нижний конец желоба должен находиться не выше 1 м над землей или входить в бункер;
- сбрасывать мусор без желобов или других приспособлений разрешается с высоты не более 3 м. Опасные зоны в этих местах необходимо ограждать. Размеры опасной зоны устанавливаются согласно СНиП 12–03;
- материалы, получаемые при разборке оборудования и сооружений, необходимо складировать на специально отведенных площадках.

***Порядок действий персонала и применение средств индивидуальной защиты при наличии сероводорода***

Ежегодно персонал, находящийся на опасном производственном объекте с наличием сероводорода должен проходить обучение и проверку знаний по мерам безопасности, предупреждения отравления сероводородом, вредными веществами и оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим при отравлении. Обучение проводится с отрывом от производства по программе обучения не менее 40 часов при участии в составе экзаменационной комиссии специалиста АСС.

При работах в условиях возможного выделения сероводорода ответственным руководителем работ (далее – лицо контроля) ведется учет всего присутствующего персонала.

Перед началом работ ответственное лицо знакомит работников с метеорологическими условиями и направлением выхода из опасной зоны в аварийной ситуации, и своевременно оповещает об изменениях направления ветра.

Работы в условиях возможного выделения и скопления в воздухе рабочей зоны сероводорода должны проводиться не менее чем двумя исполнителями, один из которых страхует другого.

Работу в колодце выполняет бригада в составе не менее трех человек (одного работающего и двух страхующих – дублеров).

При работе в воздушно-дыхательном аппарате на рабочей площадке скважины при возможном выделении сероводорода назначаются страхующие для оказания помощи и эвакуации из опасной зоны и лицо контроля.

Персонал, работающий в СИЗ, обеспечивается двухсторонней телефонной или радиосвязью (с постоянным вызовом) с диспетчером организации, а работающие непосредственно на газоопасном объекте – дополнительной независимой связью с дежурным АСС и транспортным средством для эвакуации.

Персонал обеспечивается индивидуальными приборами по контролю концентрации сероводорода в воздухе рабочей зоны и средствами для оказания первой доврачебной помощи пострадавшим на объекте и в СЗЗ. Каждый работник обеспечивается изолирующим воздушно-дыхательным аппаратом, в том числе эвакуационным аппаратом.

Контроль газовоздушной среды в рабочей зоне проводится с использованием штатных газоаналитических приборов. Отбор проб сероводородсодержащих сред под открытой струей не допускается.

Работа при аварийных ситуациях в условиях выделения сероводорода выполняется в специальной защитной одежде, обеспечивающей защиту от сероводорода или в изолирующих химических костюмах.

Помещение для хранения специальной одежды должно иметь вентиляцию и состоять из двух смежных комнат: первая – для снятия и хранения специальной одежды, вторая – для хранения изолирующих воздушно-дыхательных аппаратов и хранения личной одежды.

При обнаружении сероводорода в воздухе рабочей зоны выше ПДК первичные действия производственного персонала проводятся в строгом соответствии с ПЛА.

Привлекаемый к работам на газоопасных объектах персонал подрядных организаций проходит обучение и проверку знаний в объеме, установленном для персонала организации, с учетом места и вида работ, и использует индивидуальные газосигнализаторы, СИЗ, СИЗ ОД, СКЗ.

Количество и типы СИЗ, СИЗ ОД, СКЗ, газосигнализаторов на каждом объекте определяются в соответствии с ПЛА с учетом специфики работ и норм обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами защиты.

СКЗ и СИЗ работников строительных и других организаций, находящихся в пределах СЗЗ и порядок обеспечения в опасной ситуации определяются регламентом совместных действий.

Изолирующие дыхательные аппараты применяются обслуживающим персоналом при выполнении операций, предусмотренных технологией производства газоопасных

работ в условиях возможного выделения сероводорода, выполнения первоочередных действий при возникновении аварийной ситуации, в соответствии с ПЛА.

На объекте производственный персонал обеспечивается индивидуальным воздушно-дыхательным аппаратом. Сроки испытания и проверки исправности оформляются в паспорте воздушно-дыхательного аппарата.

Проверка газоаналитических средств выполняется в аттестованной лаборатории по утвержденному графику.

На объекте необходимо иметь техническую документацию изготовителя по проверке, эксплуатации и хранению СИЗ, СИЗ ОД, СКЗ, газосигнализаторов. На газоопасном объекте должен находиться резервный запас газозащитных средств, количество и типы определяются с учетом численности производственного персонала, удаленности объекта, специфики выполняемых работ.

## 6 РЕКУЛЬТИВАЦИЯ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан, ст. 238, пункт 2 Недропользователи при проведении операций по недропользованию обязаны проводить рекультивацию нарушенных земель.

При выборе направления рекультивации нарушенных земель в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан, ст. 238, пункт 4, должны быть учтены:

- 1) характер нарушения поверхности земель;
- 2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;
- 3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;
- 4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;
- 5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;
- 6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;
- 7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;
- 8) обязательное проведение озеленения территории.

### *Основные этапы рекультивации*

В период ликвидации последствий деятельности по проведению добычи нефтепродуктов все ранее установленное оборудование, конструкции подземные и надземные и подземные коммуникации подлежат демонтажу и вывозу на полигоны для дальнейшей утилизации. Освобожденные от производственных сооружений территории, то есть нарушенные земли, подлежат рекультивации.

Рекультивация земель - комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

К нарушенным землям относят земли, утратившие в связи с их нарушением первоначальную хозяйственную ценность и являющиеся источником отрицательного воздействия на окружающую среду.

На территории месторождения работы по рекультивации нефтезагрязненных земель будут осуществляться следующим способом.

Вначале будут проведены работы по технической рекультивации. Загрязненный грунт будет срезаться бульдозер-погрузчиком, далее грузиться на автотранспорт и затем вывозиться подрядной организацией. Взамен загрязненного грунта будет доставлен грунт, пригодный для посадки зеленых насаждений из карьера, расположенного вблизи месторождения. Затем будет выполнена биологическая рекультивация нарушенных земель. Для этого вначале подготовят почву путем планирования площади и последующего боронования. Далее будет проведена посадка зеленых насаждений, характерных для естественных условий данного региона с поливом почвы водой, смешанной с минеральными удобрениями и биопрепаратом.

В настоящем разделе приведено описание работ по рекультивации нарушенных земель в общем виде. Детальное описание работ по рекультивации нарушенных земель с проработкой всех вопросов будет дано в Проекте рекультивации нарушенных земель.

## 7 СМЕТНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Ликвидация последствий деятельности ТОО «Урихтау Оперейтинг» по промышленной разработке (в пределах горного отвода) на месторождении Восточный Урихтау будет производиться по следующим направлениям:

- физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов, требуется ликвидация 15 скважин;
- работы по установке бетонных тумб с реперами, требуется установить 15 тумб с реперами;
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций, нефтесборных и других сооружений с последующим вывозом материалов и оборудования за пределы месторождения.

Расчет стоимости ликвидации выполнен согласно дефектной ведомости на демонтаж наземного оборудования, сооружений и коммуникаций, а также объемам работ, утвержденных Заказчиком.

В работе проведена ориентировочная оценка необходимых материально-технических, трудовых затрат на производственно-хозяйственных объектов и сооружений.

Расчет капитальных вложений на ликвидационные работы надземного оборудования и материалов по обустройству скважин выполнен в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2018 года №56-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (редакция 2024.8) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3-квартала 2024года.

Территориальный район строительства: 4.08 – Актюбинская область, Мугалжарский район

В локальных сметах использован коэффициент 1,2 к основной заработной плате рабочих и машинистов. «Надбавка за работы вахтовым методом устанавливается в соответствии с трудовым Законодательством Республики Казахстан на основании коллективного и трудового договора в пределах 20% к основной заработной плате рабочих и машинистов. Надбавка начисляется в локальных ресурсных сметах с

применением соответствующего коэффициента.» (Нормативный документ по определению дополнительных затрат, п.23).

При демонтаже оборудования в смете к нормам применен коэффициент 0,5, который предусматривает что демонтированное оборудование в дальнейшем подлежит использованию, с укладкой деталей оборудования в ящики, со смазкой антикоррозийным слоем и составлением упаковочных спецификации, согласно ЭСН РК 8.04-02-2015, п.6.1.1, таблица 2.

Также при составлении сметы демонтажа оборудования «Демонтаж технологических трубопроводов» к нормам при промывке и продувке трубопроводов применен коэффициент 0,5. Этот коэффициент применен, так как исходная расценка предназначена для очистки полости и испытания на прочность и герметичность. В данном случае при демонтаже трубопроводы не испытываются, предусмотрена только очистка полости.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2020;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2020;
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021;
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2021;
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2021;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк с изм. от 14.12.2018);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов.

### 7.1 Затраты на ликвидацию скважин

На начало работ по ликвидации на месторождении количество скважин, подлежащих ликвидации, согласно Проекту разработки месторождения Восточный Урихтау, 2023г., составит 15 ед.

Расчет стоимости ликвидации скважин выполнен, исходя из средней продолжительности работ по ликвидации одной скважины (15,667 суток) и операционной суточной ставке (ОСС) при всех спуско-подъемных операциях с применением станка КРС, предоставленной ТОО «Урихтай Оперейтинг» и равной 3 505 000 тенге.

Таким образом затраты на ликвидацию 15 скважин составят:

$3\,505\,000 \text{ тенге} * 15,667 * 15 \text{ ед.} = \mathbf{823\,692\,525 \text{ тенге.}}$

## 7.2 Затраты на установку тумб с реперами

В разряд работ по ликвидации последствий деятельности подпадают также работы по установке бетонных тумб с реперами. По месторождению необходимо установить 15 бетонных тумб с реперами. Сметная стоимость установки одной тумбы с репером в ценах по состоянию на 3 квартал 2024г. составила 444 297 тенге без НДС, и приведена в Смете 1. Таким образом затраты на установку 15 бетонных тумб с реперами составят:

$$444\,297 \text{ тенге} * 15 \text{ед.} = \mathbf{6\,664\,455} \text{ тенге.}$$

**Таблица 7.2.1 – Смета 1. Установка тумбы с репером**

НДС РК  
8.01-08-  
2022.  
Приложение  
Г.

Форма 4

Наименование  
стройки -  
Наименование  
объекта -

Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау

Установка тумбы с репером на устье скважины

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-8**  
(Локальный сметный расчет)

на Установка тумбы с репером на устье скважины месторождения Восточный Урихтау, 1шт.  
(Наименование работ и затрат)

Основание: Дефектная ведомость

Сметная стоимость	444,297	тыс.тенг	е
Средства на оплату труда	146,660	тыс.тенг	е
Нормативная трудоемкость	0,031	тыс.чел	ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>444297</b>
1	6101-0209-0102 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Площади. Планировка ручным способом. Группа грунтов 2	м <sup>2</sup> спланированной площади	9	752	6 768
2	6103-0702-0112 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Бетон тяжелый на щебне класса В25. Приготовление	м <sup>3</sup>	1,05	40 679	42 713
3	1106-0201-0104 РСНБ РК 2022 КЭТ р и КЭМ=1,08 Изм. и доп. вып. 28	Фундаменты общего назначения железобетонные объемом до 5 м <sup>3</sup> . Устройство	м <sup>3</sup>	1	30 191	30 191
4	412-401-0219 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов автобетоносмесителями вне населенных пунктов. Объем ёмкости 6 м <sup>3</sup> . Расстояние перевозки свыше 50 до 100 км	т·км	226,8	48	10 886
5	6103-0703-0101 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Сетки арматурные плоские. Изготовление в построечных условиях из арматуры диаметром до 16 мм	т	0,022	104 497	2 299
6	214-210-0202 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная периодического профиля класса А-III (А400) СТ РК 2591-2014 диаметром от 14 до 32 мм	т	0,022	288 371	6 344

Продолжение таблицы 9.2.1

1	2	3	4	5	6	7
7	6111-0401-0102 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Стены, фундаменты. Гидроизоляция горизонтальная оклеечная в 1 слой	м <sup>2</sup> поверхности	4	3 503	14 012
8	235-101-0201 РСНБ РК 2022	Рубероид подкладочный с пылевидной посыпкой ГОСТ 10923-93 марки РПП-300Б	м <sup>2</sup>	4,4	120	528
9	1109-0305-0301 РСНБ РК 2022 Кэт р и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 32	Монтаж металлоконструкции	т конструкций	0,196	504 596	98 901
10	222-504-0101 РСНБ РК 2022	Конструкции стальные из одного профиля ГОСТ 23118-2012	т	0,196	1 159 673	227 296
11	6111-0501-0505 ЕСЦ РСНБ РК 2024 К=2	Поверхности металлические огрунтованные. Окраска эмалями ПФ-115 за 2 раза	м <sup>2</sup>	5	443	2 215
		Доставка воды на расстояние свыше 5км, 90-5=85км, расстояние перевозки 90км. Сборник №27, т.ч. п.1.6, При расстоянии более 5 км на каждый километр доставки 100 м <sup>3</sup> воды следует добавлять к нормам времени эксплуатации поливомоечных машин 0,9 маш.-ч.				
12	321-211-0201 РСНБ РК 2022	Машины поливомоечные 6000 л, 16583,2459м <sup>3</sup> /100х0,9х10	маш.-ч	0,1683	12 739	2 144

### 7.3 Затраты на демонтаж оборудования и сооружений

Демонтаж оборудования и сооружений должен производиться в соответствии с разработанным и утвержденным планом работ, составляемым технической службой предприятия.

При демонтаже оборудования и сооружений будут выполнены следующие виды работ (табл. 7.3.1).

Сметная стоимость на демонтаж оборудования и сооружений, а также работ, сопутствующих демонтажу, составила **275 071 625** тенге без НДС, и приведена в Сметах (табл. 7.3.2- 7.3.4).

**Таблица 7.3.1 - Перечень оборудования и сооружений, подлежащих демонтажу и погрузочно-выгрузочным работам, выполняемых при ликвидации последствий недропользования на месторождении Урихтау Восточный**

№ п/п	Название выполняемых работ	Кол-во	Вид	Материал	Размеры 1 ед., мм	Протяженность, м	Масса 1 м, т	Всего масса, т	Пункт транспортировки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Промысловые трубопроводы</i>									
1	Выкидной трубопровод скважины ВУ-1 от ФА до МАФ	1	подземный	Сталь	Ø114x18	34			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
2	Выкидной трубопровод скважины ВУ-1 от МАФ до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø89x7	829			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
3	Выкидной трубопровод скважины ВУ-2 от ФА до МАФ	1	подземный	Сталь	Ø114x18	34			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
4	Выкидной трубопровод скважины ВУ-2 от МАФ - до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø89x7	853			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
5	Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ4 до ДНС	1	подземный	Сталь	Ø219x8	4670			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
6	Выкидной трубопровод скважины ВУ-3 от ФА - до МАФ	1	подземный	Сталь	Ø89x12	60			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
7	Выкидной трубопровод скважины ВУ-3 от МАФ -УН - до перехода 114/108	1	подземный	Сталь	Ø114x12	120			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
8	Выкидной трубопровод скважины ВУ-3 от перехода 114/108 до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø108x9	176			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
9	Внутриплощадочные трубопроводы скважины ВУ-3 площадки дренажных емкостей 5м <sup>3</sup>	1	наземный	Сталь	Ø57x4	24			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
10	Внутриплощадочные трубопроводы скважины ВУ-3 площадки путевого подогревателя								Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
11	--	1	наземный	Сталь	Ø159x9	67			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
12	--	1	наземный	Сталь	Ø89x8	25			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
13	--	1	наземный	Сталь	Ø89x6	16			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
14	--	1	наземный	Сталь	Ø57x4	38			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе

## Продолжение таблицы 7.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	Выкидной трубопровод скважины ВУ-4 от ФА - до МАФ	1	подземный	Сталь	Ø89x12	60			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
16	Выкидной трубопровод скважины ВУ-4 от МАФ -УН - до перехода 114/108	1	подземный	Сталь	Ø114x12	118			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
17	Выкидной трубопровод скважины ВУ -4 от перехода 114/108 до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø108x9	1282			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
18	Внутриплощадочные трубопроводы скважины ВУ-4 площадки дренажных емкостей 5м <sup>3</sup>	1	наземный	Сталь	Ø57x4	24			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
19	Межплощадочные сети	1	подземный	Сталь	Ø89x8	71			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
20	Выкидной трубопровод скважины ВУ-5 от ФА -МАФ УН до перехода 89x12x89x8	1	подземный	Сталь	Ø89x12	172			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
21	Выкидной трубопровод скважины ВУ-5 от перехода до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø89x8	2028			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
22	Внутриплощадочные трубопроводы скважины ВУ-5 площадки дренажных емкостей 5м <sup>3</sup> и технологической площадки	1	наземный	Сталь	Ø57x4	50			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
23	Выкидной трубопровод скважины ВУ-6 от ФА -МАФ УН до перехода 89x12x89x8	1	подземный	Сталь	Ø89x12	172			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
24	Выкидной трубопровод скважины ВУ-6 от перехода до АГЗУ4	1	подземный	Сталь	Ø89x8	1324			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
25	Внутриплощадочные трубопроводы скважины ВУ-6 площадки дренажных емкостей 5м <sup>3</sup> и технологической площадки	1	наземный	Сталь	Ø57x4	50			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
26	Газопровод от АГРС до АГЗУ4	1	Подземный	Сталь	Ø114x6	1800			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
<b>Защитные кожухи трубопроводов при переходах через дороги (трубы)</b>									
27	ВУ-1	1	Подземный	Сталь	Ø 273x10	11			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе

## Продолжение таблицы 7.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	АГЗУ-4	1	Подземный	Сталь	Ø 273x10	11			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
<b>Оборудование скважин</b>									
<i>на скважине ВУ-1</i>									
29	Блок дозирования реагентов ВУ-1БДР-1	1	наземный	Сталь				4,6	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
30	Дренажная емкость 5м <sup>3</sup>	1						2,25	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
31	Манифольд	1						0,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
32	Флюгер	1						0,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
33	Прожекторная мачта ПМЖ-16,6	1		Железобетон				6,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
34	Электростанция дизельная АКSA-APD 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА	1						3,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
35	Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)	1						2,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
36	Блок дозирования реагентов	1	наземный	Сталь				8,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
37	Дренажная емкость	3		Сталь				2,25×3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
38	Электростанция дизельная АКSA-APD 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА	1						3,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
39	Флюгер	1						0,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
40	Прожекторная мачта ПМЖ-16,6	1	наземная	Железобетон				6,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
41	Манифольд	1		Сталь				0,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения

## Продолжение таблицы 7.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
42	Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)	1		Сталь				2,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
	<i>на скважине ВУ-3</i>								
43	Нагреватель устьевой ЛМ-СНУ600-Н/18/0,10,0-Q	1						15,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
44	Блок дозирования реагентов ВУ-1БДР-1	1		Сталь				3,1	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
45	Запорная арматура №1	1		Сталь				0,08	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
46	Запорная арматура №2	1		Сталь				0,08	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
47	Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)	1		Сталь				2,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
48	Станция управления клапаном-отсекателем(СУКО)	1		Сталь				2,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
49	Флюгер	1		Сталь				0,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
50	Манифольд	1		Сталь				0,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
51	Емкость подземная горизонтальная дренажная без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 63 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 3000 мм	1	подземный	Сталь				8,860	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
52	Емкость без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 40 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 2400 мм,	1	подземный	Сталь				6,2	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
53	Электростанция дизельная GS70R-S мощностью 48 кВт(60 кВА)	1						1,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
54	Манифольд	1							На склад м. Урихтау Центральный для хранения

## Продолжение таблицы 7.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
55	Нагреватель устьевой JM-CHJ600- H/18/0,10,0-Q	1						15,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
	<i>на скважине ВУ-4</i>								
56	Площадка запорной арматуры №1	1						0,4	На склад м. Урихтау Центр. для хранения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
57	Площадка запорной арматуры №2	1						0,4	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
58	Блок дозирования реагентов ВУ-4БДР-1	1	назем ный					4,6	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
59	Резервуар горизонтальный сварной ЕП-5-1600- 1700 объемом 5м <sup>3</sup>	3	подзе мный					1,6×3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
60	Дизель-генераторная установка AKSA APD 33A	1						1,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
61	Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)	1						2,5	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
62	Станция управления клапаном- отсекателем(СУКО)	1						2,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
63	Флюгер	1						0,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
<b>Оборудование АГЗУ</b>									
64	Технологический блок	1						6,8	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
65	Аппаратурный блок	1						6,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
66	Дренажная емкость	1						1,6	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
67	ДЭС	1	назем ная					1,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
68	Прожекторная мачта с молниеводом	1	назем ная	Желез обетон				6,3	На склад м. Урихтау Центральный для хранения

## Продолжение таблицы 9.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
69	Площадка СОД	1		Сталь				3,8	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
70	Опора антенная	1		Сталь				6,0	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
71	Блочная станция катодной защиты	1						0,1	Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>
<b>Электрооборудование</b>									
72	ВЛ- 6кВ (провод АС-70)					6700			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
73	Железобетонные опоры	13 4							На склад м. Урихтау Центральный для хранения
74	КТПН 6/0,4 кВ	7					2	14	На склад м. Урихтау Центральный для хранения
<b>Обустройство скважин и площадки АГЗУ</b>									
75	Ограждение из металлической сетки		наземное	Сталь		917			Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
76	Стальные стойки ограждения (профильные трубы) высотой 2м	31 0	наземные	сталь	80*40*3		5,25 *10 <sup>-3</sup>		Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
77	Бетонные опоры под стойки ограждения	31 0	наземные	бетон	400*200* 200				На пункт приема строительного мусора в г. Актобе
	<b>Металлическая кабельная эстакада из лотков кабельных</b>				100*100* 0,55	900	1,30 *10 <sup>-3</sup>	1,17	Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
	<b>Стойки кабельной эстакады высотой 1,5м из профильной трубы</b>				80*40*3	500	5,25 *10 <sup>-3</sup>	2,625	Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
	<b>Стальные лестничные переходы</b>	15					0,2	3,0	Пункт сдачи металлолома в г. Актобе
<b>Бетонные площадки с бордюрами на скважинах и АГЗУ под оборудование и агрегаты</b>									
	<b>На скважинах</b>	4							
78	Под СУФА	4			4000×400 0x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
79	Под ремонтный агрегат	5			10000×50 00x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе

## Продолжение таблицы 9.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
80	Под мостки	5			10000×70 00x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
81	Под манифольд	5			3000×400 0x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
82	Под БДР	4			9300×500 0x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
83	Под дренажную емкость	5			4000×500 0x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
84	Под ДЭС	5			6800×400 0x150				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
85	Дорожки бетонные с бордюрами на техноло. площадках скважин, АГЗУ				1500x150	700			На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
86	Площадка из армированных бетонных дорожных плит на устье скважин	24		ж/б	6000*175 0*140		3,65		На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
87	<i>Дополнительно на скважине ВУС-3:</i>								
88	Под устьевой нагреватель ВУС-3	1			7500x140 00				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
89	Под запорную арматуру N1 ВУС-3	1			1800x200 0				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
90	Под запорную арматуру N2 ВУС-3	1			2700x500 0				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
91	Под СУКО и СУФА ВУС-3	1			3500x400 0				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
<i>На АГЗУ</i>									
92	Под аппаратный блок	1			11300x50 00*300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
93	Под технологический блок	1			8300x500 0x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
94	Под дренажную емкость	1			5000x400 0x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе

## Продолжение таблицы 7.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
95	Под ДЭС	1			4000x688 0x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
96	Под площадку СОД	1			5300x140 00x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
97	Под станцию катодной защиты	1			5000x400 0x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
<b>Фундаменты под оборудование</b>									
98	Фундамент под БДР	6			3000x700 0x300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
99	Под ящики КИП	12			2000x200 0				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
100	Под флюгер	4			500x500x 300				На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
101	Под КТП-6/0,4 из фундаментных блоков	14			780*500* 580		0,54	2,7	На пункт приема строит.мусора в г. Актобе
<b>Здания и сооружения</b>									
102	Вагон мобильный КПП (охрана)	1					4	4	На склад м. Урихтау Центральный для хранения

Таблица 7.3.2 - Перечень сопутствующих работ, выполняемых при ликвидации последствий недропользования на месторождении Урихтау Восточный

№п/п	Название выполняемых работ	Протяженность, м	Объем, м <sup>3</sup>
1	Земляные работы перед демонтажем подземных трубопроводов (объем грунта при раскапывании траншей)	12 000	48 000
2	Земляные работы после демонтажа подземных трубопроводов (объем грунта при закапывании траншей)	12 000	48000
3	Транспортировка демонтированного оборудования и годных материалов	10 000	
4	Транспортировка строительного мусора	285 000	
5	Транспортировка металлолома	285 000	

Таблица 7.3.3 - Перечень работ, выполняемых при рекультивации нарушенных земель на месторождении Урихтау Восточный

№п/п	Название выполняемых работ	Площадь, м <sup>2</sup>	Объем, м <sup>3</sup>
1	Работы по технической рекультивации нарушенных земель (выравнивание поверхности земли)	17 313	6 925
2	Работы по биологической рекультивации нарушенных земель (посадка травы с предварительным боронованием и последующей поливкой)	41 313	16 525

Таблица 7.3.4 – Сметы по демонтажу оборудования и сооружений

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

## ПРОЕКТНО-СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

## РАЗДЕЛ "СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ"

Стройка  
Шифр стройкиАТФ24495  
Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау

№ п/п	Страница	Уровень	Шифр	Наименование	Документ	Наименование документа
1	2	Смета	2-10	<a href="#">Демонтаж зданий и сооружений</a>	Q9	подробная локальная смета
2	9	Смета	2-10	<a href="#">Демонтаж зданий и сооружений</a>	ИД	Листинг исходных данных
3	13	Смета	2-7	<a href="#">Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ</a>	Q9	подробная локальная смета
4	15	Смета	2-7	<a href="#">Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ</a>	ИД	Листинг исходных данных
5	16	Смета	2-3	<a href="#">Демонтаж промышленного оборудования скважин</a>	Q9	подробная локальная смета
6	20	Смета	2-3	<a href="#">Демонтаж промышленного оборудования скважин</a>	ИД	Листинг исходных данных
7	23	Смета	2-4	<a href="#">Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ</a>	Q9	подробная локальная смета
8	25	Смета	2-4	<a href="#">Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ</a>	ИД	Листинг исходных данных
9	26	Смета	2-9	<a href="#">Демонтаж трубопроводов</a>	Q9	подробная локальная смета
10	32	Смета	2-9	<a href="#">Демонтаж трубопроводов</a>	ИД	Листинг исходных данных
11	36	Смета	2-21	<a href="#">Демонтаж электроснабжения</a>	Q9	подробная локальная смета
12	38	Смета	2-21	<a href="#">Демонтаж электроснабжения</a>	ИД	Листинг исходных данных
13	39	Смета	2-11	<a href="#">Рекультивация</a>	Q9	подробная локальная смета
14	41	Смета	2-11	<a href="#">Рекультивация</a>	ИД	Листинг исходных данных

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

2

18900

ФОРМА 4

Наименование стройки - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр стройки АТФ24495

Наименование объекта - Демонтаж зданий и сооружений  
 Шифр объекта 2-1

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-10**  
 (Локальный сметный расчет)

на Демонтаж зданий и сооружений

(Наименование работ и затрат)

Основание: Дефектная ведомость

Сметная стоимость	<b>55666,659</b>	тыс.тенге
Средства на оплату труда	33700,191	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	7,805	тыс.чел-ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>55666659</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			27 423 295
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	тенге			13 566 898
		машинны и механизмы	тенге			17 997 171
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	тенге			6 277 017
		материалы, изделия и конструкции	тенге			823 098
		перевозки	тенге			9 423 197
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	7 805		
<b>Раздел 1. Демонтаж мобильного вагона КПП (охрана)</b>						<b>286040</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			111 588
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	тенге			54 644
		машинны и механизмы	тенге			158 260
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	тенге			47 464
		перевозки	тенге			16 192
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	35		

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

3

18900

1	2	3	4	5	6	7
1	1125-0130-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вып. 28</i>	Здания из спаренных и одиночных блок-боксов. Демонтаж	т блок-боксов	4	67 462	269 848
2	414-103-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Погрузка	т	4	1 339	5 356
3	414-103-0502 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Разгрузка	т	4	1 339	5 356
4	411-101-0210 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность до 5 т. Расстояние перевозки 10 км	т·км	40	137	5 480
<b>Раздел 2. Демонтаж фундаментов</b>						<b>55380619</b>
<i>из них:</i>						
затраты на труд рабочих			тенге			27 311 707
<i>в том числе оплата труда рабочих</i>			тенге			13 312 254
машины и механизмы			тенге			17 838 911
<i>в том числе оплата труда машинистов</i>			тенге			6 229 553
материалы, изделия и конструкции			тенге			823 098
перевозки			тенге			9 407 005
нормативная трудоемкость			чел.-ч	7 769		
<b>Фундаменты под оборудования</b>						
5	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под БДР 3000x7000x300. Разборка	м <sup>3</sup>	37,8	141 988	5 367 146
6	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	37,8	1 144	43 243
7	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	62,37	255	15 904
8	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	17 775,45	41	728 793
9	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные Под ящики КИП 2000x2000. Разборка	м <sup>3</sup>	14,4	141 988	2 044 627
10	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	14,4	1 144	16 474
11	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	23,76	255	6 059
12	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	6 771,6	41	277 636
13	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные Под ящики КИП 500x500x300. Разборка	м <sup>3</sup>	0,3	141 988	42 596
14	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	0,3	1 144	343

Страница - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

4

18900

1	2	3	4	5	6	7
15	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	0,495	255	126
16	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	141,075	41	5 784
17	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные Под КТП-6/0,4 из фундаментных блоков 780x500x580. Разборка	м <sup>3</sup>	3,1668	141 988	449 648
18	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	3,1668	1 144	3 623
19	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	5,22522	255	1 332
20	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	1 489,1877	41	61 057
Бетонные площадки с бордюрами на скважинах и АГЗУ под оборудование и агрегаты						
21	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под СУФА. Разборка	м <sup>3</sup>	9,6	141 988	1 363 085
22	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	9,6	1 144	10 982
23	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	15,84	255	4 039
24	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	4 514,4	41	185 090
25	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под ремонтный агрегат. Разборка	м <sup>3</sup>	37,5	141 988	5 324 550
26	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	37,5	1 144	42 900
27	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	61,875	255	15 778
28	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	17 634,375	41	723 009
29	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под мостки. Разборка	м <sup>3</sup>	52,5	141 988	7 454 370
30	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	52,5	1 144	60 060
31	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	86,625	255	22 089
32	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	24 688,125	41	1 012 213

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

5

18900

1	2	3	4	5	6	7
33	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под манифольд. Разборка	м <sup>3</sup>	9	141 988	1 277 892
34	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. ямк. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	9	1 144	10 296
35	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	14,85	255	3 787
36	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	4 232,25	41	173 522
37	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под БДР. Разборка	м <sup>3</sup>	27,9	141 988	3 961 465
38	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. ямк. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	27,9	1 144	31 918
39	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	46,035	255	11 739
40	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	13 119,975	41	537 919
41	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под дренажную емкость. Разборка	м <sup>3</sup>	15	141 988	2 129 820
42	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. ямк. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	15	1 144	17 160
43	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	24,75	255	6 311
44	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	7 053,75	41	289 204
45	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под ДЭС. Разборка	м <sup>3</sup>	20,4	141 988	2 896 555
46	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. ямк. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	20,4	1 144	23 338
47	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	33,66	255	8 583
48	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	9 593,1	41	393 317
49	1218-0101-1302 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. ямк. 28</i>	Покрывтия тротуаров асфальтобетонные. Разборка с помощью молотков отбойных	м <sup>2</sup>	104,5	456	47 652
50	1218-0101-2003 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08</i>	Демонтаж железобетонных плит дорожного покрытия	м <sup>2</sup>	252	549	138 348
51	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	260,025	255	66 306

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

Б

18900

1	2	3	4	5	6	7
52	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	74 107,125	41	3 038 392
На скважине ВУС-3						
53	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под устьевой нагреватель. Разборка	м <sup>3</sup>	15,75	141 988	2 236 311
54	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вым. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	15,75	1 144	18 018
55	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	25,9875	255	6 627
56	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	7 406,4375	41	303 664
57	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под запорную арматуру N1. Разборка	м <sup>3</sup>	0,54	141 988	76 674
58	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вым. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	0,54	1 144	618
59	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	0,891	255	227
60	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	253,935	41	10 411
61	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под запорную арматуру N2. Разборка	м <sup>3</sup>	2,025	141 988	287 526
62	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вым. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	2,025	1 144	2 317
63	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	3,34125	255	852
64	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	952,25625	41	39 043
65	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под СУКО и СУФА. Разборка	м <sup>3</sup>	2,1	141 988	298 175
66	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вым. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	2,1	1 144	2 402
67	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	3,465	255	884
68	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	987,525	41	40 489
На АГТУ						
69	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под аппаратный блок. Разборка	м <sup>3</sup>	16,95	141 988	2 406 697

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

7

18900

1	2	3	4	5	6	7
70	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	16,95	1 144	19 391
71	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	27,9675	255	7 132
72	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	7 970,7375	41	326 800
73	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Фундаменты железобетонные под технологический блок. Разборка	м <sup>3</sup>	12,45	141 988	1 767 751
74	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	12,45	1 144	14 243
75	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	20,5425	255	5 238
76	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	5 854,6125	41	240 039
77	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Фундаменты железобетонные под дренажную емкость. Разборка	м <sup>3</sup>	6	141 988	851 928
78	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	6	1 144	6 864
79	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	9,9	255	2 525
80	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	2 821,5	41	115 682
81	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Фундаменты железобетонные под ДЭС. Разборка	м <sup>3</sup>	8,256	141 988	1 172 253
82	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	8,256	1 144	9 445
83	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	13,6224	255	3 474
84	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	3 882,384	41	159 178
85	1146-0401-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Фундаменты железобетонные под площадку СОД. Разборка	м <sup>3</sup>	22,26	141 988	3 160 653
86	1220-0101-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вып. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	22,26	1 144	25 465
87	414-104-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	36,729	255	9 366
88	412-101-0221 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т·км	10 467,765	41	429 178

Страница - 41

Программный комплекс ABC (редакция 2024.8)

8

18900

1	2	3	4	5	6	7
89	<b>1146-0401-0103</b> <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные под площадку СОД. Разборка	м <sup>3</sup>	6	141 988	851 928
90	<b>1220-0101-0102</b> <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Нзм. и ДОВ, ямк. 31</i>	Основание щебеночное. Разборка	м <sup>3</sup>	6	1 144	6 864
91	<b>414-104-0501</b> <i>РСНБ РК 2022</i>	Мусор строительный (механизированная). Погрузка	т	9,9	255	2 525
92	<b>412-101-0221</b> <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т-км	2 821,5	41	115 682

Составил

Суйндиков

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

9

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э18900

№	Срока данных АВС (Полный срок: полный фрагмент)
1	918900'ж5q9'цвн2хмш1в1''4.08''''''*
2	В''Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-1'Демонтаж зданий и сооружений'НИР'2'2-10'Демонтаж зданий и сооружений'Дефектная ведомость''в текущих ценах 3-квартала 2024г.*
3	Е(49)'construction=Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'construction-cipher=АТФ24495'Object=Демонтаж зданий и сооружений'object-cipher=2-1*
4	Н5=1,2'Н4=1,2*
5	{PC130728} {PC188046} {PC131019} {PC151368} {PC151386} {PC247819} {PC249132} {PC279826} {PC144746} {PC295605} {PC295993} {PC295979} {PC293284} {PC295991} {PC293017} {PC295575} *
6	ЕДемонтаж мобильного вагона КПП (охрана)*
7	Е11-250130-0102'Н53=0' (НО=0,4) (Р1.0,4) (Е3.0,4)'4''Здания из сваренных и оцинкованных блок-боксов. Демонтаж'т блок-боксов*
8	С3414-103-0501'4''Конструкции металлические. Погрузка'т*
9	С3414-103-0502'4''Конструкции металлические. Разгрузка'т*
10	С3411-101-0210'4.10''Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность до 5 т. Расстояние перевозки 10 км'т*км*
11	ЕДемонтаж фундаментов*
12	П2Фундаменты под оборудования*
13	Е11-460401-0103'6,3.6=Ф1''Фундаменты железобетонные под БДР 3000x7000x300. Разборка'м <sup>3</sup> *
14	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
15	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
16	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
17	Е11-460401-0103'1,2.12=Ф1''Фундаменты железобетонные Под ящики КПП 2000x2000. Разборка'м <sup>3</sup> *
18	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
19	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
20	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
21	Е11-460401-0103'0,075.4=Ф1''Фундаменты железобетонные Под ящики КПП 500x500x300. Разборка'м <sup>3</sup> *
22	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
23	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
24	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
25	Е11-460401-0103'0,2262.14=Ф1''Фундаменты железобетонные Под КТП-6/0,4 из фундаментных блоков 780x500x580. Разборка'м <sup>3</sup> *
26	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
27	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
28	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
29	П2Бетонные площадки с бордюрами на скважинах и АРСУ под оборудование и арелеты*
30	Е11-460401-0103'4.2,4=Ф1''Фундаменты железобетонные под СУФА. Разборка'м <sup>3</sup> *
31	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

10

№	Строка данных АВС (Номер строки/системного фрагмента)
32	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
33	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
34	Е11-460401-0103'5,7,5=Ф1''Фундаменты железобетонные под ремонтный агрегат. Разборка'м <sup>3</sup> *
35	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
36	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
37	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
38	Е11-460401-0103'5,10,5=Ф1''Фундаменты железобетонные под мостки. Разборка'м <sup>2</sup> *
39	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
40	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
41	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
42	Е11-460401-0103'5,1,8=Ф1''Фундаменты железобетонные под манифолд. Разборка'м <sup>3</sup> *
43	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
44	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
45	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
46	Е11-460401-0103'4,6,975=Ф1''Фундаменты железобетонные под БДР. Разборка'м <sup>2</sup> *
47	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
48	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
49	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
50	Е11-460401-0103'5,3=Ф1''Фундаменты железобетонные под дренажную емкость. Разборка'м <sup>3</sup> *
51	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
52	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
53	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
54	Е11-460401-0103'5,4,08=Ф1''Фундаменты железобетонные под ДЭС. Разборка'м <sup>3</sup> *
55	Е12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>2</sup> *
56	С3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
57	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
58	Е12-180101-1302'104,5''Покрyтия тротуаров асфальтобетонные. Разборка с помощью молотков отбойных'м <sup>2</sup> *
59	Е12-180101-2003'10,5,24''Демонтаж железобетонных плит дорожного покрытия'м <sup>2</sup> *
60	С3414-104-0501'104,5,1,65+3,65,24=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
61	С3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
62	П2На складе ВУС-3*
63	Е11-460401-0103'15,75=Ф1''Фундаменты железобетонные под устьевой нагреватель. Разборка'м <sup>2</sup> *

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

11

№	Строка данных АВС (№встр. строки/системного фрагмента)
64	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
65	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
66	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
67	E11-460401-0103'0,54=Ф1''Фундаменты железобетонные под заборную арматуру N1. Разборка'м <sup>3</sup> *
68	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
69	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
70	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
71	E11-460401-0103'2,025=Ф1''Фундаменты железобетонные под заборную арматуру N2. Разборка'м <sup>3</sup> *
72	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
73	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
74	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
75	E11-460401-0103'2,1=Ф1''Фундаменты железобетонные под СУКО и СУФА. Разборка'м <sup>3</sup> *
76	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
77	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
78	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
79	П2На АРЗУ*
80	E11-460401-0103'16,95=Ф1''Фундаменты железобетонные под аппаратный блок. Разборка'м <sup>3</sup> *
81	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
82	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
83	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
84	E11-460401-0103'12,45=Ф1''Фундаменты железобетонные под технологический блок. Разборка'м <sup>3</sup> *
85	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
86	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
87	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
88	E11-460401-0103'6=Ф1''Фундаменты железобетонные под дренажную емкость. Разборка'м <sup>3</sup> *
89	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
90	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
91	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
92	E11-460401-0103'8,256=Ф1''Фундаменты железобетонные под ДЭС. Разборка'м <sup>3</sup> *
93	E12-200101-0102'Ф1''Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
94	S3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
95	S3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

12

№	Строка данных АВС (Номер строки/ссылочного фрагмента)
96	E11-460401-0103'22,26=Ф1' 'Фундаменты железобетонные под площадку СОД. Разборка'м <sup>3</sup> *
97	E12-200101-0102'Ф1' 'Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
98	C3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
99	C3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
100	E11-460401-0103'6=Ф1' 'Фундаменты железобетонные под площадку СОД. Разборка'м <sup>3</sup> *
101	E12-200101-0102'Ф1' 'Основание щебеночное. Разборка'м <sup>3</sup> *
102	C3414-104-0501'Ф1.1,65=Ф6''Мусор строительный (механизированная). Погрузка'т*
103	C3412-101-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
104	К'Суйндиков*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

13

18600

Форма 4

Наименование стройки - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр стройки АГФ04495

Наименование объекта - Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ  
 Шифр объекта 2-2

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-7**  
 (Локальный сметный расчет)

на Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ

(Наименование работ и затрат)

Основание:	Дефектная ведомость		
	Сметная стоимость	<b>5831,492</b>	тыс.тенге
	Средства на оплату труда	3745,447	тыс.тенге
	Нормативная трудоемкость	0,846	тыс.чел-ч

Составлен(а) в ценах июня 2024 г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>5831492</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			3 393 848
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	<i>тенге</i>			<i>1 671 331</i>
		машины и механизмы	тенге			1 228 700
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	<i>тенге</i>			<i>351 968</i>
		материалы, изделия и конструкции	тенге			1 208 944
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	846		
1	1220-0501-0101 <small>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 28</small>	Ограждения металлические высотой до 1 м. Демонтаж	м	917	1 695	1 554 315
2	1308-0201-1221 <small>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вып. 28</small>	Стойка на непроходных кабельных эстакадах, масса до 4 кг. Демонтаж оборудования	шт.	310	4 610	1 429 100
3	1146-0401-0103 <small>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</small>	Фундаменты железобетонные под. Разборка	м <sup>3</sup>	4,96	141 988	704 260
4	6106-0701-0103 <small>ЕСЦ РСНБ РК 2024</small>	Изготовление лестницы с переходной площадкой из угловой и круглой стали	т конструкций	3	224 086	672 258

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8) 14 18600

1	2	3	4	5	6	7
5	1308-0201-1203 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Нзм. и доп. выт. 2б</i>	Конструкция сварная. Монтаж оборудования	т	1	1 471 559	1 471 559

Составил Суйндиков

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

15

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э18600

№	Строка данных АВС (Полная строка текстового фрагмента)
1	918600'ж5q9'цвн2хмш1в1'4.08'***
2	В'Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-2'Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ'НИР'2'2-7'Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ'Дефектная ведомость''в ценах июня 2024 г.*
3	E(49)'construction=Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'construction-cipher=АТФ24495'Object=Демонтаж обустройства скважин и площадки АГЗУ'object-cipher=2-2*
4	Н5=1,2'Н4=1,2*
5	E12-200501-0101'917''Ограждения металлические высотой до 1 м. Демонтаж'м*
6	Ц13-080201-1221(Н5.0,6)(Н52.0,7)(Н53.0,5)'310''Стойка на непроходных кабельных эстакадах, масса до 4 кг. Демонтаж оборудования'шт.*
7	E11-460401-0103'0,016.310''Фундаменты железобетонные под. Разборка'м <sup>3</sup> *
8	У6106-701-103(РС295568)(Н5.0,6)(Н52.0,7)(Н53.0,5)(К РЭП=1)'3''Изготовление лестницы с переходной площадкой из угловой и круглой стали'т конструкций*
9	Н13-080201-1203'1''Конструкция сварная. Монтаж оборудования'т*
10	К'Суйндиков*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

16

18200

Форма 4

Наименование строител - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр строител - АТФ24495

Наименование объекта - Демонтаж промышленного оборудования скважин  
 Шифр объекта - 2-3

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3**  
 (Локальный сметный расчет)

на Демонтаж промышленного оборудования скважин

(Наименование работ и затрат)

Основание:

Дефектная ведомость

Сметная стоимость	<b>11705,516</b>	тыс.тенге
Средства на оплату труда	8700,159	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	3,244	тыс. чел-ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>11705516</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			7 729 270
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	тенге			4 119 887
		машины и механизмы	тенге			3 456 043
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	тенге			970 889
		материалы, изделия и конструкции	тенге			194 154
		перевозки	тенге			326 049
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	3 244		
<b>Скважина ВУ 1</b>						
1	1337-0102-0109 РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08. Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр-1,25, Кэм-1,25	Оборудование массой 4,6 т.(Блок дозирования реагентов ВУ-1Б/ДР-1) Демонтаж оборудования.	шт.	1	364 492	364 492
2	1337-0102-0108 РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08. Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр-1,25, Кэм-1,25	Оборудование без механизмов массой 2,25 т.(Дренажная емкость 5м <sup>3</sup> ) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

17

18200

1	2	3	4	5	6	7
3	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование без механизмов массой 2,25 т.(Дренажная емкость 5м <sup>3</sup> ) Демонтаж оборудования.	шт.	1	205 475	205 475
4	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование без механизмов массой 2,25 т.(Дренажная емкость 5м <sup>3</sup> ) Демонтаж оборудования.	шт.	1	244 072	244 072
5	1337-0102-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,5 т.(Манифольд) Демонтаж оборудования.	шт.	1	63 384	63 384
6	1146-0201-0301 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Металлоконструкции (Флюгер). Демонтаж	т демонтированны ых конструкций	0,3	66 897	20 069
7	1133-0109-0119 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Мачты прожекторные стальные с площадками в лестнице. Демонтаж	т	6,3	181 901	1 145 976
8	1133-0304-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные монолитные. Демонтаж	опора	1	59 295	59 295
9	1308-0301-0906 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Агрегат Электростанция дизельная AKSA-APD 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА, масса 3 т. Демонтаж	шт.	1	123 241	123 241
10	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2,5 т.(Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313
Скважина ВУ 2						
11	1337-0102-0110 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 8 т.(Блок дозирования реагентов) Демонтаж оборудования.	шт.	1	487 672	487 672
12	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование без механизмов массой 2,25 т. (Дренажная емкость) Демонтаж оборудования.	шт.	3	288 313	864 939
13	1308-0301-0906 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Агрегат -Электростанция дизельная AKSA-APD 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА, масса до 3 т. Демонтаж	шт.	1	123 241	123 241
14	1146-0201-0301 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Металлоконструкции (Флюгер). Демонтаж	т демонтированны ых конструкций	0,3	66 897	20 069
15	1133-0109-0119 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Мачты прожекторные стальные с площадками в лестнице. Демонтаж	т	6,3	181 901	1 145 976
16	1133-0304-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Фундаменты железобетонные монолитные. Демонтаж	опора	1	59 295	59 295
17	1337-0102-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,5 т.(Манифольд) Демонтаж оборудования.	шт.	1	63 384	63 384

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

18

18200

1	2	3	4	5	6	7
18	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2,5 т.(Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313
Скважина ВУ 3						
19	1337-0102-0112 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 15 т.(Нагреватель устьевого ЖМ-СПЛ600-Н/18/0,10,0-Q) Демонтаж оборудования.	шт.	1	693 144	693 144
20	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 3,1 т.(Блок дозирования реагентов ВУ-БДР-1) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313
21	1337-0102-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,08 т.(Запорная арматура №1) Демонтаж оборудования.	шт.	1	56 383	56 383
22	1337-0102-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,08 т.(Запорная арматура №2) Демонтаж оборудования.	шт.	1	56 383	56 383
23	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2,5 т.(Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313
24	1337-0102-0107 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2 т.(Станция управления клапаном-отсекателем(СУКО)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	214 353	214 353
25	1146-0201-0301 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Металлоконструкции (Флюгер). Демонтаж	т демонтированных конструкций	0,3	66 897	20 069
26	1337-0102-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,5 т.(Манifold) Демонтаж оборудования.	шт.	1	63 384	63 384
27	1337-0102-0111 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 8,860 т. без механизмов(Емкость подземная горизонтальная дренажная без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 63 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 3000 мм) Демонтаж оборудования.	шт.	1	595 608	595 608
28	1337-0102-0110 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой без механизмов 6,2 т.(Емкость без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 40 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 2400 мм.) Демонтаж оборудования.	шт.	1	487 672	487 672
29	1308-0301-0904 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Пэм. и дол. вкл. 28</i>	Агрегат Электростанция дизельная GS70R-S мощностью 48 кВт(60 кВА), масса 1 т. Демонтаж	шт.	1	84 553	84 553
Скважина ВУ 4						

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

19

18200

1	2	3	4	5	6	7
30	1337-0102-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,5 т.(Манифольд) Демонтаж оборудования.	шт.	1	63 384	63 384
31	1337-0102-0112 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 15 т.(Нагреватель устьевой JM-СН1600-Н/18/0,10,0-Q) Демонтаж оборудования.	шт.	1	693 144	693 144
32	1109-0304-0201 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вкл. 32</i>	Площадки с настилом и ограждением из листовой, рифленой, просечной и круглой стали (Площадка запорной арматуры №1). Демонтаж	т конструкций	0,4	192 615	77 046
33	1109-0304-0201 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вкл. 32</i>	Площадки с настилом и ограждением из листовой, рифленой, просечной и круглой стали (Площадка запорной арматуры №2). Демонтаж	т конструкций	0,4	192 615	77 046
34	1337-0102-0109 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 4,6 т.(Блок дозирования реагентов ВУ-1БДР-1) Демонтаж оборудования.	шт.	1	364 492	364 492
35	1109-0202-0205 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вкл. 32</i>	Резервуары траншейного типа вместимостью до 5000 м <sup>3</sup> . Демонтаж	т конструкций	4,8	165 286	793 373
36	1308-0301-0904 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Агрегат Двигель-генераторная установка AKSA APD 33A, масса 1 т. Демонтаж	шт.	1	84 553	84 553
37	1337-0102-0108 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2,5 т.(Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	288 313	288 313
38	1337-0102-0107 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 2 т.(Станция управления клапаном-отсекателем(СУКО)) Демонтаж оборудования.	шт.	1	214 353	214 353
39	1146-0201-0301 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Металлоконструкции (Флюгер). Демонтаж	т демонтированны ых конструкций	0,3	66 897	20 069
40	414-103-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Погрузка	т	117,92	1 339	157 895
41	414-103-0502 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Разгрузка	т	117,92	1 339	157 895
42	411-103-0210 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями впе населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 10 км	т·км	117,92	87	10 259

Составил

Свищников

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

20

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э18200

№	Строка данных АВС (Полная строка текстового фрагмента)
1	918200'ж5q9'цвн2хмш1в1''4.08''''''*
2	В''Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-3'Демонтаж промышленного оборудования скважин'НИР'2'2-3'Демонтаж промышленного оборудования скважин'Дефектная ведомость''в текущих ценах 3-квартала 2024г.*
3	Н5=1,2'Н4=1,2*
4	{PC130728} {PC188046} {PC131019} {PC151368} {PC151386} {PC247819} {PC249132} {PC279826} {PC144746} {PC295605} {PC295993} {PC295979} {PC293284} {PC295991} {PC293017} {PC295575} *
5	П2Скважина ВУ 1*
6	Ц13-370102-109(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 4,6 т. (Влок дозирования реагентов ВУ-1ВДЕ-1) Демонтаж оборудования'шт.*
7	Ц13-370102-0108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование без механизмов массой 2,25 т. (Дренажная емкость 5м³) Демонтаж оборудования'шт.*
8	Ц13-370102-0108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Н5.0,4) (Н52.0,4)'1''Оборудование без механизмов массой 2,25 т. (Дренажная емкость 5м³) Демонтаж оборудования'шт.*
9	Ц13-370102-0108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,4) (Р3.0,4)'1''Оборудование без механизмов массой 2,25 т. (Дренажная емкость 5м³) Демонтаж оборудования'шт.*
10	Ц13-370102-0104(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 0,5 т. (Манифольд) Демонтаж оборудования'шт.*
11	Е11-460201-301{PC295873}'0,3''Металлоконструкция (Флюгер). Демонтаж'т демонтированных конструкций*
12	Е11-330109-119{PC295605} {PC144746} (Н5.0,6) (Н52.0,7) (Н53.0,5)'6,3''Мачты прожекторные стальные с площадками и лестницей. Демонтаж'т*
13	Е11-330304-0101'1''Фундаменты железобетонные монолитные. Демонтаж'опора*
14	Ц13-080301-0906(Н53=0) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Агрегат -Электростанция дизельная АКСА-АРД 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА, масса 3 т. Демонтаж'шт.*
15	Ц13-370102-0108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 2,5 т. (Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования'шт.*
16	П2Скважина ВУ 2*
17	Ц13-370102-0110(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 8 т. (Влок дозирования реагентов) Демонтаж оборудования'шт.*
18	Ц13-370102-108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'3''Оборудование без механизмов массой 2,25 т. (Дренажная емкость) Демонтаж оборудования'шт.*
19	Ц13-080301-0906(Н53=0) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Агрегат -Электростанция дизельная АКСА-АРД 12-250-2011 ПС мощностью 250 кВА, масса до 3 т. Демонтаж'шт.*
20	Е11-460201-301{PC295873}'0,3''Металлоконструкция (Флюгер). Демонтаж'т демонтированных конструкций*
21	Е11-330109-119{PC295605} {PC144746} (Н5.0,6) (Н52.0,7) (Н53.0,5)'6,3''Мачты прожекторные стальные с площадками и лестницей. Демонтаж'т*
22	Е11-330304-0101'1''Фундаменты железобетонные монолитные. Демонтаж'опора*
23	Ц13-370102-0104(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 0,5 т. (Манифольд) Демонтаж оборудования'шт.*
24	Ц13-370102-0108(П-1337002) {PC127730} {PC239311} {PC295614} (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5)'1''Оборудование массой 2,5 т. (Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования'шт.*
25	П2Скважина ВУ 3*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

21

№	Строка данных АВС (Нумер. строки в сеточном формате)
26	Ц13-370102-0112 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 15 т. (Нагреватель устьевого ЭМ-СВ3600-Н/18/0,10,0-Q) Демонтаж оборудования'шт.*
27	Ц13-370102-0108 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 3,1 т. (Блок дозирования реагентов ВУ-1ЕДР-1) Демонтаж оборудования'шт.*
28	Ц13-370102-0103 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 0,08 т. (Запорная арматура №1) Демонтаж оборудования'шт.*
29	Ц13-370102-0103 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 0,08 т. (Запорная арматура №2) Демонтаж оборудования'шт.*
30	Ц13-370102-0108 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 2,5 т. (Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования'шт.*
31	Ц13-370102-0107 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 2 т. (Станция управления клапаном-отсекателем (СУКО)) Демонтаж оборудования'шт.*
32	Е11-460201-301 (РС295873)'0,3''Металлоконструкция (Флюгер). Демонтаж'т демонтированных конструкций*
33	Ц13-370102-0104 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 0,5 т. (Манифольд) Демонтаж оборудования'шт.*
34	Ц13-370102-0111 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 8,860 т. без механизмов (Емкость подземная горизонтальная дренажная без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 83 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 3000 мм) Демонтаж оборудования'шт.*
35	Ц13-370102-0110 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой без механизмов 6,2 т. (Емкость без подогревателя (ЕП), номинальным объемом 40 м <sup>3</sup> , внутренним диаметром 2400 мм.) Демонтаж оборудования'шт.*
36	Ц13-080301-0904 (H53=0) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Агрегат Электростанция дизельная С870R-S мощностью 48 кВт (60 кВА), масса 1 т. Демонтаж'шт.*
37	П2Скважина ВУ 4*
38	Ц13-370102-0104 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 0,5 т. (Манифольд) Демонтаж оборудования'шт.*
39	Ц13-370102-0112 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 15 т. (Нагреватель устьевого ЭМ-СВ3600-Н/18/0,10,0-Q) Демонтаж оборудования'шт.*
40	Е11-90304-201 (H5.0,6) (H52.0,7) (H53.0,5) (РС248298) (РС295605)'0,4''Площадки с настилом и ограждением из листовой, рифленой, просечной и круглой стали (Площадка запорной арматуры №1). Демонтаж'т конструкций*
41	Е11-90304-201 (H5.0,6) (H52.0,7) (H53.0,5) (РС248298) (РС295605)'0,4''Площадки с настилом и ограждением из листовой, рифленой, просечной и круглой стали (Площадка запорной арматуры №2). Демонтаж'т конструкций*
42	Ц13-370102-109 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 4,6 т. (Блок дозирования реагентов ВУ-1ЕДР-1) Демонтаж оборудования'шт.*
43	Е11-90202-205 (H5.0,6) (H52.0,7) (H53.0,5) (РС248298) (РС295605) (K PЭП=1)'1,6.3''Резервуары траншейного типа вместимостью до 5000 м <sup>3</sup> . Демонтаж'т конструкций*
44	Ц13-080301-0904 (H53=0) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Агрегат Дизель-генераторная установка AKSA APD 33A, масса 1 т. Демонтаж'шт.*
45	Ц13-370102-0108 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 2,5 т. (Станция управления фонтанной арматурой (СУФА)) Демонтаж оборудования'шт.*
46	Ц13-370102-0107 (П-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (H0=0,5) (P1.0,5) (P3.0,5)'1''Оборудование массой 2 т. (Станция управления клапаном-отсекателем (СУКО)) Демонтаж оборудования'шт.*
47	Е11-460201-301 (РС295873)'0,3''Металлоконструкция (Флюгер). Демонтаж'т демонтированных конструкций*
48	С3414-103-0501'117,92=Ф5''Конструкции металлические. Погрузка'т*
49	С3414-103-0502'Ф5''Конструкции металлические. Разгрузка'т*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

22

№	Строка данных АВС (Номер строки расчетного фрагмента)
50	С3411-103-0210*Ф5* Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 10 км/т*км*
51	Ю/Суйнышкыов*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

23

18300

Форма 4

Наименование строител - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр строител АГФ04495

Наименование объекта - Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ  
 Шифр объекта 2-4

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-4**  
 (Локальный сметный расчет)

на Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ

(Наименование работ и затрат)

Основание: Дефектная ведомость

Сметная стоимость	3260,556	тыс.тенге
Средства на оплату труда	2152,274	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	0,685	тыс.чел-ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>3260556</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			1 863 983
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	<i>тенге</i>			<i>968 748</i>
		машины и механизмы	тенге			1 015 473
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	<i>тенге</i>			<i>288 295</i>
		материалы, изделия и конструкции	тенге			55 057
		перевозки	тенге			326 049
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	685		
<b>Оборудование АГЗУ</b>						
1	1337-0102-0110 РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08. Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр-1,25, Кэм-1,25	Оборудование массой 6,8 т.(Технологический блок) Демонтаж оборудования.	шт.	1	487 672	487 672
2	1337-0102-0110 РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08. Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр-1,25, Кэм-1,25	Оборудование массой 6,0 т.(Аппаратурный блок) Демонтаж оборудования.	шт.	1	487 672	487 672

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

24

18300

1	2	3	4	5	6	7
3	1337-0102-0107 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование без механизмов массой 1,6 т.(Дрепажная емкость) Демонтаж оборудования.	шт.	1	214 353	214 353
4	1308-0301-0904 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 Изм. и доп. вык. 28</i>	Агрегат -ДЭС, масса до 1 т. Демонтаж	шт.	1	84 553	84 553
5	1133-0109-0119 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Мачты прожекторные стальные с площадками и лестницей. Демонтаж	т	0,909	226 152	205 572
6	1134-0206-0401 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Молниеотвод. Демонтаж	молниеотвод	1	2 043	2 043
7	1133-0108-0121 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11</i>	Мачты прожекторные сборные железобетонные высотой стоек до 30 м. Демонтаж	м <sup>3</sup> сборных железобетонных конструкций	1,74	124 076	215 892
8	1109-0304-0201 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вык. 32</i>	Площадки с настилом и ограждением из листовой, рифленой, просечной и круглой стали (Площадка запорной арматуры №1). Демонтаж	т конструкций	3,8	198 704	755 075
9	1133-0303-0404 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вык. 28</i>	Опоры стальные решетчатые. (Опора антенная). Демонтаж	т	6	70 882	425 292
10	1337-0102-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08 . Р. 1337 ТЧ п.6 Кэтр=1,25, Кэм=1,25</i>	Оборудование массой 0,1 т.(Блочная станция катодной защиты) Демонтаж оборудования.	шт.	1	56 383	56 383
11	414-103-0501 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Погрузка	т	117,92	1 339	157 895
12	414-103-0502 <i>РСНБ РК 2022</i>	Конструкции металлические. Разгрузка	т	117,92	1 339	157 895
13	411-103-0210 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне васеленных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 10 км	т*км	117,92	87	10 259

Составил

Суйцидинов

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

25

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э18300

№	Срока данных АВС (Повтор строки текстового фрагмента)
1	918300'ж5q9'цвн2хмш1в1''4..08''''''''
2	В''Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-4'Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ'НИР'2'2-4'Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ'Дефектная ведомость''в текущих ценах 3-квартала 2024г.*
3	Н5=1,2*Н4=1,2*
4	П2Оборудование АГЗУ*
5	Ц13-370102-0110 (п-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Оборудование массой 6,8 т. (Технологический блок) Демонтаж оборудования'шт.*
6	Ц13-370102-0110 (п-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Оборудование массой 6,0 т. (Аппаратурный блок) Демонтаж оборудования'шт.*
7	Ц13-370102-0107 (п-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Оборудование без механизмов массой 1,6 т. (Дренажная емкость) Демонтаж оборудования'шт.*
8	Ц13-080301-0904 (Н53=0) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Агрегат -ДЭС, масса до 1 т. Демонтаж'шт.*
9	Е11-330109-119 (Н5.0,8) (Н52.0,8) (Н53.0) (РС295605) (РС144746) '0,909''Мачты прожекторные стальные с площадками и лестницей. Демонтаж'т*
10	Е11-340206-0401 (Н53=0) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Молниезвод. Демонтаж'молниезвод*
11	Е11-330108-121 (РС100328) (РС295453) (РС295549) (РС295605) (Н5.0,8) (Н52.0,8) (Н53.0) (Н РЗП=1)'1,74''Мачты прожекторные сборные железобетонные высотой стоек до 30 м. Демонтаж'м <sup>2</sup> обренок железобетонных конструкций*
12	Е11-90304-201 (Н5.0,6) (Н52.0,7) (Н53.0,5) (РС248298) (РС295605)'3,8''Площадки с настилом и ограждением из листового, рифленого, просечного и круглого стали (Площадка заборной арматуры №1). Демонтаж'т конструкций*
13	Е11-330303-0404 (РС249408) (РС315996) (РС104РС776) (Н5.0,6) (Н52.0,7) (Н53.0,5) '6''Опоры стальные решетчатые. (Опора антенная). Демонтаж'т*
14	Ц13-370102-0103 (п-1337002) (РС127730) (РС239311) (РС295614) (Н0=0,5) (Р1.0,5) (Р3.0,5) '1''Оборудование массой 0,1 т. (Блочная станция катодной защиты) Демонтаж оборудования'шт.*
15	С3414-103-0501'117,92=35''Конструкции металлические. Погрузка'т*
16	С3414-103-0502'Ф5''Конструкции металлические. Загрузка'т*
17	С3411-103-0210'Ф5''Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 10 км'т·км*
18	К'Суйшиков*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

26

18800

Форма 4

Наименование стройки - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр стройки АТФ04495  
 Наименование объекта - Демонтаж трубопроводов  
 Шифр объекта 2-5

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-9**  
 (Локальный сметный расчет)

на Демонтаж трубопроводов

(Наименование работ и затрат)

Основание: Дефектная ведомость

Сметная стоимость	<b>171802,502</b>	тыс.тенге
Средства на оплату труда	81785,964	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	23,951	тыс. чел-ч

Составлен(а) в ценах июня 2024 г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>171802502</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			51 582 375
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	<i>тенге</i>			<i>26 849 831</i>
		машины и механизмы	тенге			119 094 329
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	<i>тенге</i>			<i>30 195 907</i>
		перевозки	тенге			1 125 926
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	23 951		
<b>Демонтаж стальных трубопроводов технологических линий ЦППН</b>						
1	1312-1801-0113 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 219 мм. Демонтаж	м трубопровода	414	7 487	3 099 618
2	1312-1801-0115 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 325 мм. Демонтаж	м трубопровода	1 538	9 758	15 007 804
3	1312-1801-0112 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж	м трубопровода	2 256	6 666	15 038 496
4	1312-1801-0114 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 273 мм. Демонтаж	м трубопровода	519	8 805	4 569 795

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

27

18800

1	2	3	4	5	6	7
5	1312-1801-0117 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 426 мм. Демонтаж	м трубопровода	118	11 947	1 409 746
6	1312-1801-0110 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж	м трубопровода	297	5 092	1 512 324
Газопроводы						
7	1312-1801-0112 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж	м трубопровода	3 097	6 666	20 644 602
8	1312-1801-0117 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 426 мм. Демонтаж	м трубопровода	516	11 947	6 164 652
9	1312-1801-0113 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 219 мм. Демонтаж	м трубопровода	234	7 487	1 751 958
10	1312-1801-0110 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж	м трубопровода	321	5 092	1 634 532
Водоводы:						
11	1312-1801-0112 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж	м трубопровода	155	6 666	1 033 230
12	1312-1801-0110 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм=1,08</i>	Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж	м трубопровода	400	5 092	2 036 800
<b>Раздел 1. Земляные работы</b>						<b>28944000</b>
<i>из них:</i>						
машин и механизмы			тенге			28 944 000
<i>в том числе оплата труда машинистов</i>			тенге			6 960 000
нормативная трудоемкость			чел.-ч	1 728		
13	6101-0102-0113 <i>ЕСЦ РСНБ РК 2024</i>	Грунты 1 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшем вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> грунта	48 000	519	24 912 000
14	6101-0106-0101 <i>ЕСЦ РСНБ РК 2024</i>	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Грунт грунтов 1	м <sup>3</sup> грунта	48 000	84	4 032 000
<b>Раздел 2. Промысловые трубопроводы</b>						<b>68954945</b>
<i>из них:</i>						
затраты на труд рабочих			тенге			25 083 528
<i>в том числе оплата труда рабочих</i>			тенге			12 281 366
машин и механизмы			тенге			42 745 490
<i>в том числе оплата труда машинистов</i>			тенге			10 940 133
перевозки			тенге			1 125 926
нормативная трудоемкость			чел.-ч	7 555		
Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 114x8 мм						

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

28

18800

1	2	3	4	5	6	7
15	1125-0201-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб	км трубопровода	0,068	1 827 225	124 251
16	1125-0209-0204 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,068	724 257	49 249
17	1125-0210-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,068	1 724 927	117 295
18	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	2,89748	1 510	4 375
19	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	2,89748	1 510	4 375
20	411-103-0220 <i>РСНБ РК 2022</i>	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки свыше 100 до 200 км	т*км	507,059	26	13 184
Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х7 мм						
21	1125-0201-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Резка труб	км трубопровода	1,682	1 666 444	2 802 959
22	1125-0209-0203 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром до 100 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	1,682	696 553	1 171 602
23	1125-0210-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	1,682	1 458 752	2 453 621
24	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	23,81712	1 510	35 964
25	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	23,81712	1 510	35 964
Демонтаж нефтегазосборного трубопровода Восточный Урихтау 219х8 мм						
26	1125-0201-0106 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 200 мм. Резка труб	км трубопровода	4,67	2 201 956	10 283 135
27	1125-0209-0206 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 200 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	4,67	819 655	3 827 789
28	1125-0210-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 200 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	4,67	2 254 027	10 526 306
29	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	194,4121	1 510	293 562
30	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	194,4121	1 510	293 562
Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х12 мм						
31	1125-0201-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Резка труб	км трубопровода	0,464	1 666 444	773 230
32	1125-0209-0203 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром до 100 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,464	696 553	323 201
33	1125-0210-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,464	1 458 752	676 861

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

29

18800

1	2	3	4	5	6	7
34	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	10,57456	1 510	15 968
35	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	10,57456	1 510	15 968
Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 114х12 мм						
36	1125-0201-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб	км трубопровода	0,238	1 827 225	434 880
37	1125-0209-0204 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,238	724 257	172 373
38	1125-0210-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,238	1 724 927	410 533
39	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	72,5662	1 510	109 575
40	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	72,5662	1 510	109 575
Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 108х9мм						
41	1125-0201-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб	км трубопровода	1,458	1 827 225	2 664 094
42	1125-0209-0204 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	1,458	724 257	1 055 967
43	1125-0210-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	1,458	1 724 927	2 514 944
44	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	30,618	1 510	46 233
45	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	30,618	1 510	46 233
Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 159х9мм						
46	1125-0201-0105 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 150 мм. Резка труб	км трубопровода	0,067	2 057 052	137 822
47	1125-0209-0205 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 150 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,067	735 435	49 274
48	1125-0210-0103 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 150 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,067	1 987 845	133 186
49	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	2,211	1 510	3 339
50	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	2,211	1 510	3 339
Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х8 мм						
51	1125-0201-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 89 мм. Резка труб	км трубопровода	3,448	1 537 147	5 300 083
52	1125-0209-0202 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 89 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	3,448	661 217	2 279 876

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

30

18800

1	2	3	4	5	6	7
53	1125-0210-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	3,448	1 458 752	5 029 777
54	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т		1 510	
55	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т		1 510	
Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х6 мм						
56	1125-0201-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 89 мм. Резка труб	км трубопровода	0,016	1 537 147	24 594
57	1125-0209-0202 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 89 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,016	661 217	10 579
58	1125-0210-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,016	1 458 752	23 340
59	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	0,19648	1 510	297
60	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	0,19648	1 510	297
Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 57х4 мм						
61	1125-0201-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 57 мм. Резка труб	км трубопровода	0,186	1 413 663	262 941
62	1125-0209-0201 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 57 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	0,186	632 200	117 589
63	1125-0210-0101 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	0,186	1 458 752	271 328
64	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	0,97278	1 510	1 469
65	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	0,97278	1 510	1 469
Демонтаж газопровода Восточный Урихтау 114х6 мм						
66	1125-0201-0104 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб	км трубопровода	1,8	1 827 225	3 289 005
67	1125-0209-0204 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	1,8	724 257	1 303 663
68	1125-0210-0102 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	1,8	1 724 927	3 104 869
69	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	28,764	1 510	43 434
70	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	28,764	1 510	43 434
Демонтаж защитного кожуха						
71	1125-0201-0107 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Трубопроводы диаметром 273 мм. Резка труб	км трубопровода	0,022	2 397 597	52 747

Программный комплекс ABC (редакция 2024.8)

31

18800

1	2	3	4	5	6	7
72	1125-0209-0207 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопровод диаметром 273 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции	км трубопровода	1,8	847 533	1 525 559
73	1125-0210-0105 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Трубопроводы промышленные диаметром 273 мм. Очистка полости (промывка и продувка)	км трубопровода	1,8	2 516 943	4 530 497
74	414-103-0101 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	1,42692	1 510	2 155
75	414-103-0102 <i>РСНБ РК 2022</i>	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	1,42692	1 510	2 155
Демонтаж стальных трубопроводов технологических линий						

Составил

Суйдинков

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

32

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э18800

№	Срока данных АВС (Правый столбец текстового фрагмента)
1	Э18800'Ж5Q9'ЦВН2ХМШ1В1''4.08''''''
2	0''Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-5'Демонтаж трубопроводов'НИР'2'2-9'Демонтаж трубопроводов'Дефектная ведомость'в ценах июня 2024 г.*
3	F(49)'construction=Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'construction-cipher=АТФ24495'Object=Демонтаж трубопроводов'object-cipher=2-5*
4	Н5=1,2'Н4=1,2*
5	{PC130728} {PC188046} {PC131019} {PC151368} {PC151386} {PC247819} {PC249132} {PC279826} {PC144746} {PC295605} {PC295993} {PC295979} {PC293284} {PC295991} {PC293017} {PC295575} *
6	П2Демонтаж стальных трубопроводов технологических линий ЦППА*
7	Ц13-121801-0113 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '414''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 219 мм. Демонтаж'м трубопровода*
8	Ц13-121801-0115 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '1538''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 325 мм. Демонтаж'м трубопровода*
9	Ц13-121801-0112 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '2256''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж'м трубопровода*
10	Ц13-121801-0114 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '519''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 273 мм. Демонтаж'м трубопровода*
11	Ц13-121801-0117 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '118''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 426 мм. Демонтаж'м трубопровода*
12	Ц13-121801-0110 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '297''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж'м трубопровода*
13	П2Газопровода*
14	Ц13-121801-0112 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '312+2785''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж'м трубопровода*
15	Ц13-121801-0117 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '516''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 426 мм. Демонтаж'м трубопровода*
16	Ц13-121801-0113 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '234''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на Ру не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 219 мм. Демонтаж'м трубопровода*
17	Ц13-121801-0110 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '321''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж'м трубопровода*
18	П2Водоводы:*
19	Ц13-121801-0112 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '155''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 159 мм. Демонтаж'м трубопровода*
20	Ц13-121801-0110 (Н53=0) (НО=0,6) (Р1.0,6) (Р3.0,6) '400''Трубопроводы, монтируемые из труб и готовых деталей, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр трубопровода наружный до 108 мм. Демонтаж'м трубопровода*
21	Рземляные работы*
22	У6101-0102-0113'48000=Ф8''Грунты 1 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшем вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м <sup>3</sup> грунта*
23	У6101-0106-0101'Ф8''Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1'м <sup>3</sup> грунта*
24	РПромысловые трубопроводы*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

33

№	Строка данных АВС (Нижняя строка ссылаемого фрагмента)
25	П2Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 114x8 мм*
26	E11-250201-0104 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *68.0,001=Ф1''Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб'км трубопровода*
27	E11-250209-0204 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *Ф1''Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
28	E11-250210-0102 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) *Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
29	S3414-103-0101*68.0,04261=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
30	S3414-103-0102*Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
31	S3411-103-0220*Ф4.175''Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки свыше 100 до 200 км'т км*
32	П2Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89x7 мм*
33	E11-250201-0103 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *1,682=Ф1''Трубопроводы диаметром до 100 мм. Резка труб'км трубопровода*
34	E11-250209-0203 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *Ф1''Трубопровод диаметром до 100 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
35	E11-250210-0101 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) *Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
36	S3414-103-0101*1682.0,01416=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
37	S3414-103-0102*Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
38	П2Демонтаж нефтелазосборного трубопровода Восточный Урихтау 219x8 мм*
39	E11-250201-0106 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *4,670=Ф1''Трубопроводы диаметром 200 мм. Резка труб'км трубопровода*
40	E11-250209-0206 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *Ф1''Трубопровод диаметром 200 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
41	E11-250210-0104 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) *Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 200 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
42	S3414-103-0101*4870.0,04163=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
43	S3414-103-0102*Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
44	П2Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89x12 мм*
45	E11-250201-0103 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *0,464=Ф1''Трубопроводы диаметром до 100 мм. Резка труб'км трубопровода*
46	E11-250209-0203 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *Ф1''Трубопровод диаметром до 100 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
47	E11-250210-0101 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) *Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
48	S3414-103-0101*464.0,02279=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
49	S3414-103-0102*Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
50	П2Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 114x12 мм*
51	E11-250201-0104 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *238.0,001=Ф1''Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб'км трубопровода*
52	E11-250209-0204 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) *Ф1''Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
53	E11-250210-0102 (H5.0,6) (H52.0,6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) *Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
54	S3414-103-0101*238.0,3049=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
55	S3414-103-0102*Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
56	П2Демонтаж выкидного трубопровода скважины Восточный Урихтау 108x9мм*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

34

№	Строка данных АВС (Наименование строки (системного формата))
57	E11-250201-0104 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '1458.0,001=Ф1''Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб'км трубопровода*
58	E11-250209-0204 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
59	E11-250210-0102 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) 'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
60	S3414-103-0101'1458.0,021=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
61	S3414-103-0102'Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
62	P2Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 159х9мм*
63	E11-250201-0105 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '67.0,001=Ф1''Трубопроводы диаметром 150 мм. Резка труб'км трубопровода*
64	E11-250209-0205 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 150 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
65	E11-250210-0103 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) 'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 150 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
66	S3414-103-0101'67.0,033=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
67	S3414-103-0102'Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
68	P2Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х8 мм*
69	E11-250201-0102 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '3,448=Ф1''Трубопроводы диаметром 89 мм. Резка труб'км трубопровода*
70	E11-250209-0202 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 89 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
71	E11-250210-0101 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) 'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
72	S3414-103-0101'3448.0,01614=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
73	S3414-103-0102'Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
74	P2Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 89х6 мм*
75	E11-250201-0102 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '0,016=Ф1''Трубопроводы диаметром 89 мм. Резка труб'км трубопровода*
76	E11-250209-0202 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 89 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
77	E11-250210-0101 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) 'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
78	S3414-103-0101'16.0,01228=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
79	S3414-103-0102'Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
80	P2Демонтаж внутриплощадочного трубопровода скважины Восточный Урихтау 57х4 мм*
81	E11-250201-0101 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '0,186=Ф1''Трубопроводы диаметром 57 мм. Резка труб'км трубопровода*
82	E11-250209-0201 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 57 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
83	E11-250210-0101 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284) 'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром до 100 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
84	S3414-103-0101'186.0,00523=Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
85	S3414-103-0102'Ф4''Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
86	P2Демонтаж газопровода Восточный Урихтау 114х6 мм*
87	E11-250201-0104 (PC128013) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) '1800.0,001=Ф1''Трубопроводы диаметром 125 мм. Резка труб'км трубопровода*
88	E11-250209-0204 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) 'Ф1''Трубопровод диаметром 125 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

35

№	Строка данных АВС (№, код строки, название фрагмента)
89	E11-250210-0102 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284)'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 125 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
90	S3414-103-0101'1800,0,01598=Ф4''Металлы сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
91	S3414-103-0102'Ф4''Металлы сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
92	П2Демонтаж защитного кожуха*
93	E11-250201-0107 (PC1961) (PC2346) (PC131507) (PC187508) (PC295979) (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0)'22.0,001''Трубопроводы диаметром 273 мм. Резка труб'км трубопровода*
94	E11-250209-0207 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0)'Ф1''Трубопровод диаметром 273 мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции'км трубопровода*
95	E11-250210-0105 (H5.0, 6) (H52.0, 6) (H53.0) (PC144746) (PC151386) (PC187490) (PC280187) (PC293284)'Ф1''Трубопроводы промышленные диаметром 273 мм. Очистка полости (промывка и продувка)'км трубопровода*
96	S3414-103-0101'22.0,06486=Ф4''Металлы сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка'т*
97	S3414-103-0102'Ф4''Металлы сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка'т*
98	П2Демонтаж стальных трубопроводов технологических линий*
99	К'Суйндиков*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

36

53600

Форма 4

Наименование стройки - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
Шифр стройки АТФ24495

Наименование объекта - Демонтаж электроснабжения  
Шифр объекта 2-6

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-21**  
(Локальный сметный расчет)

на Демонтаж электроснабжения

(Наименование работ и затрат)

Основание:

Сметная стоимость	<b>9365,355</b>	тыс.тенге
Средства на оплату труда	5969,353	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	1,474	тыс.чел-ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>9365355</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			5 224 907
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	<i>тенге</i>			<i>2 565 354</i>
		машины и механизмы	тенге			2 567 532
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	<i>тенге</i>			<i>744 446</i>
		материалы, изделия и конструкции	тенге			20 301
		перевозки	тенге			1 552 615
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	1 474		
<b>Демонтаж кабельной продукции</b>						
1	1217-0101-0601 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,08</i>	Кабель (провод АС-70). Демонтаж	м	6 700	380	2 546 000
2	1133-0204-0201 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11 Изм. и доп. вкл. 28</i>	Провода ВЛ 6-10 кВ сечением проводов до 35 мм2 в ненаселенной местности (3 провода при 10 опорах на 1 км линии). Демонтаж	км линии	6,7	390 467	2 616 129
<b>Демонтажные работы железобетонных изделий</b>						
3	1133-0210-0301 <i>РСНБ РК 2022 Кэтр и Кэм-1,11</i>	Опоры ВЛ- 6кВ. Демонтаж без приставок односоечных	шт.	134	10 218	1 369 212
4	6401-0101-1301 <i>ЕСЦ РСНБ РК 2024</i>	Подстанции комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью до 400 КВ*А. Демонтаж оборудования	подстанция	7	183 057	1 281 399

Страниц - 41

Программный комплекс ABC (редакция 2024.8)

37

53600

1	2	3	4	5	6	7
5	414-101-0701 РСНБ РК 2022	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Погрузка	т	157,45	1 368	215 392
6	414-101-0702 РСНБ РК 2022	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Разгрузка	т	157,45	1 368	215 392
7	411-103-0221 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км	т*км	44 873,25	25	1 121 831

Составил

Суйндиков

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

38

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э53600

№	Срока данных АВС (Полный список текстового фрагмента)
1	Э53600'ж5q9'цвн2хмш1в1''4.08''''''*
2	В''Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-6'Демонтаж электроснабжения'НИР'2'2-21'Демонтаж электроснабжения''''в текущих ценах 3-квартала 2024г.*
3	Е(49)'construction=Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'construction-cipher=АТФ24495'Object=Демонтаж электроснабжения'object-cipher=2-6*
4	Демонтаж кабельной продукции*
5	Е12-170101-0601'6700''Кабель (провод АС-70). Демонтаж'м*
6	Е11-330204-0201(РС296149)(РС296275)(РС296280)'6,7''Провода ВЛ 6-10 кВ сечением проводов до 35 мм <sup>2</sup> в ненаселенной местности (3 провода при 10 опорах на 1 км линии). Демонтаж'км линии*
7	Демонтажные работы железобетонных изделий*
8	Е11-330210-0301'134''Опоры ВЛ- 6кВ. Демонтаж без приставок одноствоечных'шт.*
9	У6401-0101-1301(Н53=0)(Н0=0,5)(Р1.0,5)(Е3.0,5)'7''Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью до 400 КВ•А. Демонтаж оборудования'подстанция*
10	С3414-101-0701'1,175.134=Ф6''Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Погрузка'т*
11	С3414-101-0702'Ф6''Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Разгрузка'т*
12	С3411-103-0221'Ф6.285''Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов, Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки свыше 200 км'т*км*
13	К'Суйндиков*

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

39

19100

Форма 4

Наименование стройки - Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау  
 Шифр стройки АТФ24495

Наименование объекта - Рекультивация  
 Шифр объекта 2-7

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-11**  
 (Локальный сметный расчет)

на Рекультивация

(Наименование работ и затрат)

Основание:

Дефектная ведомость

Сметная стоимость	17439,545	тыс.тенге
Средства на оплату труда	5633,739	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	1,56	тыс.чел-ч

Составлен(а) в текущих ценах 3-квартала 2024г.

Номер по порядку	Шифр позиции норматива, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы измерения, тенге	Общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7
<b>ВСЕГО ПО СМЕТЕ:</b>						<b>17439545</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			2 989 100
		<i>в том числе оплата труда рабочих</i>	тенге			1 454 400
		машины и механизмы	тенге			10 112 620
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	тенге			2 641 866
		материалы, изделия и конструкции	тенге			4 337 825
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	1 560		
<b>Раздел 1. Техническая рекультивация</b>						<b>3047000</b>
<i>из них:</i>						
		машины и механизмы	тенге			3 047 000
		<i>в том числе оплата труда машинистов</i>	тенге			844 850
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	194		
1	6101-0104-0201 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с) при перемещении грунта до 10 м	м <sup>3</sup> грунта	6 925	155	1 073 375
2	6101-0104-0209 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с). Добавлять на каждые последующие 10 м перемещения грунта	м <sup>3</sup> грунта	6 925	130	900 250

Страниц - 41

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

40

19100

1	2	3	4	5	6	7
3	6101-0104-0201 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Грунты 1 группы. Окончательная планировка площадей бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с)	м <sup>3</sup> грунта	6 925	155	1 073 375
<b>Раздел 2. Биологическая рекультивация</b>						<b>14392545</b>
<i>из них:</i>						
		затраты на труд рабочих	тенге			2 989 100
		в том числе оплата труда рабочих	тенге			1 454 400
		машины и механизмы	тенге			7 065 620
		в том числе оплата труда машинистов	тенге			1 797 016
		материалы, изделия и конструкции	тенге			4 337 825
		нормативная трудоемкость	чел.-ч	1 366		
4	6113-0207-0101 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Почва. Обработка полосами	га	4,1313	357 056	1 475 105
5	6113-0204-0106 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Почвы. Боронование в один след	га	4,1313	1 226	5 065
6	6113-0220-0101 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Приготовление раствора (рабочей суспензии)	т	100	13 366	1 336 600
7	6101-0107-0601 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Полив почвы рабочей суспензией (водой, смешанной с минеральными удобрениями и биопрепаратом)	м <sup>3</sup> уплотненного грунта	16 525	319	5 271 475
8	6101-0107-0601 ЕСЦ РСНБ РК 2024	Полив почвы водой	м <sup>3</sup> уплотненного грунта	16 525	319	5 271 475
9	Цены	Минеральное удобрение (азофоска)	т	4,1313	180 000	743 634
10	Цены	Биопрепарат	кг	4,1313	70 000	289 191

Составил

Суйбидиков

Программный комплекс АВС (редакция 2024.8)

41

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ : Э19100

№	Срока данных АВС (Полная строка текстового фрагмента)
1	Э19100'ж5Q9'цвн2хмш1в1'4.06''''''
2	В'Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'АТФ24495'2-7'Рекультивация'НИР'2'2-11'Рекультивация'Дефектная ведомость'в текущих ценах 3-квартала 2024г.*
3	F(49)'construction=Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Восточный Урихтау'construction-cipher=АТФ24495'object=Рекультивация'object-cipher=2-7*
4	Н5=1,2'Н4=1,2*
5	{PC130728} {PC188046} {PC131019} {PC151368} {PC151386} {PC247819} {PC249132} {PC279826} {PC144746} {PC295605} {PC295993} {PC295979} {PC293284} {PC295991} {PC293017} {PC295575} *
6	ETехническая рекультивация*
7	У6101-0104-0201'6925''Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с) при перемещении грунта до 10 м <sup>3</sup> грунта*
8	У6101-0104-0209'6925''Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с). Добавлять на каждые последующие 10 м перемещения грунта'м <sup>3</sup> грунта'
9	У6101-0104-0201'6925''Грунты 1 группы. Окончательная планировка площадей бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с)'м <sup>3</sup> грунта*
10	EBиологическая рекультивация*
11	У6113-0207-0101'4,1313''Почва. Обработка полосами'га*
12	У6113-0204-0106'4,1313''Почва. Боронование в один след'га*
13	У6113-0220-0101'100''Приготовление раствора (рабочей суспензии)'т*
14	М249132=100*
15	У6101-0107-0601 {PC249132=0,1.10#} '16525''Полив почвы рабочей суспензией (водой, смешанной с минеральными удобрениями и биопрепаратом)'м <sup>3</sup> уплотненного грунта*
16	У6101-0107-0601 {PC249132=0,1.10#} '16525''Полив почвы водой'м <sup>3</sup> уплотненного грунта*
17	СТ Ценн(=19)'4,1313'180000'Минеральное удобрение (азофоска)'т*
18	СТ Ценн(=19)'4,1313'70000'Биопрепарат'кг*
19	К'Суйндиков*

#### 7.4 Сводный экономический расчет по ликвидации последствий недропользования на месторождении

В таблице 7.4.1 приведен сводный экономический расчет по полной ликвидации последствий недропользования на месторождении.

Таблица 7.4.1 - Сводный экономический расчет по ликвидации последствий недропользования на месторождении

№№ <sub>пп</sub>	Наименование работ	Сумма в ценах на 3 кв. 2024г. (без НДС), тенге
1	Затраты на ликвидацию скважин	823 692 525
2	Затраты на установку/переустановку бетонных тумб с реперами	6 664 455
3	Затраты на демонтаж оборудования, зданий и сооружений	55 666 659
4	Демонтаж элементов обустройства скважин и площадки АГЗУ	5 831 492
5	Демонтаж промышленного оборудования скважин	11 705 516
6	Демонтаж промышленного оборудования АГЗУ	3 260 556
7	Демонтаж трубопроводов	171 802 502
8	Демонтаж электроснабжения	9 365 355
9	Рекультивация нарушенных земель	17 439 545
	<b>Всего затрат без НДС</b>	<b>1 105 428 605</b>

## 8 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

### 8.1 Мероприятия по охране окружающей среды

При ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охрана зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды.

Экологические критерии являются доминирующими при принятии решения о ликвидации производственных объектов. Это объясняется тем, что ее организация не должна вызвать негативных изменений окружающей среды в ареале проводимых работ.

При проектировании ликвидации промышленных объектов в обязательном порядке должны учитываться:

- разработка программы ликвидации последствий своей деятельности по недропользованию;
- разработка вопросов рекультивации ликвидируемых объектов;
- техническая рекультивация объекта;
- биологическая рекультивация ликвидируемых объектов, если есть в этом необходимость.

Рекультивация ликвидируемых объектов производства - это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности восстанавливаемых территорий, а также на улучшение окружающей среды.

Ликвидация объектов месторождения предполагает выполнение таких мероприятий, как:

- демонтаж всего оборудования;
- демонтаж систем обвязки оборудования, в том числе находящегося в подземном варианте исполнения;
- демонтаж фундаментов и фундаментных блоков;
- ликвидация скважин по особому плану;
- очистка освобожденной территории от техногенной производственной деятельности;
- выравнивание территории;
- уплотнение верхнего слоя почвы с увлажнением (против ветровой эрозии);
- подвоз плодородного слоя почвы (при биологической рекультивации);
- посев трав и кустарничков (при биологической рекультивации);

- мониторинг воздействия на окружающую среду в процессе всего ликвидационного периода.

Земли, нарушенные в результате функционирования месторождения, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования.

При выборе варианта рекультивации принимают во внимание следующие аспекты: нужды местных властей и населения, состояние существующей флоры и фауны, характер и объем загрязнений, практическую осуществимость, сроки проведения рекультивации, стоимость рекультивационных работ.

Инженерная рекультивация включает удаление и захоронение строительных отходов, дополнительную планировку местности, ремонт и укрепление насыпей, засыпку выемок и срезок. После инженерной рекультивации проводится биологическая рекультивация, которая состоит в активизации естественного зарастания и искусственном создании растительных покровов различного вида, назначения и продуктивности.

При технической рекультивации осуществляются мероприятия, предотвращающие или препятствующие развитию водной или ветровой эрозии почв, засолению или другим формам утраты плодородия земель. Использованным территориям придается горизонтальная планировка, производится уплотнение верхнего слоя с поливом, что создает некую корку, не поддающуюся ветровой и водно-дождевой эрозии.

### ***Природоохранные мероприятия***

Природоохранные мероприятия разрабатываются для обеспечения соблюдения природоохранных требований Республики Казахстан.

Основные мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования месторождения Тюлюс, могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным). Организационные и планировочные мероприятия обеспечивают безопасное для персонала выполнение работ и минимизацию воздействия на окружающую среду. Технические или специальные мероприятия предусматривают выполнение специальных мероприятий, предусматриваемых непосредственное снижение уровня воздействия объектов на окружающую среду.

Ниже приводится перечень природоохранных мероприятий реализуемых при проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования месторождения Тюлюс.

## **8.2 Мероприятия по исключению на период ликвидации несанкционированного использования и доступа к законсервированным объектам недропользования**

В современных условиях сложной криминогенной обстановки в мире и РК вопросы обеспечения безопасности населения и промышленных объектов приобретают особую актуальность.

Особую опасность для крупных промышленных объектов представляют злоумышленные несанкционированные действия физических лиц (нарушителей): террористов, диверсантов, преступников, экстремистов. Результаты их действий не предсказуемы: от хищения имущества до создания чрезвычайной ситуации на объекте (пожар, разрушение, затопление, авария, и т.п.).

Одной из эффективных превентивных мер по обеспечению безопасности важных промышленных объектов является применение системы охраны от несанкционированного проникновения физических лиц.

### ***Термины и определения***

В настоящем документе применяются следующие ключевые термины и определения.

**Безопасность объекта физическая** - состояние защищенности жизненно-важных интересов (объекта) от угроз, источниками которых являются злоумышленные противоправные (несанкционированные) действия физических лиц (нарушителей).

**Концепция безопасности** - общий замысел обеспечения безопасности объекта от прогнозируемых угроз.

**Уязвимость (объекта)** - степень несоответствия принятых мер защиты (объекта) прогнозируемым угрозам или заданным требованиям безопасности.

Чрезвычайная ситуация (на объекте) - состояние, при котором (на объекте) нарушаются нормальные условия жизни и деятельности людей, возникает угроза их жизни и здоровью, наносится ущерб имуществу и окружающей природной среде.

Эффективность системы безопасности - вероятность выполнения системой своей основной целевой функции по обеспечению защиты объекта от угроз, источниками которых являются злоумышленные противоправные (несанкционированные) действия физических лиц (нарушителей).

### **Концепция физической безопасности объекта**

Концепция безопасности определяет пути и методы решения основных задач по обеспечению безопасности объекта и должна отвечать на вопросы: "что защищать?", "от кого защищать?", "как защищать?".

### **Анализ уязвимости объекта**

### ***Цели и задачи анализа***

Одной из главных задач начальной стадии концептуального проектирования является проведение Анализа уязвимости объекта и существующей системы физической безопасности (защиты).

Целями и задачами проведения анализа уязвимости являются:

- а) определение важных для жизнедеятельности объекта предметов защиты (наиболее вероятных целей злоумышленных акций нарушителей);
- б) определение возможных угроз и моделей вероятных исполнителей угроз (нарушителей);
- в) оценка возможного ущерба от реализации прогнозируемых угроз безопасности;
- г) оценка уязвимости объекта и существующей системы безопасности;
- д) разработка общих рекомендаций по обеспечению безопасности объекта.

Работы по п.п. а-в проводятся методом экспертных оценок комиссией, в состав которой входят специалисты соответствующих служб заказчика: безопасности, главного технолога, главного инженера, пожарной охраны. Результаты анализа могут оформляться отдельным отчетом. Гриф конфиденциальности определяется заказчиком. К материалам отчета допускается строго ограниченный круг лиц (только непосредственных исполнителей) по существующей на предприятии разрешительной системе. При необходимости, отчет выполняется в одном экземпляре (только для Заказчика).

### **Предметы защиты**

Реализацию жизненно-важных интересов любого предприятия обеспечивают его корпоративные ресурсы. Эти ресурсы должны быть надежно защищены от прогнозируемых угроз безопасности.

Для промышленного предприятия такими важными для жизнедеятельности ресурсами, а, следовательно, предметами защиты являются:

- люди (персонал предприятия);
- имущество;
- важное или дефицитное технологическое оборудование;
- секретная и конфиденциальная документация;
- материальные и финансовые ценности;
- готовая продукция;
- интеллектуальная собственность (ноу-хау);
- средства вычислительной техники (СВТ);
- контрольно-измерительные приборы (КИП) и др.;

**информация конфиденциальная** на материальных носителях, а также циркулирующая во внутренних коммуникационных каналах связи и информации, в кабинетах руководства предприятия, на совещаниях и заседаниях;

**финансово-экономические ресурсы**, обеспечивающие эффективное и устойчивое развитие предприятия (капитал, коммерческие интересы, бизнес-планы, договорные документы и обязательства и т.п.).

Утрата перечисленных ресурсов может привести:

- к большому материальному ущербу,
- созданию угрозы для жизни и здоровья людей,
- разглашению конфиденциальной информации или сведений, содержащих Государственную тайну,
- банкротству предприятия.

Перечисленные предметы защиты размещаются на соответствующих производственных объектах (подобъектах) предприятия в зданиях и помещениях. Эти подобъекты и являются наиболее уязвимыми местами, выявление которых производится при обследовании объекта. Таким образом формулируется ответ на вопрос "что защищать?".

По результатам обследования оформляется специальный типовой "Протокол обследования...", который подписывается заинтересованными сторонами.

### **Угрозы безопасности**

Основными угрозами безопасности, которые могут привести к утрате корпоративных ресурсов предприятия, являются:

- чрезвычайная ситуация (пожар, разрушение, затопление, авария, хищение опасных веществ и т.п.);
- хищение или порча имущества;
- несанкционированный съем конфиденциальной информации;
- ухудшение эффективности функционирования, устойчивости развития.

Самой опасной угрозой безопасности промышленного предприятия являются чрезвычайная ситуации (ЧС), которая может привести к большому материальному ущербу, вызвать угрозу для жизни и здоровья людей, а на потенциально опасных объектах - катастрофические последствия для окружающей среды и населения.

В современных условиях несанкционированные действия физических лиц: диверсантов, террористов, преступников, экстремистов представляют особую опасность, т. к. могут привести к возникновению большинства прогнозируемых угроз.

На этапе анализа угроз совместно со службой безопасности заказчика при предварительном обследовании объекта формируется модель вероятных исполнителей угроз (нарушителей), т. е. их количественные и качественные характеристики (оснащенность, тактика действий и т.п.).

В результате проведенной работы формулируется ответ на вопрос: от кого защищать?

#### **Оценка уязвимости существующей системы защиты объекта**

Оценка уязвимости существующей системы защиты объекта производится в два этапа:

На первом этапе (при обследовании объекта) методом экспертных оценок производится оценка уязвимости составных частей системы защиты объекта:

- комплекса организационных мероприятий, проводимых администрацией и службой безопасности объекта;
- комплекса инженерно-технических средств охраны (по основным тактико-техническим характеристикам и степени оснащенности объекта);
- сил охраны (по организации, качеству, эффективности действий и др.)

#### ***Оценка возможного ущерба от реализации прогнозируемых угроз***

Оценка возможного ущерба от реализации прогнозируемых угроз безопасности производится методом экспертных оценок совместно с представителями компетентных служб заказчика. Оценка производится для каждого защищаемого подобъекта предприятия. При этом учитываются варианты прогнозируемых акций нарушителей и сценарии их реализации.

#### ***Количественная оценка уязвимости объекта и эффективности существующей системы защиты объекта***

На последующем этапе производится количественная оценка уязвимости существующей системы защиты объекта.

Количественная оценка уязвимости объекта и эффективности системы защиты объекта, производится по имеющейся на предприятии компьютерной методике анализа уязвимости и оценки эффективности систем охраны особо важных объектов.

При анализе учитываются прогнозируемые угрозы и модель исполнителей угроз (нарушителей), вероятности обнаружения нарушителя с помощью технических средств, варианты тактики ответных действий сил охраны, временные параметры (времена задержки преодоления нарушителем физических барьеров, время ответных действий сил охраны и др.).

По этой методике в наглядной форме, путем моделирования на ПЭВМ процесса действий нарушителей и сил охраны, производится оценка основного показателя эффективности системы защиты объекта - вероятности перехвата нарушителя силами охраны, действующими по сигналу срабатывания комплекса ИТСО.

#### **Разработка общих рекомендаций по обеспечению безопасности объекта**

По результатам анализа уязвимости разрабатываются общие рекомендации по обеспечению безопасности объекта с ориентировочной оценкой стоимости создания предлагаемой системы защиты объекта. При этом сравнивается ориентировочная стоимость предотвращаемого ущерба (Спу) и затрат на создание предлагаемой системы защиты объекта (Ссфз).

Обязательным критерием целесообразности внедрения системы защиты объекта в систему охраны объекта является выполнение условия неравенства:

$$Спу > Ссфз$$

Разработка технико-экономического обоснования создания системы защиты объекта и комплекса ИТСО

С целью достижения оптимального уровня защиты, защищаемые предметы и подобъекты классифицируются по важности (значимости) на категории безопасности. В качестве критерия классификации обычно используется характер или масштаб возможного ущерба в случае реализации основных угроз безопасности данному объекту.

Для подобъектов высшей категории безопасности должен быть установлен максимальный уровень защищенности. Основными последующими задачами концептуального проектирования являются:

- Разработка структуры системы защиты объекта и вариантов построения комплекса ИТСО объекта с оценкой стоимости их реализации.
- Количественная оценка уязвимости предлагаемой системы защиты объекта с различными вариантами структуры комплекса ИТСО и выбор оптимального варианта комплекса по критерию "эффективность - стоимость" (максимум эффективности при минимуме затрат).

От успешного проведения работ на стадии "Концептуального проекта" зависит оптимальность будущих проектно-технических решений. Именно на этой стадии с использованием методов системного анализа и моделирования происходит обоснование и выбор оптимальной структуры и состава системы защиты объекта и комплекса ИТСО по критерию "эффективность - стоимость".

Сравнительная количественная оценка эффективности вариантов комплекса ИТСО позволяет на начальной (допроектной) стадии выбрать оптимальный вариант комплекса,

обладающий достаточно высокой эффективностью при минимальных затратах на его создание и внедрение в систему охраны объекта.

Такой подход позволяет избежать серьезных ошибок в рабочем проекте, а следовательно, и излишних затрат на возможную доработку системы при ее эксплуатации.

Результаты работы этой стадии являются основной составной частью "Концепции..." или технико-экономического обоснование (ТЭО) создания комплекса ИТСО объекта (или группы объектов) и используются в качестве исходных данных для разработки технического задания на рабочее проектирование оборудования объектов комплексами ИТСО.

Результаты работы оформляются в виде ТЭО, которое содержит все необходимые сведения по концепции безопасности, структуре и составу системы защиты объекта и комплекса ИТСО, количественной оценке уязвимости объекта и эффективности существующей и предлагаемой системы защиты объекта, ожидаемые тактико-технико-экономические показатели комплекса ИТСО. В ТЭО приводятся также рекомендации по организации оперативных действий сил охраны с применением комплекса ИТСО, ориентировочный расчет необходимой численности технического персонала для обслуживания комплекса, необходимой численности сил охраны, а также стоимости всех этапов работ по оборудованию объекта предлагаемым комплексом ИТСО.

Этот документ может быть использован службой безопасности заказчика в качестве руководства по организации системы защиты объекта и планированию работ по оборудованию объекта (объектов) комплексом ИТСО или его подсистемами.

### Заключение

Создание эффективных систем безопасности важных объектов не может базироваться на довольно часто применяемом на практике принципе "разумной достаточности", а требует комплексного научного подхода.

Проектирование интегрированных систем физической безопасности важных объектов целесообразно проводить в две стадии:

- концептуальное (системное) проектирование;
- рабочее проектирование.

Проведение анализа уязвимости и количественной оценки эффективности системы защиты объекта объекта позволяет на ранней стадии проектирования выбрать оптимальный вариант комплекса ИТСО по критерию "эффективность-стоимость".

### 8.3 Мероприятия по охране почво-растительного покрова и животного мира

Процесс ликвидации объектов недропользования окажет определенное воздействие на почвы. В целях защиты почв от воздействия работ предусматривается ряд природоохранных мер.

Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка в процессе ликвидации включает в себя:

- сооружение систем накопления и хранения отходов ликвидации и консервации объектов недропользования в места их организованного сбора;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов.

Для снижения негативного воздействия проводимых работ на почвенно-растительный покров и животный мир на территории месторождения разработаны следующие мероприятия:

- запрет на движение транспорта вне площадки и дорог;
- использование экономичного и экологического оборудования;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки автотранспорта и оборудования, ремонтных работ;
- сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов;
- перевозка жидких и твердых отходов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае нештатной ситуации (аварии) транспортного средства;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов сточных вод на рельеф местности или водные объекты;
- организация и проведение работ по мониторингу качества окружающей среды;
- разработка плана ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д.

В целом принятые мероприятия должны минимизировать негативное воздействие в процессе ликвидации объектов недропользования на почвенно-растительный покров и животный мир прилегающих территорий.

Мероприятиями по охране растительного и животного мира при ликвидации и консервации объектов недропользования на месторождении Каламкас предусматриваются:

- профилактические меры по сохранению растительного и животного мира;

- обязательное проведение компенсационных мероприятий;
- экологическое обучение персонала;
- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;
- трассы перетаскивания установок необходимо совместить с другими, ранее проложенными трассами, по территории, наименее чувствительной к техногенным нарушениям;
- захоронение промышленных и хозяйственно-бытовых отходов производить только на специально оборудованных полигонах;
- организация и проведение мониторинговых работ.

## 8.4 Мероприятия по пожарной безопасности

Основная задача противопожарных мероприятий – предотвращение пожаров или ограничение распространения их в случае возникновения.

Причинами возникновения пожаров на промышленных объектах являются:

- неосторожное обращение с огнем во время проведения сварочных работ;
- работа на неисправном электрогазосварочном оборудовании;
- самовоспламенение горючих веществ при неправильном их хранении;
- замазученность и захламленность территории строительными материалами и т.д.

Поэтому основным средством по предупреждению пожаров является инструктаж работающих и точное соблюдение правил и требований пожарной безопасности.

Выхлопные газы двигателей внутреннего сгорания выводят на расстояния не менее 15 м от устья скважины, оборудуют глушителями и искрогасителями. Склад ГСМ должен располагаться не ближе 40 м от площадки. Не разрешается хранение топливных ресурсов и обтирочного материала внутри помещения. В зимний период необходимо принимать меры против замерзания топлива.

Для обеспечения тушения пожаров, задействованные работами бригады, обеспечиваются пожарным инвентарем и подручными средствами: ломы, баграми, ящиками с песком, ведрами, брезентовыми покрывалами, пожарными рукавами, помпами и огнетушителями.

На территории площадки необходимо наличие противопожарного запаса воды в объеме не менее 50 м<sup>3</sup>.

## 8.5 Безопасность населения и персонала

1. При проведении ликвидационных работ в соответствии с Разрешением должно быть обеспечено выполнение предусмотренных законодательством правил и норм по безопасному ведению работ, а также проведение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварий, несчастных случаев и профессиональных заболеваний.

2. Запрещается проведение работ, если они представляет опасность для жизни и здоровья людей.

3. Государственный контроль за соблюдением правил и норм по технической безопасности и промышленной санитарии при проведении ликвидационных работ осуществляется уполномоченным органом по надзору за безопасным ведением работ в промышленности и горному надзору и уполномоченным органом по санитарно-эпидемиологическому надзору.

4. Основными требованиями по обеспечению безопасного проведения ликвидационных работ являются:

- допуск к работам лиц, прошедших предварительный периодический медицинский осмотр в соответствии с действующим приказом Министерства здравоохранения Республики Казахстан, имеющих специальную подготовку и квалификацию, прошедших медицинское освидетельствование, лиц, имеющих соответствующее образование;

- обеспечение лиц, занятых при проведении ликвидационных работ специальной одеждой и средствами индивидуальной и коллективной защиты;

- применение машин, оборудования и материалов, соответствующих требованиям безопасности и санитарным нормам;

- проведение комплекса геологических, маркшейдерских и иных наблюдений, необходимых и достаточных для обеспечения технологического цикла работ и прогнозирования опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

- своевременное пополнение технической документации и планов ликвидации аварий данными, уточняющими границы зон безопасного ведения работ;

- соблюдение проектов ликвидации объектов недропользования;

- осуществление специальных мероприятий по прогнозированию и предупреждению внезапных прорывов нефтепродуктов ;

- при возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния операций по недропользованию руководители соответствующих организаций обязаны незамедлительно информировать об этом местные исполнительные органы;

- при возникновении угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния операций по ликвидации, недропользователь обязан приостановить работы и не вправе возобновлять операции по ликвидации без создания безопасных для здоровья и жизни населения условий и предотвращения возникшей угрозы. При невозможности принятия иных мер для предотвращения угрозы недропользователь вправе возобновить операции по ликвидации только после переселения населения из опасных зон влияния операций по ликвидации;

- недропользователи обслуживаются спасательными службами в соответствии с положением, утвержденным Правительством Республики Казахстан.

5. Должностные лица Подрядчика при возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью работников и/или населению обязаны немедленно приостановить работы и обеспечить транспортировку людей в безопасное место и проинформировать об этом Компетентный и местные исполнительные органы.

6. Подрядчик возмещает вред, причиненный здоровью гражданина при исполнении им договорных обязательств и трудовых обязанностей, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7. Государственную роль за соблюдением законодательства Республики Казахстан по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия.

## 8.6 Санитарно-эпидемиологическая безопасность

В соответствии с законом РК «О санитарно – экологическом благополучии населения», осуществленная проектом оценка современного состояния санитарно – эпидемиологической обстановки рассматривается в разрезе санитарно – гигиенических условий проживания населения.

Напряженная санитарно – эпидемиологическая ситуация Атырауской области, определяемая дефицитом питьевой воды гарантированного качества, неудовлетворительное санитарно – техническое состояние водопроводов и их эксплуатация может привести к высокой заболеваемости населения вирусным гепатитом «А», острыми кишечными инфекциями.

Нейтрализация водного фактора передачи инфекционных заболеваний имеет большое значение на рассматриваемой территории, поскольку заболевания кишечной группы инфекций наносят здоровью населения и экономике региона существенный ущерб. Вероятность загрязнения мест водопользования возрастает на территориях, подтвержденных антропогенному воздействию.

Особую актуальность в изучаемом районе предоставляют природно–очаговые и паразитарные болезни (в том числе и особо опасные инфекции). В связи с освоением территории может увеличиваться миграция населения, а в условиях сохранения высокой численности грызунов (песчанок и т.п.), являющихся природным резервуаром чумы, не исключен риск возникновения заболеваний особо опасных инфекций (ООИ) на фоне эпизоотии среди грызунов.

Сохраняется сложная эпизоотологическая обстановка по чуме на территории Атырауской области. Данный район является эндемичной по чуме территорией, со своими сложившимися природными очагами, проявляющими постоянную активность в течение нескольких десятилетий. Основные эпизоотии чумы среди грызунов возникают при высокой плотности их расселения в природе и достаточной численности блох – переносчиков, а также при нарушении сложившегося стереотипа обитания, вызванного факторами беспокойства и разрушением мест обитания при перемещении грунта, движении транспорта и т.п.

Заражение человека может произойти при непосредственном контакте с грызунами, в частности, с теми, которые являются предметом охоты (сурки, суслики), при снятии шкур, разделки тушки заболевшего верблюда. Возможен путь заражения человека, при котором крысы – носители блох проникают в жилье человека, где блохи активно попадают на людей и заражают чумой.

Наличие на рассматриваемой территории природно–очаговых и паразитарных инфекций, в условиях усиливающейся миграции населения, требует проведения соответствующих санитарно – эпидемиологических и профилактических мероприятий, обеспечивающих ограничение природных резервуаров инфекций и их влияние на состояние здоровья населения на данной территории. В настоящее время ежегодно на месторождении проводятся дезинфекционные противоэпидемические мероприятия с привлечением организаций, имеющих лицензию на выполнение данных работ.

Основными противоэпидемическими мероприятиями являются:

- исключение охоты на представителей потенциальных переносчиков чумы;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС;
- инженерно–техническим работникам вменяется в обязанность организация и контроль санитарного просвещения персонала по номенклатуре вопросов профилактики особо опасных инфекций;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно–следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;
- наличие запаса средств профилактики на объектах строительства и разработки;
- обеспечение медленной (в первые часы) эвакуации больного с подозрением на особо опасную инфекцию;
- в связи с сезонной регистрацией чумы персонал, работающий на перемещении грунта, планировке, ремонтных работах, должен обеспечиваться защитной обувью (сапогами) и спецодеждой установленного типа;
- контроль за эпидемиологической обстановкой в районе месторождения и ежегодным взятием бактериологическим проб у животных – переносчиков особо опасных инфекций с привлечением специалистов противочумной станции и районной ветеринарной станции.

## 8.7 Мероприятия по радиационной безопасности персонала и населения

Все природные органические соединения являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в газе, газовом конденсате, нефти, пластовых водах и их коллекторах является естественным геохимическим процессом.

В этой связи конденсат и образующиеся со временем донные осадки необходимо рассматривать с позиции радиационной безопасности как минеральное сырье, содержащее радиоактивные вещества.

К радиоактивным отходам относятся: металлолом, соли с внутренней поверхности труб, грунт в местах массивов изливов пластовой воды, отработавшие источники ИИ.

При работе с радиоактивными отходами должны быть учтены все виды лучевого воздействия на персонал и население, предусмотрены защитные мероприятия, снижающие суммарную дозу от всех источников внешнего и внутреннего облучения до уровней, не превышающих предельно-допустимой дозы (ПДД), или предела для соответствующей категории облучаемых лиц.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденных приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 261, «Основных санитарных правил работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучений» (ОСП-72/87).

Работы по эксплуатации месторождения предусматривается проводить в строгом соответствии с «Правилами организации сбора, хранения и захоронения радиоактивных отходов и отработавшего ядерного топлива», утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 8 февраля 2016 года № 39; «Санитарными правилами "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденными приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 261;

Согласно указанным документам предусмотрены следующие работы:

- проведение замеров радиационного фонда на территории месторождения;
- проведение инструктажа обслуживающего персонала о правилах и режиме работы в случае обнаружения пластов (вод) с повышенным уровнем радиоактивности;
- эффективная доза облучения природными источниками для всех работников не должна превышать  $5 \text{ м}^3$  в год (любые профессии производства).

При оценке радиационной ситуации надо использовать существующие нормативные документы - Нормы радиационной безопасности (НРБ-96) и Критерии принятия решений (КПР-97). В качестве основного критерия оценки радиэкологического состояния должен быть принят уровень мощности экспозиционной дозы (МЭД) гаммаизлучения 60 мкР/час. 60 микрорентген в час создает дозовые нагрузки более 5 мЗв/год. Дозовая нагрузка на население не более 5 мЗв/год регламентирована нормативными документами.

При обнаружении участков возможного радиоактивного техногенного загрязнения МЭД гамма-излучения более 60 мкР/час вопросы радиационной безопасности должны решаться в соответствии с директивным письмом министерства геологии № 5-7/4094 от 21 октября 1991 года – «Рекомендации по обеспечению радиационной безопасности при работе с нефтью».

Работающий персонал должен быть обеспечен спецодеждой и средствами индивидуальной защиты. Ответственность за готовность к применению средств индивидуальной защиты несет технический руководитель организации, за правильность их использования непосредственно на месте проведения работ – исполнитель работ.

В соответствии с законом РК «О радиационной безопасности населения» статья 10, производство, обработка, применение, хранение, транспортирование источников ионизирующих излучений, переработка и обезвреживание радиоактивных отходов осуществляется с разрешения и под контролем Государственного санитарного надзора, которым предоставляется вся информация, необходимая для оценки возможной радиационной опасности для персонала и населения и санитарного состояния соответствующего учреждения.

Сбор радиоактивных отходов на предприятии должен производиться непосредственно на местах их образования и включать в себя сбор отходов, временное хранение, удаление и обезвреживание.

## 8.8 Мероприятия по охране подземных вод

Водных объектов с постоянным стоком на территории месторождения нет.

С целью дальнейшего снижения отрицательного воздействия на подземные воды и предотвращение неблагоприятных экологических последствий рекомендуется проведение мероприятий, включающих профилактические работы, обеспечивающие безаварийную работу оборудования. Особое внимание при этом должно быть обращено на оборудование, которое аккумулирует значительное количество сырья – трубопроводы и технологические емкости.

Основными мероприятиями по снижению негативной нагрузки на подземные воды является планировка и устройство технологических объектов с целью предотвращения загрязнения поверхностного стока и подземных вод, а также гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов.

При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование водных ресурсов:

- соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов Общества;
- контроль за объемом водопотреблением и водоотведением объектов;
- сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов;
- перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности;
- организация и проведение работ по мониторингу качества подземных вод;
- разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д.

В целом принятые решения по охране подземных вод отвечают требованиям водоохранного законодательства РК.

## 8.9 Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды

Мероприятия по снижению воздействия на подземные воды условно можно разделить на две группы: общие меры и мероприятия по защите непосредственно грунтовых вод.

Они в свою очередь делятся на технические и технологические меры для первой группы и профилактические и специальные для второй группы.

*К профилактическим мероприятиям относятся:*

- выбор местоположения загрязняющего объекта, при котором его отрицательное воздействие на окружающую среду и грунтовые воды, в частности, будет минимальным;
- оценка воздействия проектируемого объекта на грунтовые воды и окружающую среду;
- изучение защищенности грунтовых вод;
- систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения;
- выявление и учет фактических и потенциальных источников загрязнения грунтовых вод.

*К специальным мероприятиям относятся:*

- ликвидация областей загрязнения подземных вод путем откачки их из центра области загрязнения;
- откачку загрязненных подземных вод для локализации области загрязнения и недопущения дальнейшего распространения загрязняющих веществ по водоносному горизонту.

Осуществление специальных защитных мероприятий требует больших материальных затрат и зачастую сопряжено со значительными техническими трудностями. Поэтому в охране подземных вод важное значение имеют профилактические мероприятия.

### 8.10 Мероприятия по охране недр

Мероприятия по охране недр в процессе ликвидации объектов недропользования на месторождении предусматривают:

- обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией;
- сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;
- достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования;
- надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты, водопринимающие пласты в скважинах;
- разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся.

### 8.11 Мероприятия по защите окружающей среды от негативного действия отходов

На предприятии предусматривается ряд мер по предупреждению и смягчению негативного воздействия отходов на окружающую среду:

- все промышленные предприятия несут ответственность за сбор и утилизацию отходов согласно требований РК в области ТБ и ООС;
- использование экономичного и экологического оборудования;
- проведение рекультивационных работ нарушенных территорий;
- сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки автотранспорта и оборудования, ремонтных работ;
- организация и проведение работ по мониторингу качества окружающей среды;
- разработка плана ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д.

В целом принятые мероприятия должны минимизировать негативное воздействие в процессе ликвидации объектов недропользования на почвенно-растительный покров от негативного воздействия отходов.

**СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ****а) Опубликованная литература**

1. Правительство РК Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК)
2. Правительство РК Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200 «Об утверждении Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана»
3. Правительство РК Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021г №400-VI ЗРК
4. Правительство РК Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 23 июня 2017 года № 439 «Об утверждении технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности»
5. Правительство РК Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 «Об утверждении Правил устройства электроустановок (с изменениями по состоянию на 25.12.2017 г.)»
6. Правительство РК Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением»
7. Правительство РК Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 359 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов»
8. Правительство РК Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 8 февраля 2016 года № 39 «Об утверждении Правил организации сбора, хранения и захоронения радиоактивных отходов и отработавшего ядерного топлива»
9. Правительство РК СП РК 2.02-102-2022 «Пожарная автоматика зданий и сооружений»
10. Правительство РК СП РК 2.04-104-2012 «Естественное и искусственное освещение».
11. Правительство РК Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» от 23.04.1998г №219
12. Правительство РК Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр»

13. Правительство РК Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов". Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26
14. Правительство РК «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.
15. Правительство РК Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"  
Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
16. Правительство РК Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004г №593-П
17. Правительство РК «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
18. Правительство РК СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»
19. Правительство РК СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»
20. Правительство РК «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
21. Республиканский нормативный документ «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» 211.2.01.01-97, г. Астана, 2005г;
22. Совет министров СССР «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ» ВСН 39-86, утвержденная приказом Миннефтепрома СССР №443 от 06.08.1986 г, приказом Мингазпрома СССР №275 от 04.12.1986 г, приказом Мингео СССР №705 от 31.12.1986 г, г. Москва, 1986г;
23. МНП СССР «Сборник сметных норм времени на испытание нефтяных, газовых, газоконденсатных, гидрогеологических объектов в разведочных, опорных, параметрических, поисковых скважинах и освоение объектов эксплуатационных скважинах», утвержденный 1-м Зам. министра МНП СССР от 05.10.1984г, ВНИИОЭНГ, г. Москва, 1985г

24. Межгосударственный комитет Межгосударственный стандарт ГОСТ 1581-96 «Портландцементы тампонажные. Технические условия» Введен в действие постановлением Госстроя РФ №18-31 от 10.04.1998г, г. Москва, 1998г;
25. МНП СССР ОСТ 39-112-80 «Нефть. Типовое исследование пластовой нефти», утвержденный Приказом МНП СССР №60 от 23.01.1981г, г. Москва, 1981г;
26. Совет министров СССР «Ведомственные нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» (ВНТП 3-85), утвержденные приказом Министерства нефтяной промышленности №32 от 10.01.1986 г по согласованию с Госстроем СССР и ГКНТ СССР (письмо от 16.12.85 №45-1107 с изменением №1, утвержденным и введенным в действие МНП СССР от 19.04.1989г №201, г. Москва, 1989г;
27. Совет министров СССР «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020;
28. Правительство РК «Единая методика расчета организациями казахстанского содержания при закупке товаров, работ и услуг», утвержденная постановлением Правительства РК №964 от 20.09.2010г, г. Астана, 2010г;
29. Лысенко В.Д. «Разработка нефтяных месторождений (проектирование и анализ)», г. Москва, «Недра», 2003г;
30. Лысенко В.Д. «Инновационная разработка нефтяных месторождений», г. Москва, «Недра», 2000г;
31. Ш.К. Гиматудинов «Справочное руководство по проектированию разработки и эксплуатации нефтяных месторождений», г. Москва, «Недра», 1983г;
32. ВНИИ «Методическое руководство по определению начальных извлекаемых запасов нефти в залежах, находящихся на поздней стадии разработки», г. Москва, 1984г;

#### **б) Фондовая литература**

33. Джаксылыков Т.С., Хажитов В.З., Бондарук В., Дүзбаева Г.Б. и др. «Подсчет запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау Актюбинской области Республики Казахстан», г. Атырау, Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг», 2023г.
34. Джаксылыков Т.С., Хажитов В.З., Бондарук В., Дүзбаева Г.Б. и др. «Проект разработки месторождения Восточный Урихтау», г. Атырау, Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг», 2023г.

## ПРИЛОЖЕНИЯ



## ЛИЦЕНЗИЯ

20.12.2021 года

21033641

**Выдана** Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8  
БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

**на занятие**

**Проектная деятельность**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Особые условия**

**I категория**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Государственное учреждение "Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан". Акимат города Нур-Султан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Доскулов Даулет Боранбаевич**

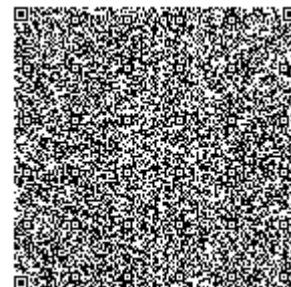
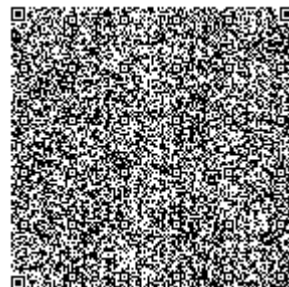
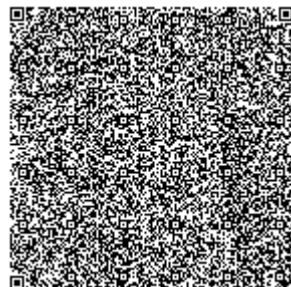
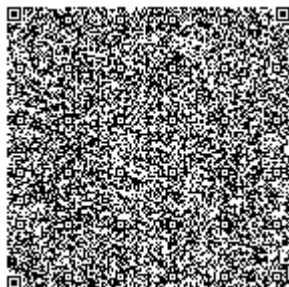
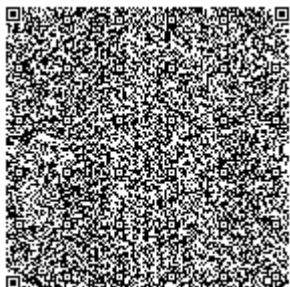
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи** 30.05.2003

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

г.Нур-Султан





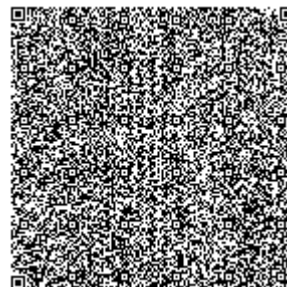
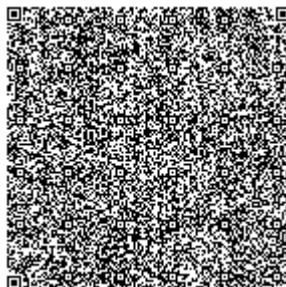
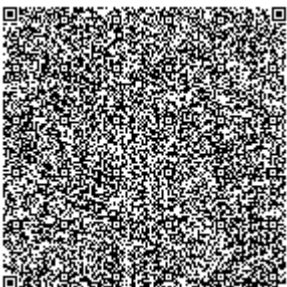
## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 21033641

Дата выдачи лицензии 20.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
  - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
  - Для тяжелого машиностроения
  - Для энергетической промышленности
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
  - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)
  - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелищных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
  - Автомобильные дороги всех категорий
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
  - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
  - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций
  - Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта
- Архитектурное проектирование для зданий и сооружений первого или второго и третьего уровней ответственности (с правом проектирования для архитектурно-реставрационных работ, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры), в том числе:
  - Генеральных планов объектов, инженерной подготовки территории, благоустройства и организации рельефа
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

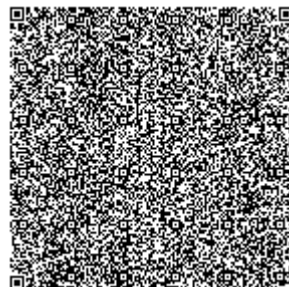
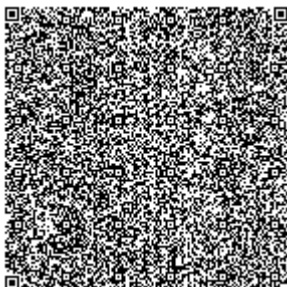
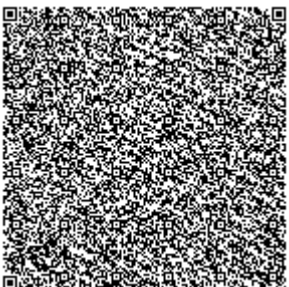
Номер лицензии 21033641

Дата выдачи лицензии 20.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:

- Схем газоснабжения населенных пунктов и производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
- Схем телекоммуникаций и связи для населенных пунктов с размещением объектов инфраструктуры и источников информации
- Схем электроснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке электрической энергии в системе застройки, а также электроснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Схем развития транспортной инфраструктуры населенных пунктов (улично-дорожной сети и объектов внутригородского и внешнего транспорта, располагаемых в пределах границ населенных пунктов) и межселенных территорий (объектов и коммуникаций внешнего транспорта, располагаемых вне улично-дорожной сети населенных пунктов)
- Планировочной документации (комплексных схем градостроительного планирования территорий - проектов районной планировки, генеральных планов населенных пунктов, проектов детальной планировки и проектов застройки районов, микрорайонов, кварталов, отдельных участков)
- Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Схем теплоснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке тепловой энергии в системе застройки, а также теплоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:
  - Систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ
  - Электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше
  - Магистральные нефтепроводы, нефтепродуктопроводы, газопроводы (газоснабжение среднего и высокого давления)
  - Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
  - Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 21033641

Дата выдачи лицензии 20.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

сетей с вспомогательными объектами

- Внутренних систем слаботочных устройств (телефонизации, пожарно-охранной сигнализации), а также их наружных сетей

- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:

- Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций

- Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций

- Оснований и фундаментов

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

Мангистауская область, город Актау, микрорайон 6, здание №2, Атырауская область, город Атырау, аульный округ Геолог, промышленная зона Телемунара, строение 4А.

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

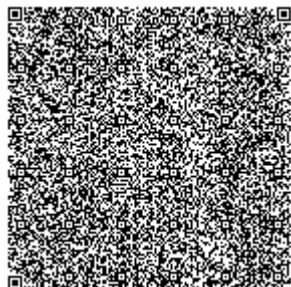
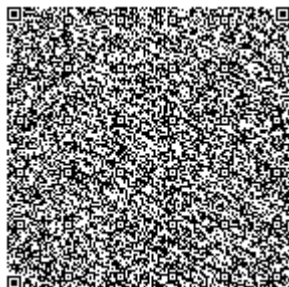
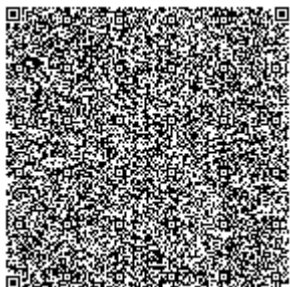
I категория

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Государственное учреждение "Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан". Акимат города Нур-Султан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)



**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Доскулов Даулет Боранбаевич**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Номер приложения**

001

**Срок действия**

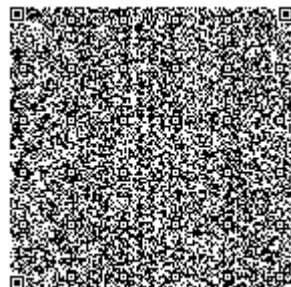
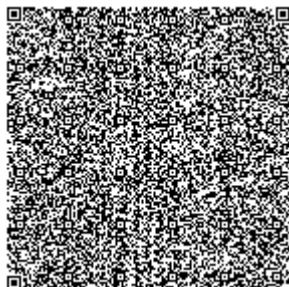
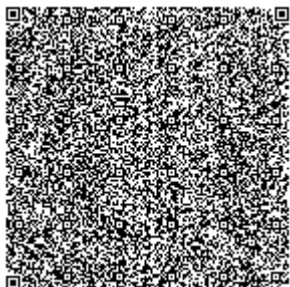
**Дата выдачи  
приложения**

20.12.2021

**Место выдачи**

г.Нур-Султан

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)





## ЛИЦЕНЗИЯ

21.12.2021 года

21033693

**Выдана** **Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"**

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8  
БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

**на занятие**

**Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Особые условия**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Министерство энергетики Республики Казахстан**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Арымбек Құдайберген Берікұлы**

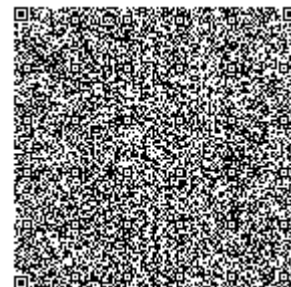
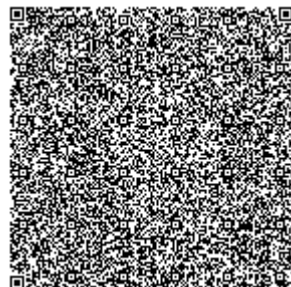
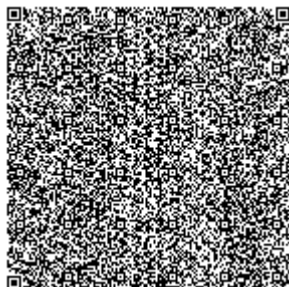
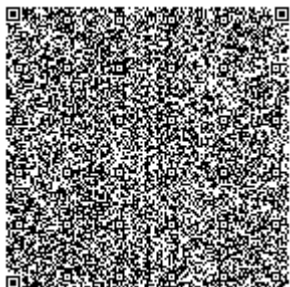
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи** 25.04.2013

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

г.Нур-Султан





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 21033693

Дата выдачи лицензии 21.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Составление технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов
- Составление технологических регламентов для месторождений углеводородов
- Составление проектных документов для месторождений углеводородов

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"  
Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев,  
здание № 8, БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

Мангистауская обл., г. Актау, мкр. 35, зд. 6/1

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Министерство энергетики Республики Казахстан

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

Арымбек Құдайберген Берікұлы

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

001

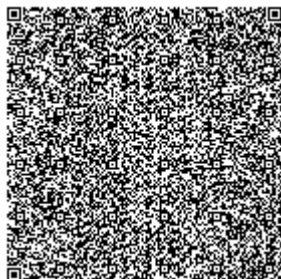
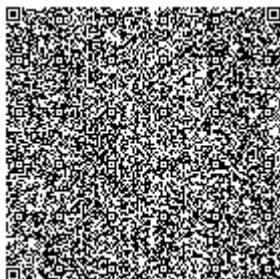
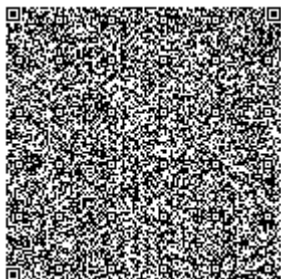
### Срок действия

### Дата выдачи приложения

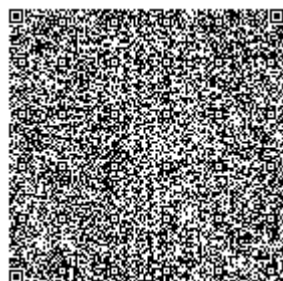
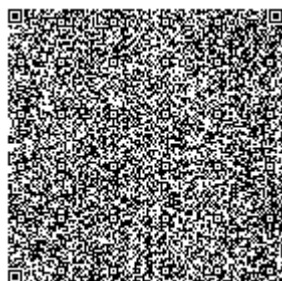
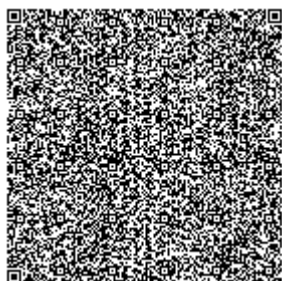
21.12.2021

### Место выдачи

г.Нур-Султан



(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 21033693

Дата выдачи лицензии 21.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Составление технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов
- Составление технологических регламентов для месторождений углеводородов
- Составление проектных документов для месторождений углеводородов

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"  
Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев,  
здание № 8, БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

Атырауская обл., г. Атырау, мкр. Нурсая, пр. Елорда, строение 10.

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Министерство энергетики Республики Казахстан

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

Арымбек Құдайберген Берікұлы

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

003

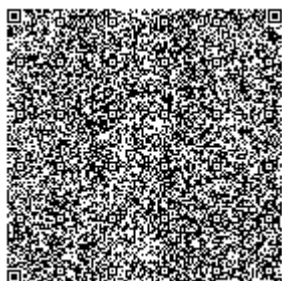
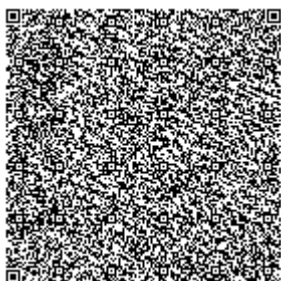
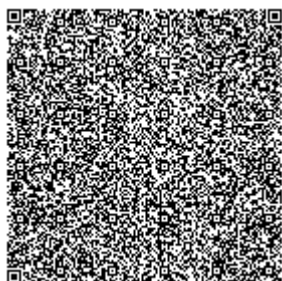
### Срок действия

### Дата выдачи приложения

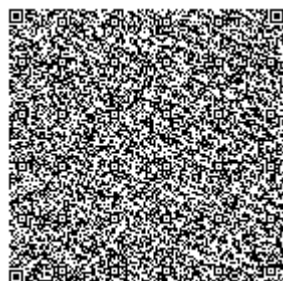
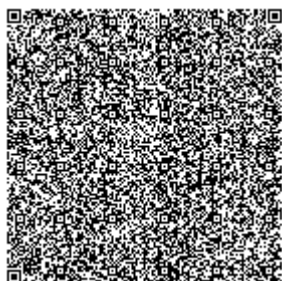
21.12.2021

### Место выдачи

г.Нур-Султан



(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 21033693

Дата выдачи лицензии 21.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Составление технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов
- Составление технологических регламентов для месторождений углеводородов
- Составление проектных документов для месторождений углеводородов

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

**Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"**  
Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

**г. Нур-Султан, р-н Есиль, ул. Дінмұхамед Қонаева, здание 8, Z05H9E8.**

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

**Министерство энергетики Республики Казахстан**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

**Арымбек Құдайберген Берікұлы**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

002

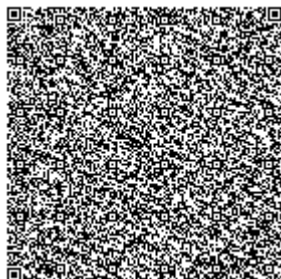
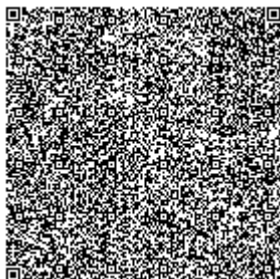
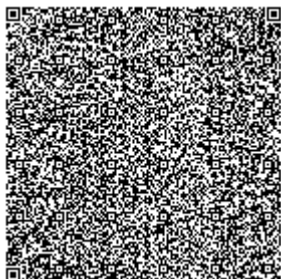
### Срок действия

### Дата выдачи приложения

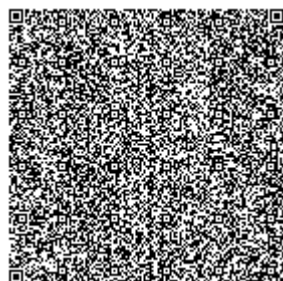
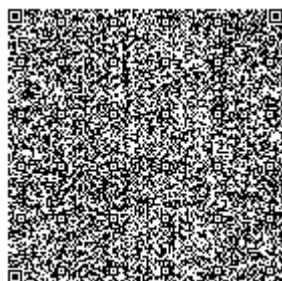
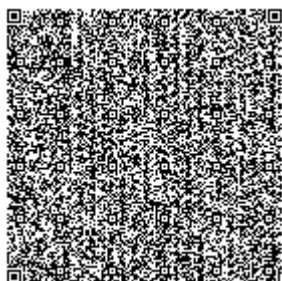
22.12.2021

### Место выдачи

г.Нур-Султан



(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)





## ЛИЦЕНЗИЯ

**15.12.2021 года**

**02354P**

**Выдана**

**Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"**

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8

БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

**на занятие**

**Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Особые условия**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Абдуалиев Айдар Сейсенбекович**

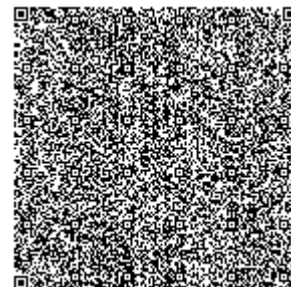
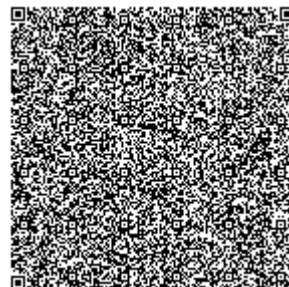
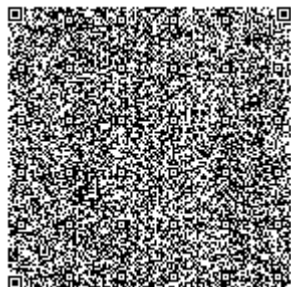
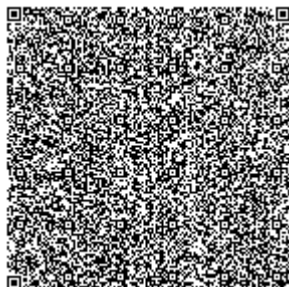
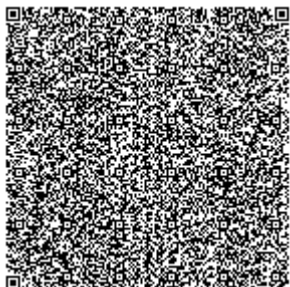
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи 16.01.2015**

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

**г.Нур-Султан**





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02354Р

Дата выдачи лицензии 15.12.2021 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, БИН: 140340010451

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

001

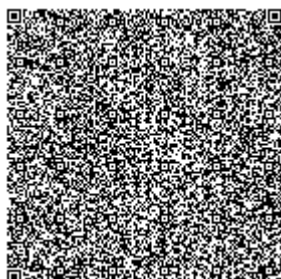
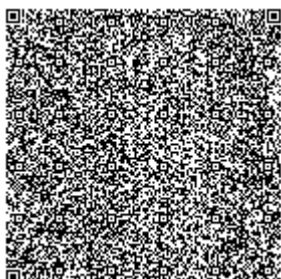
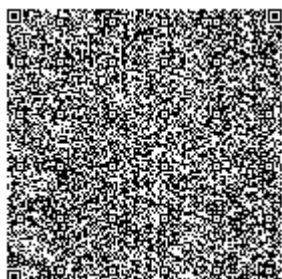
### Срок действия

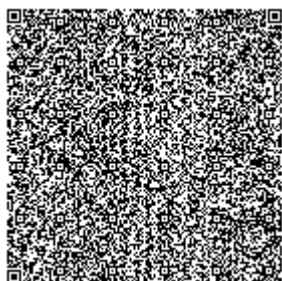
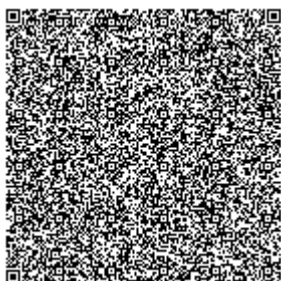
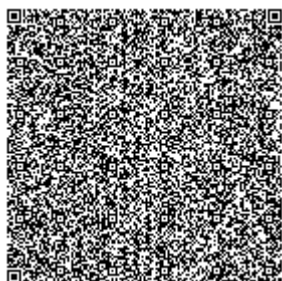
### Дата выдачи приложения

15.12.2021

### Место выдачи

г.Нур-Султан





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ӨНЕРКӘСІП ЖӘНЕ ҚҰРЫЛЫС  
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И  
СТРОИТЕЛЬСТВА  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ

№ 31-09/760 от 22.04.2024

010000, Астана қ., Ә. Мәмбетов к-сі., 32  
тел.:8(7172) 27-97-01  
e-mail: komgeo@geology.kz

010000, Астана, ул. А. Мамбетова, 32  
тел.:8(7172)27-97-01  
e-mail: komgeo@geology.kz

№

## «Урихтау Оперейтинг» ЖШС

Көшірме: Қазақстан Республикасы  
Энергетика министрлігі

2024 жылғы 27 наурыз № 24/0328 хатқа

Қазақстан Республикасы Өнеркәсіп және құрылыс министрлігінің Геология комитеті құзыретті органның шешімі негізінде (2023 жылғы 24 мамырдағы №19/1 ҚР ЭМ сараптау комиссиясының хаттамасы) **Шығыс Урихтау кен орнында** жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүзеге асыру үшін түзетілген жер қойнауы учаскесін (тау-кендік бөлу) жолдайды.

Қосымша – 4 парақта.

Төраға

Е. Акбаров

✉ А.Ө. Урпекова  
☎ 39-02-68  
✉ a.urpekova@mid.gov.kz



Жер қойнауын пайдалануға арналған  
№ \_\_\_\_\_ кесімшасына  
№ \_\_\_\_\_ қосымша  
көмірсутегі  
(пайдалы қазба түрі)  
өндіру  
(жер қойнауын пайдалану түрі)

2024 ж. *dd* сәуірдегі Тіркеу № *671* Ө-КС

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ ИНФРАҚҰРЫЛЫМДЫҚ ДАМУ  
МИНИСТРЛІГІНІҢ ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІ» РММ**

**ЖЕР ҚОЙНАУЫ УЧАСКЕСІ  
(ТАУ-КЕНДІК БӨЛУ)**

Құзыретті органның шешімі негізінде (2023 жылғы 24 мамырдағы №19/1 ҚР ЭМ сараптау комиссиясының хаттамасы) **Шығыс Урихтау кен орнында** жер қойнауын пайдалану операцияларын жүзеге асыру үшін «Урихтау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне берілді.

Жер қойнауы учаскесі **Ақтөбе облысында** орналасқан.

Жер қойнауы учаскесінің шегі картограммада көрсетілген және № 1-ден № 16-ға дейінгі бұрыштық нүктелерімен белгіленген.

Бұрыштық нүктелер	Бұрыштық нүктелердің координаттары					
	Солтүстік ендік			Шығыс бойлық		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	48	22	42,00	57	21	36,00
2	48	23	18,00	57	21	40,00
3	48	24	0,00	57	21	50,00
4	48	24	36,00	57	21	43,00
5	48	24	58,00	57	23	17,00
6	48	25	6,00	57	23	35,00
7	48	25	21,00	57	23	50,00
8	48	25	35,00	57	23	56,00
9	48	25	44,00	57	24	1,00
10	48	25	52,00	57	24	8,00
11	48	26	21,00	57	24	42,00
12	48	26	39,00	57	24	51,00
13	48	26	41,00	57	25	23,00
14	48	25	48,00	57	25	24,00
15	48	25	48,00	57	27	0,00
16	48	23	0,00	57	27	0,00

Жер қойнауы учаскесінің ауданы – **32,71** (отыз екі бүтін жүзден жетпіс бір) шаршы шақырым.

Жер қойнауы учаскесінің тереңдігі – **минус 4100 м** абсолюттік белгіге дейін.

Төраға



Е. Акбаров

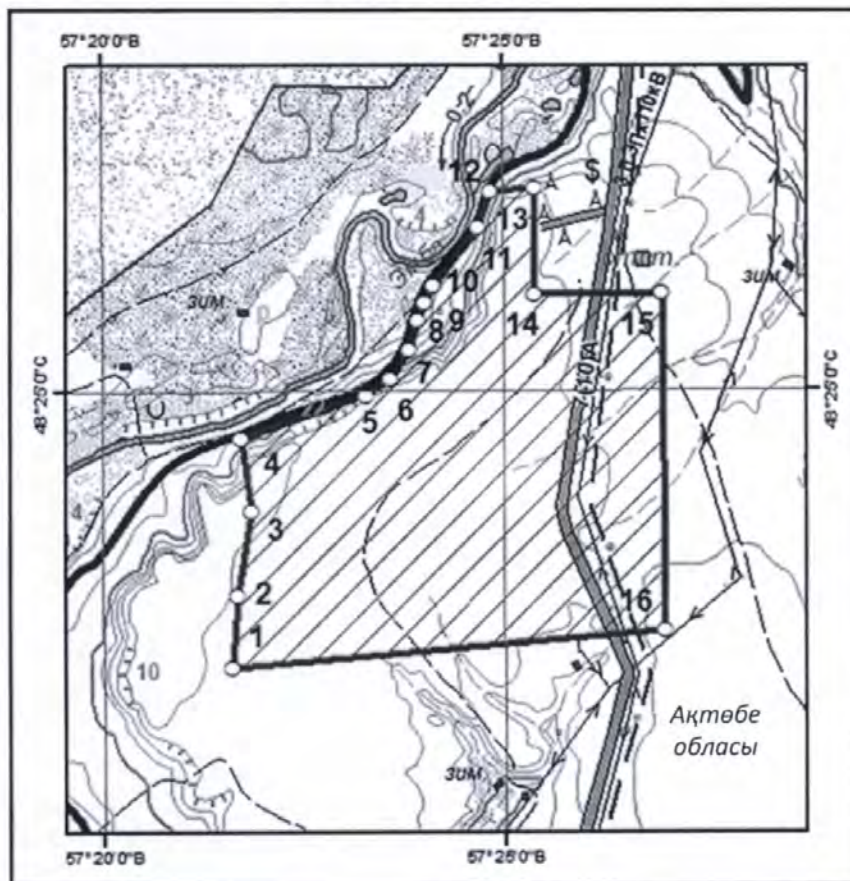
Астана қ.,  
2024 ж, сәуір

Жер қойнауын пайдалануға арналған  
№ \_\_\_\_\_ келісімшартының  
№ \_\_\_\_\_ қосымша  
көмірсутек  
(пайдалы қазба түрі)















өндіру  
(жер қойнауын пайдалану түрі)

2024 ж. «\_\_» \_\_\_\_\_, Тіркеу № \_\_\_\_\_ Ө-КС

**Шығыс Өріктау кен орны өндіруге арналған  
жер қойнауы учаскесінің орналасу картограммасы**  
Масштаб 1: 100 000



**Шартты белгілер**

- |  |   |
|--|---|
|  Шығыс Өріктау жер қойнауы учаскесінің пішіні |  металл немесе темірбетон тіректердегі ЭБЖ |
|  Көкжиеде жер асты сулары кен орнының пішіні  |  өзендер, бұлақтар (кебу)                  |
|  тас төселген жолдар (магистральдар)          |  өзендер, бұлақтар (тұрақты)               |
|  қара жолдар жақсарды                         |  елді мекендер                             |
|  ауыларалық қара жолдар                       |  негізгі горизонтальдар                    |
|  далалық жолдар                               |  таулы құмдар                              |
|  жерасты мұнай құбырлары                      |  тегіс құмдардағы сирек ормандар           |

Астана қ,  
2024 ж, сәуір



Приложение № \_\_\_\_\_  
к Контракту № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на право недропользования  
углеводородное  
(вид полезного ископаемого)  
добыча  
(вид недропользования)

от *dd* апрель 2024 г. Пер. № *011* Д-УВ

**РГУ «КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ИНДУСТРИИ И  
ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

**УЧАСТОК НЕДР  
(ГОРНЫЙ ОТВОД)**

Предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг» для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Урихтау на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №19/1 от 24 мая 2023 года).

Участок недр расположен в Актюбинской области.

Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 16.

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	48	22	42,00	57	21	36,00
2	48	23	18,00	57	21	40,00
3	48	24	0,00	57	21	50,00
4	48	24	36,00	57	21	43,00
5	48	24	58,00	57	23	17,00
6	48	25	6,00	57	23	35,00
7	48	25	21,00	57	23	50,00
8	48	25	35,00	57	23	56,00
9	48	25	44,00	57	24	1,00
10	48	25	52,00	57	24	8,00
11	48	26	21,00	57	24	42,00
12	48	26	39,00	57	24	51,00
13	48	26	41,00	57	25	23,00
14	48	25	48,00	57	25	24,00
15	48	25	48,00	57	27	0,00
16	48	23	0,00	57	27	0,00

Площадь горного отвода – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) км<sup>2</sup>.

Глубина разработки – до абсолютной отметки минус 4100 м.

Председатель

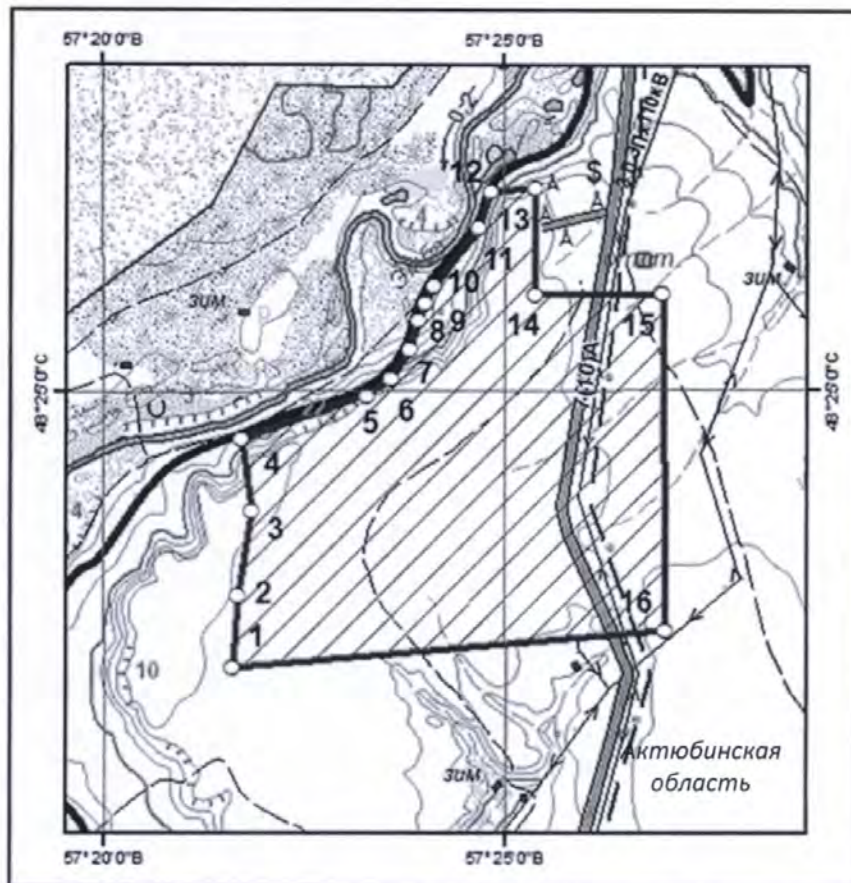


г. Астана,  
апрель, 2024 г.















Е. Акбаров

Приложение № \_\_\_\_\_  
 по контракту № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
 на право недропользования  
углеводороды  
 (вид полезного ископаемого)  
добыча  
 (вид недропользования)  
 от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г. Рег. № Д-УВ

**Картограмма расположения участка недр для добычи  
 месторождения Восточный Урихтау**  
 Масштаб 1: 100 000



**Условные обозначения**

- |   |   |
|---|---|
|  контур участка недр Восточный Урихтау     |  ЛЭП на металлических или железобетонных опорах |
|  контур месторождения подземных вод Кожида |  реки, ручьи (пересыхающие)                     |
|  автодороги с покрытием (шоссе)            |  реки, ручьи (постоянные)                       |
|  улучшенные грунтовые дороги               |  населенные пункты                              |
|  грунтовые проселочные дороги              |  горизонтали основные                           |
|  полевые дороги                            |  пески бугристые                                |
|  нефтепроводы подземные                    |  редкие песа по пескам ровным                   |

г. Астана,  
 апрель, 2024 г.



010000, Астана қ., Ө. Мәмбетов к-сі., 32  
тел.:8(7172) 27-97-01  
e-mail: komgeo@geology.kz

№

010000, Астана, ул. А. Мамбетова, 32  
тел.:8(7172)27-97-01  
e-mail: komgeo@geology.kz

## «Урихтау Оперейтинг» ЖШС

Көшірме: Қазақстан Республикасы  
Энергетика министрлігі

2024 жылғы 27 наурыз № 24/0328 хатқа

Қазақстан Республикасы Өнеркәсіп және құрылыс министрлігінің Геология комитеті құзыретті органның шешімі негізінде (2023 жылғы 24 мамырдағы №19/1 ҚР ЭМ сараптау комиссиясының хаттамасы) **Шығыс Урихтау кен орнында** жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүзеге асыру үшін түзетілген жер қойнауы учаскесін (тау-кендік бөлу) жолдайды.

Қосымша – 4 парақта.

Төраға

Е. Акбаров

✍ А.Ө. Урпекова

☎ 39-02-68

✉ a.urpekova@mid.gov.kz

Приложение № \_\_\_\_\_  
к Контракту № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на право недропользования  
углеводородное  
(вид полезного ископаемого)  
добыча  
(вид недропользования)

от апрель 2024 г. Рег. № Д-УВ

**РГУ «КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ИНДУСТРИИ И  
ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

**УЧАСТОК НЕДР  
(ГОРНЫЙ ОТВОД)**

Предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг» для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Урихтау на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №19/1 от 24 мая 2023 года).

Участок недр расположен в Актюбинской области.

Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 16.

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	48	22	42,00	57	21	36,00
2	48	23	18,00	57	21	40,00
3	48	24	0,00	57	21	50,00
4	48	24	36,00	57	21	43,00
5	48	24	58,00	57	23	17,00
6	48	25	6,00	57	23	35,00
7	48	25	21,00	57	23	50,00
8	48	25	35,00	57	23	56,00
9	48	25	44,00	57	24	1,00
10	48	25	52,00	57	24	8,00
11	48	26	21,00	57	24	42,00
12	48	26	39,00	57	24	51,00
13	48	26	41,00	57	25	23,00
14	48	25	48,00	57	25	24,00
15	48	25	48,00	57	27	0,00
16	48	23	0,00	57	27	0,00

Площадь горного отвода – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) км<sup>2</sup>.

Глубина разработки – до абсолютной отметки минус 4100 м.

Председатель

Е. Акбаров

г. Астана,  
апрель, 2024 г.

ТОО «Урихтау Оперейтинг»  
Кіріс/Вход №763 от  
22.04.2024  
Кол. листов: 1

Жер қойнауын пайдалануға арналған  
№ \_\_\_\_\_ келісімшартына  
№ \_\_\_\_\_ қосымша  
көмірсутегі  
(пайдалы қазба түрі)  
өндіру  
(жер қойнауын пайдалану түрі)

2024 ж. сәуірдегі Тіркеу № \_\_\_\_\_ Ө-КС

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ ИНФРАҚҰРЫЛЫМДЫҚ ДАМУ  
МИНИСТРЛІГІНІҢ ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІ» РММ**

**ЖЕР ҚОЙНАУЫ УЧАСКЕСІ  
(ТАУ-КЕНДІК БӨЛУ)**

Құзыретті органның шешімі негізінде (2023 жылғы 24 мамырдағы №19/1 ҚР ЭМ сараптау комиссиясының хаттамасы) **Шығыс Урихтау кен орнында** жер қойнауын пайдалану операцияларын жүзеге асыру үшін «Урихтау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне берілді.

Жер қойнауы учаскесі **Ақтөбе облысында** орналасқан.

Жер қойнауы учаскесінің шегі картограммада көрсетілген және № 1-ден № 16-ға дейінгі бұрыштық нүктелерімен белгіленген.

Бұрыштық нүктелер	Бұрыштық нүктелердің координаттары					
	Солтүстік ендік			Шығыс бойлық		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	48	22	42,00	57	21	36,00
2	48	23	18,00	57	21	40,00
3	48	24	0,00	57	21	50,00
4	48	24	36,00	57	21	43,00
5	48	24	58,00	57	23	17,00
6	48	25	6,00	57	23	35,00
7	48	25	21,00	57	23	50,00
8	48	25	35,00	57	23	56,00
9	48	25	44,00	57	24	1,00
10	48	25	52,00	57	24	8,00
11	48	26	21,00	57	24	42,00
12	48	26	39,00	57	24	51,00
13	48	26	41,00	57	25	23,00
14	48	25	48,00	57	25	24,00
15	48	25	48,00	57	27	0,00
16	48	23	0,00	57	27	0,00

Жер қойнауы учаскесінің ауданы – **32,71** (отыз екі бүтін жүзден жетпіс бір) шаршы шақырым.

Жер қойнауы учаскесінің тереңдігі – **минус 4100 м** абсолюттік белгіге дейін.

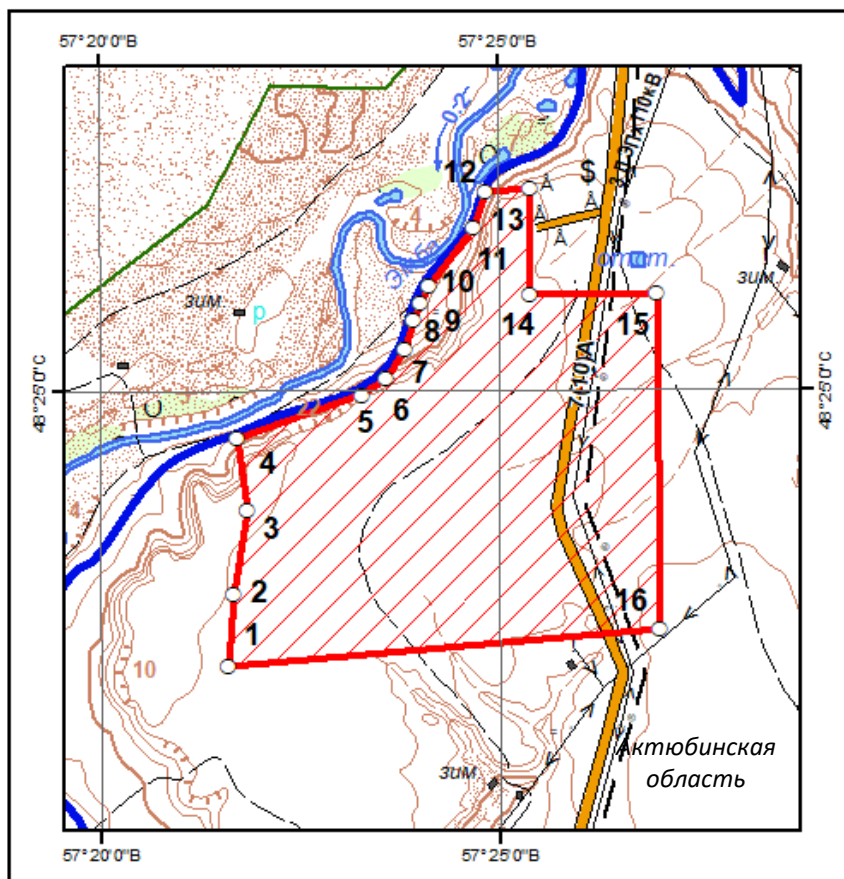
**Төраға**

**Е. Акбаров**















Астана қ.,  
2024 ж, сәуір

### Картограмма расположения участка недр для добычи месторождения Восточный Урихтау

Масштаб 1: 100 000

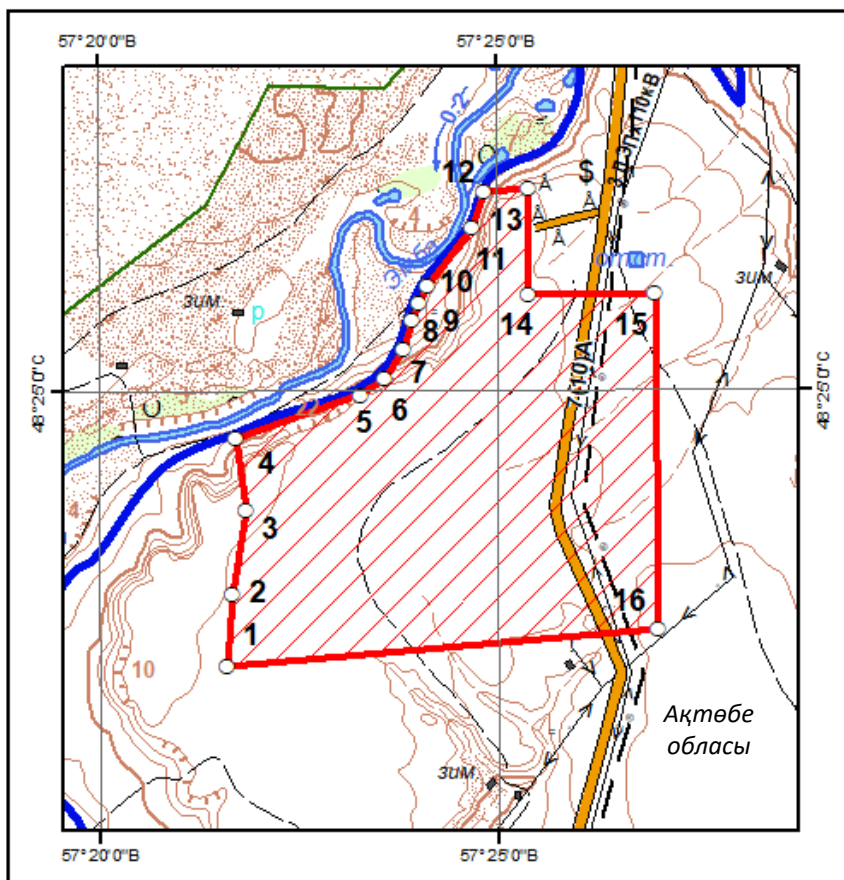


#### Условные обозначения


- |  |  |
|--|--|
|  контур участка недр Восточный Урихтау      |  ЛЭП на металлических или железобетонных опорах |
|  контур месторождения подземных вод Кокшиде |  реки, ручьи (пересыхающие)                     |
|  автодороги с покрытием (шоссе)             |  реки, ручьи (постоянные)                       |
|  улучшенные грунтовые дороги                |  населенные пункты                              |
|  грунтовые проселочные дороги               |  горизонтали основные                           |
|  полевые дороги                             |  пески бугристые                                |
|  нефтепроводы подземные                     |  редкие леса по пескам ровным                   |


## Шығыс Өріктау кен орны өндіруге арналған жер қойнауы учаскесінің орналасу картограммасы


Масштаб 1: 100 000





### Шартты белгілер


 Шығыс Өріктау жер қойнауы  
учаскесінің пішіні


 Көкжиде жер асты сулары  
кен орнының пішіні


 тас төселген жолдар (магистральдар)


 қара жолдар жақсарды


 ауыларалық қара жолдар


 далалық жолдар


 жерасты мұнай құбырлары


 металл немесе темірбетон  
тіректердегі ЭБЖ


 өзендер, бұлақтар (кебу)

 өзендер, бұлақтар (тұрақты)

 елді мекендер

 негізгі горизонтальдар

 таулы құмдар

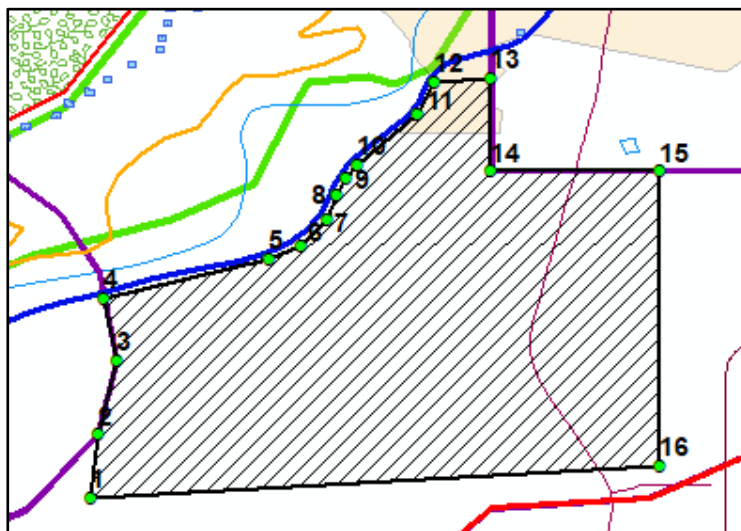
 тегіс құмдардағы сирек ормандар

# Схема расположения запрашиваемого месторождения Восточный Урихтау ТОО «Урихтау Оперейтинг»

## Заключение :

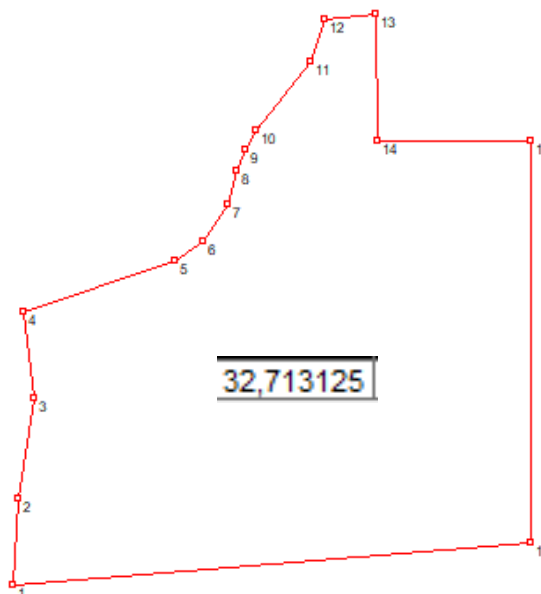
На запрашиваемой территории добычи месторождения Восточный Урихтау ТОО «Урихтау Оперейтинг», с площадью 32,71 кв.км (глубина отвода – до абсолютной отметки минус 4100 м.) в Актюбинской области располагаются:

- Располагается на территории ПУГФН для национальной компании по УВ участок Жалибек. контуру. Площадь - 319.82 км<sup>2</sup> . Глубина отвода - от минус 3650 м до кристаллического фундамента.
- Автомобильные дороги: с. Пригородный-Темир-с. Кенкияк-с. Шенгельши;  
Населенные пункт: с.Сага.



Координаты угловых  
точек горного отвода

№	ВД	СШ
1	57° 21' 36,00"	48° 22' 42,00"
2	57° 21' 40,00"	48° 23' 18,00"
3	57° 21' 50,00"	48° 24' 0,00"
4	57° 21' 43,00"	48° 24' 36,00"
5	57° 23' 17,00"	48° 24' 58,00"
6	57° 23' 35,00"	48° 25' 6,00"
7	57° 23' 50,00"	48° 25' 21,00"
8	57° 23' 56,00"	48° 25' 35,00"
9	57° 24' 1,00"	48° 25' 44,00"
10	57° 24' 8,00"	48° 25' 52,00"
11	57° 24' 42,00"	48° 26' 21,00"
12	57° 24' 51,00"	48° 26' 39,00"
13	57° 25' 23,00"	48° 26' 41,00"
14	57° 25' 24,00"	48° 25' 48,00"
15	57° 27' 0,00"	48° 25' 48,00"
16	57° 27' 0,00"	48° 23' 0,00"



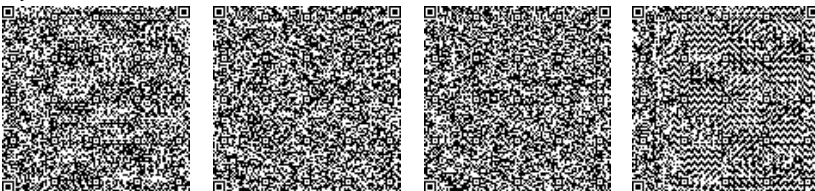


## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3003018

### Акт на земельный участок № 2024-3003018

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1628
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	75.1572 75.1572
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	"Шығыс Өріқтау кен орнынан инфрақұрылым нысандарымен бірге (кірме жолдар, электрохимиялық қорғаныс желісі, электр беру желісілері, газ құбыры, мұнай құбыры) АТӨК-4 және №ШӨ-1, ШӨ-2, ШӨ-3, ШӨ-4, ШӨ-5, ШӨ-6, ШӨ-7 көмірсутекті ұңғымаларын өндіру және пайдалану үшін для бурения и эксплуатации скважин по добыче углеводородного сырья ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, АГЗУ-4 с объектами инфраструктуры, (С подъездными дорогами, электромеханическая линия защиты, газопровод, нефтепровод) на месторождении "Восточный Урихтау"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жер асты және жер бетіндегі желілік инженерлік коммуникацияларды пайдалану үшін жүру құқығы және ену мүмкіндігі право проезда и доступа для эксплуатации подземных и наземных линейных инженерных коммуникаций
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

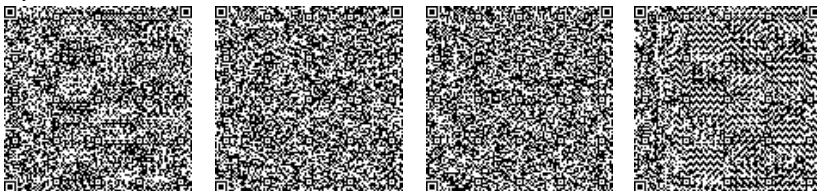
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

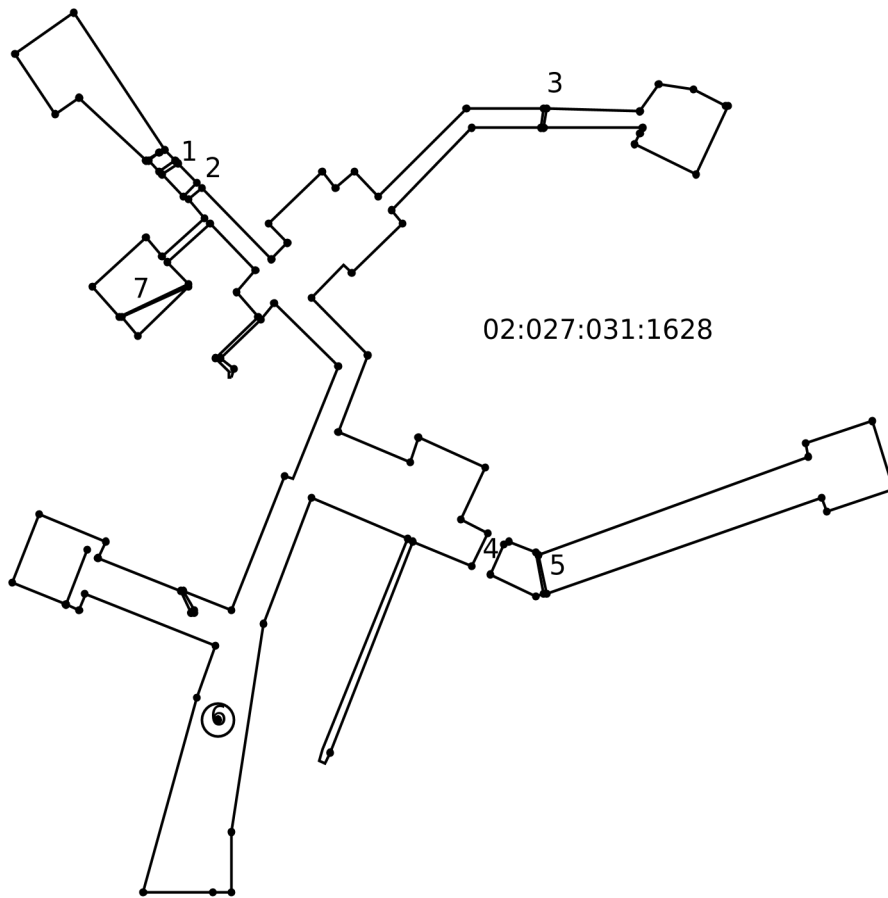
\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***

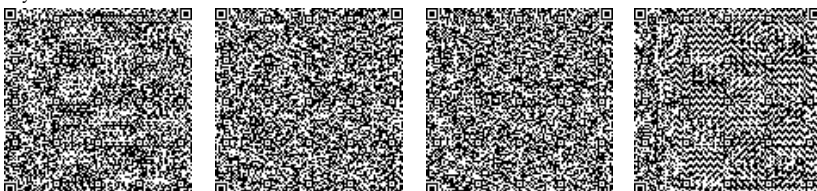


Масштаб: 1:25000

**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	428.22
2-3	2.51
3-4	41.74
4-5	50.90
5-6	41.80

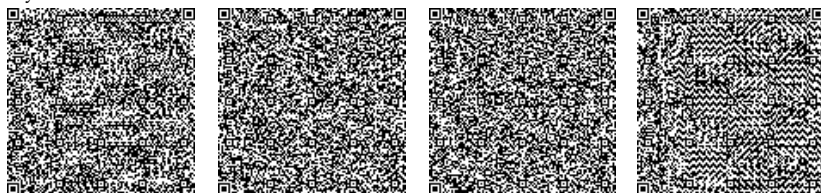
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

6-7	33.89
7-8	3.36
8-9	38.45
9-10	243.77
10-11	77.55
11-12	187.06
12-1	186.84
13-14	191.76
14-15	179.96
15-16	31.73
16-17	15.50
17-18	263.99
18-19	46.70
19-20	247.95
20-21	86.16
21-22	92.04
22-23	93.08
23-13	9.11
24-25	0.02
25-26	3.05
26-27	3.04
27-28	15.88
28-29	39.56
29-30	136.14
30-31	376.03
31-32	18.73
32-33	313.29
33-34	232.25
34-35	53.81
35-36	1.39
36-37	144.64
37-38	47.28
38-39	19.32
39-40	3.97

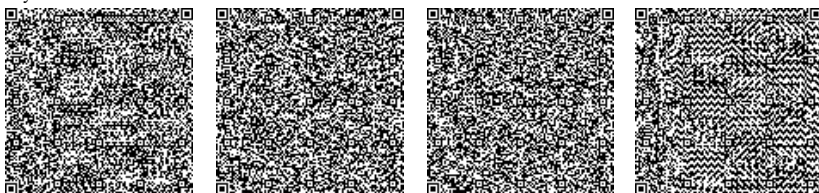
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

40-41	5.66
41-42	13.32
42-43	0.0
43-44	52.75
44-45	155.99
45-46	82.76
46-47	78.37
47-48	175.75
48-49	0.01
49-50	0.05
50-51	152.02
51-52	0.02
52-53	78.13
53-54	197.65
54-55	108.61
55-56	187.09
56-57	66.79
57-58	151.63
58-59	63.57
59-60	50.07
60-61	259.21
61-62	60.98
62-63	68.50
63-64	186.92
64-65	57.62
65-66	65.35
66-67	93.54
67-68	321.83
68-69	209.51
69-70	46.71
70-71	182.24
71-72	303.30
72-73	0.09
73-74	43.63

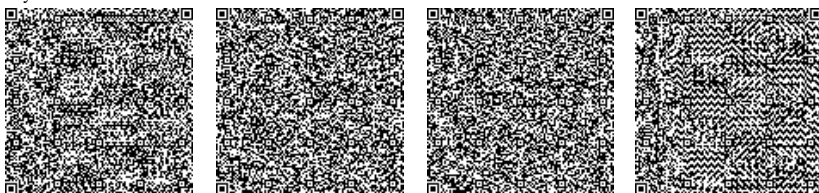
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

74-75	186.93
75-76	33.81
76-77	123.59
77-78	212.28
78-79	206.06
79-80	0.02
80-81	203.93
81-82	65.38
82-83	187.04
83-84	147.17
84-85	78.06
85-86	99.99
86-87	168.09
87-88	585.44
88-89	31.08
89-90	20.0
90-91	29.23
91-92	587.61
92-93	271.59
93-94	350.75
94-95	0.92
95-96	546.73
96-97	0.91
97-98	151.72
98-99	48.99
99-100	2.39
100-101	185.70
101-102	522.90
102-103	140.31
103-104	373.97
104-105	0.0
105-106	8.31
106-107	34.77
107-108	37.17

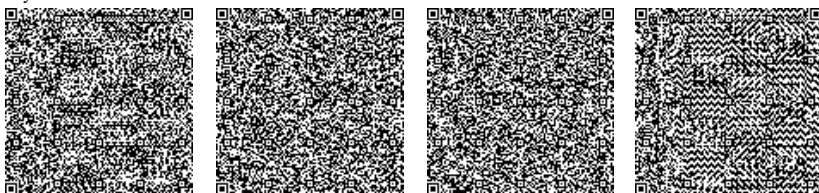
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

108-109	148.61
109-110	0.34
110-111	148.62
111-112	149.11
112-113	186.93
113-114	186.92
114-115	43.48
115-116	233.12
116-117	61.71
117-24	0.0
118-119	4.07
119-120	4.0
120-121	4.07
121-118	4.0
122-123	50.08
123-124	75.23
124-125	50.91
125-122	68.62
126-127	184.58
127-128	63.34
128-126	195.15
129-130	186.91
130-131	37.05
131-132	769.20
132-133	101.19
133-134	0.85
134-135	756.70
135-136	38.06
136-137	186.97
137-129	186.88
138-139	21.78
139-140	134.53
140-141	85.08
141-142	19.33

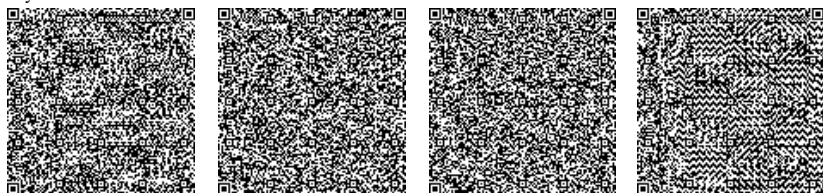
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

142-143	76.32
143-138	103.98
144-145	3.06
145-146	3.04
146-147	3.04
147-144	3.05
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	428.22
2-3	2.51
3-4	41.74
4-5	50.90
5-6	41.80
6-7	33.89
7-8	3.36
8-9	38.45
9-10	243.77
10-11	77.55
11-12	187.06
12-1	186.84
13-14	191.76
14-15	179.96
15-16	31.73
16-17	15.50
17-18	263.99
18-19	46.70
19-20	247.95
20-21	86.16
21-22	92.04
22-23	93.08
23-13	9.11
24-25	0.02
25-26	3.05
26-27	3.04

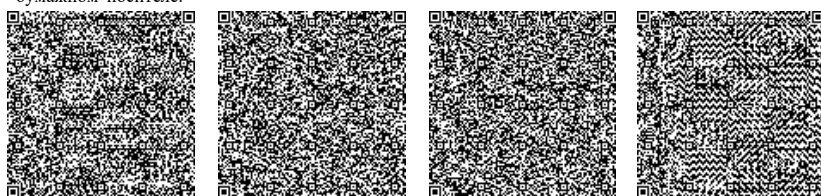
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
27-28	15.88
28-29	39.56
29-30	136.14
30-31	376.03
31-32	18.73
32-33	313.29
33-34	232.25
34-35	53.81
35-36	1.39
36-37	144.64
37-38	47.28
38-39	19.32
39-40	9.66
40-41	13.33
41-42	52.75
42-43	155.99
43-44	82.76
44-45	78.37
45-46	175.79
46-47	152.02
47-48	78.16
48-49	197.65
49-50	108.61
50-51	187.09
51-52	66.79
52-53	151.63
53-54	63.57
54-55	50.07
55-56	259.21
56-57	60.98
57-58	68.50
58-59	186.92

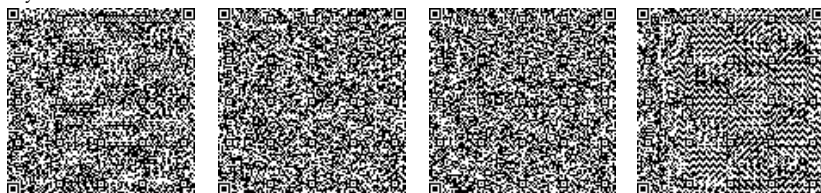
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
59-60	57.62
60-61	65.35
61-62	93.54
62-63	321.83
63-64	209.51
64-65	46.71
65-66	182.24
66-67	303.30
67-68	0.09
68-69	43.63
69-70	186.93
70-71	33.81
71-72	123.59
72-73	212.28
73-74	206.06
74-75	0.02
75-76	203.93
76-77	65.38
77-78	187.04
78-79	147.17
79-80	78.06
80-81	99.99
81-82	168.09
82-83	585.44
83-84	31.08
84-85	20.0
85-86	29.23
86-87	587.61
87-88	271.59
88-89	350.75
89-90	0.92
90-91	546.73

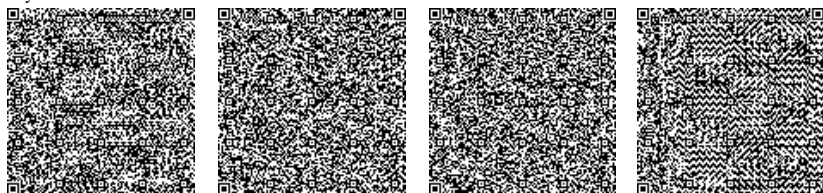
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
91-92	0.91
92-93	151.72
93-94	48.99
94-95	2.39
95-96	185.70
96-97	522.90
97-98	140.31
98-99	373.97
99-100	0.0
100-101	8.31
101-102	34.77
102-103	37.17
103-104	148.61
104-105	0.34
105-106	148.62
106-107	149.11
107-108	186.93
108-109	186.92
109-110	43.48
110-111	233.12
111-112	61.71
112-24	0.0
113-114	4.07
114-115	4.0
115-116	4.07
116-113	4.0
117-118	50.08
118-119	75.23
119-120	50.91
120-117	68.62
121-122	184.58
122-123	63.34

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



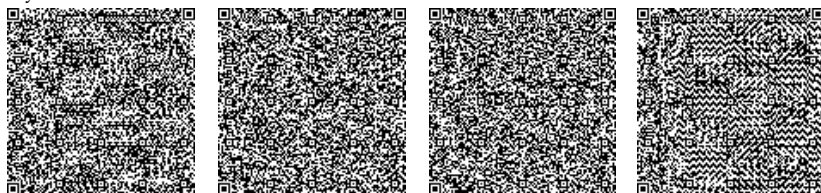
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
123-121	195.15
124-125	186.91
125-126	37.05
126-127	769.20
127-128	101.19
128-129	0.85
129-130	756.70
130-131	38.06
131-132	186.97
132-124	186.88
133-134	21.78
134-135	134.53
135-136	85.08
136-137	19.33
137-138	76.32
138-133	103.98
139-140	3.06
140-141	3.04
141-142	3.04
142-139	3.05

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	02:027:031:1626
Б	В	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
В	А	02:027:031:247
Г	Д	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д	Е	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Е	Ж	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ж	З	02:027:031:1626
З	И	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
И	Г	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

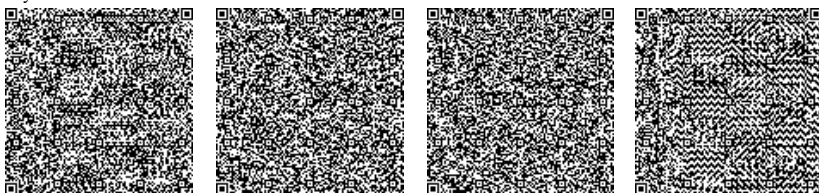
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

К	Л	02:027:031:1626
Л	М	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М	Н	02:027:031:1626
Н	О	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
О	П	02:027:031:1629
П	Р	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Р	С	02:027:031:1626
С	Т	02:027:031:1413
Т	У	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
У	Ф	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ф	Х	02:027:031:1626
Х	Ц	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ц	Ч	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ч	Ш	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ш	Э	02:027:031:1626
Э	Ю	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ю	Я	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Я	А'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
А'	Б'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Б'	В'	02:027:031:1449
В'	Г'	02:027:031:1626
Г'	Д'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д'	Е'	02:027:031:1626
Е'	Ж'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ж'	З'	02:027:031:1626
З'	И'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
И'	К'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
К'	Л'	02:027:031:1250
Л'	М'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М'	Н'	02:027:031:1626
Н'	К	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
О'	О'	02:027:031:1626
П'	Р'	02:027:031:1629
Р'	С'	02:027:031:1626

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

С'	П'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Т'	У'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
У'	Ф'	02:027:031:1626
Ф'	Х'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Х'	Ц'	02:027:031:1626
Ц'	Ч'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ч'	Т'	02:027:031:1513
Ш'	Э'	02:027:031:1626
Э'	Ю'	02:027:031:1449
Ю'	Я'	02:027:031:1626
Я'	Ш'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
А''	Б''	02:027:031:1626
Б''	В''	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
В''	Г''	02:027:031:1626
Г''	Д''	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д''	А''	02:027:031:1626

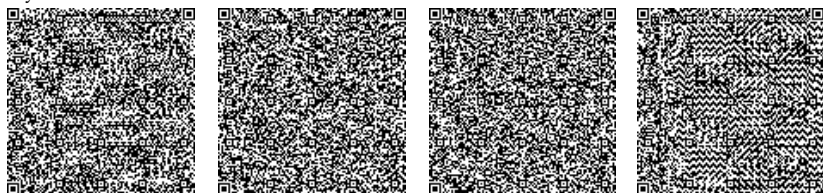
Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

### Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:031:1397	0.0507
2	02:027:031:1413	0.0802
3	02:027:031:1416	0.0163
4	02:027:031:1449	0.5108
5	02:027:031:1486	0.0355
6	02:027:031:1418	0.0016
7	02:027:031:1485	0.0785

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

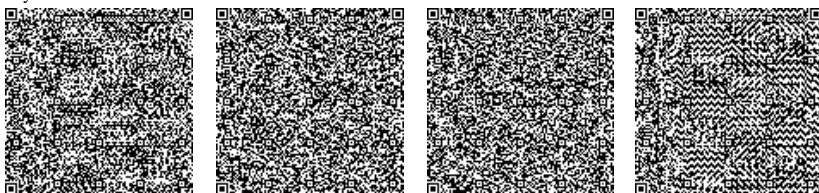
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

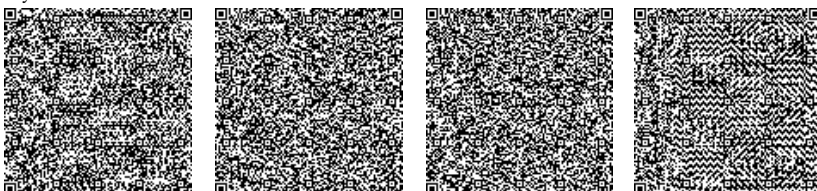


## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3003122

### Акт на земельный участок № 2024-3003122

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1629
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	15.6741 15.6741
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земля промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	"Шығыс Өріктау" кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, кірме жолымен бірге ШӨ-7 көмірсутекті ұнғымасын өндіру және пайдалану үшін для добычи и эксплуатации углеводородной скважины ШӨ-7 с объектами инфраструктуры, подъездной дорогой на месторождении "Восточный Урихтау"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	- -
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

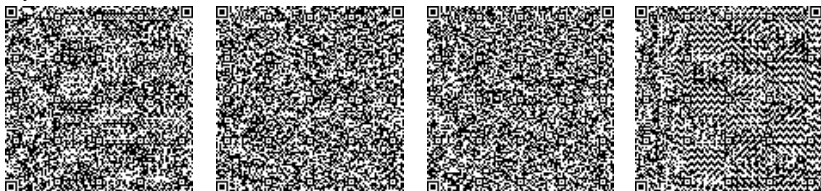
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

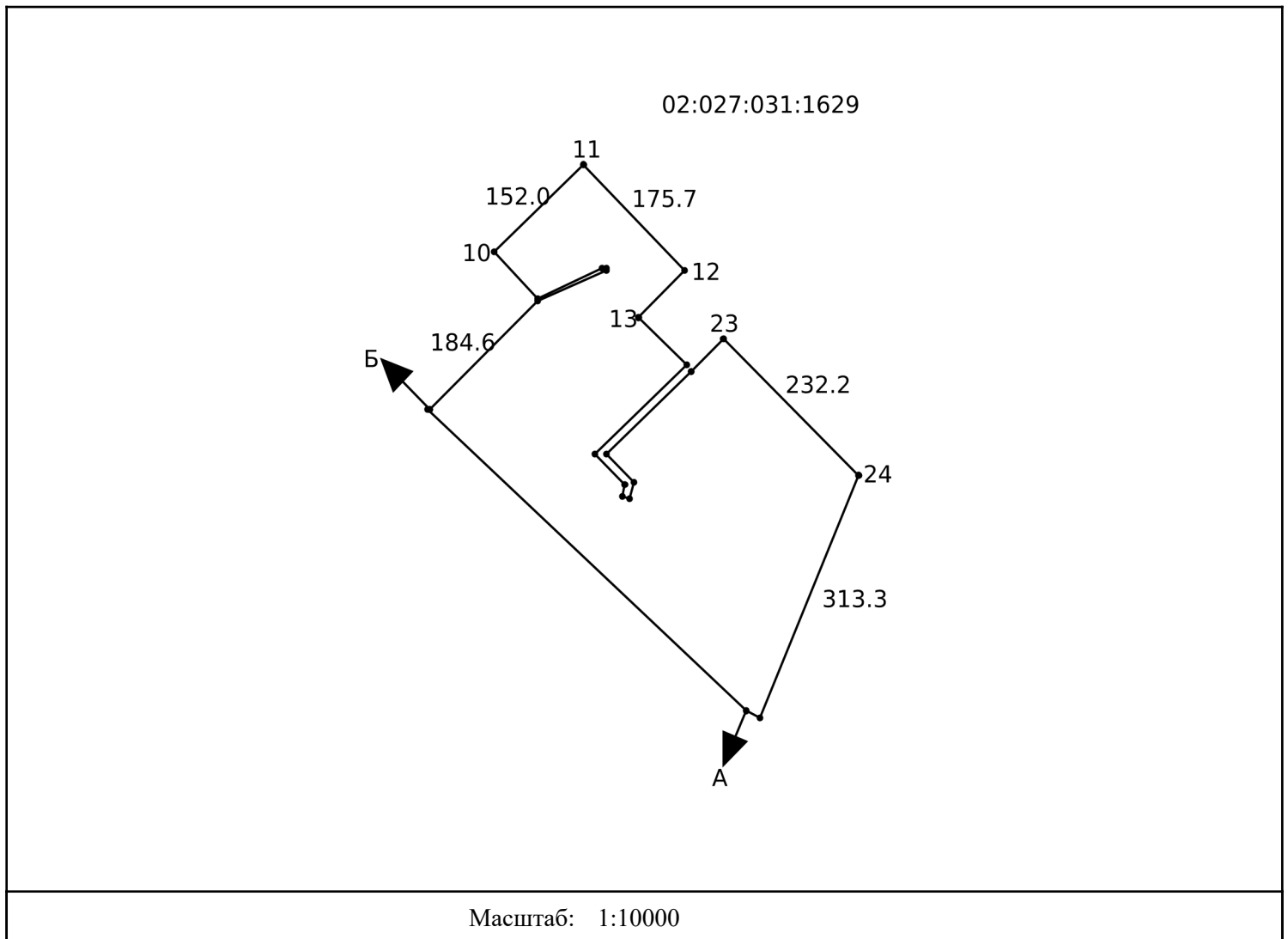
\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

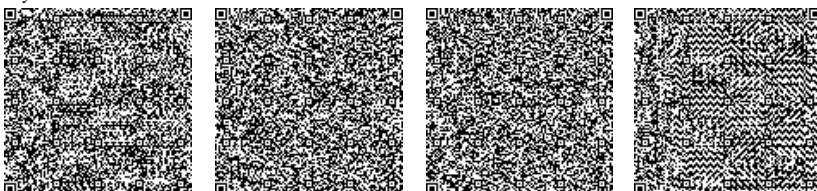
**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***



**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	532.50
2-3	1.80
3-4	0.02
4-5	184.60
5-6	91.90

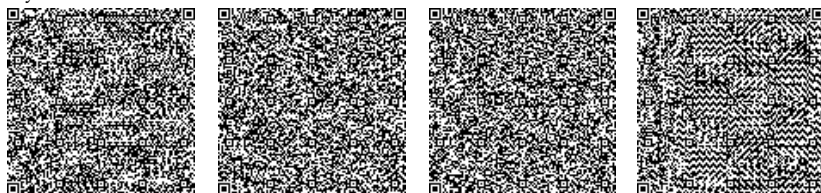
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

6-7	3.0
7-8	3.0
8-9	89.40
9-10	78.10
10-11	152.0
11-12	175.70
12-13	78.40
13-14	82.80
14-15	156.0
15-16	52.80
16-17	13.30
17-18	9.60
18-19	19.30
19-20	47.30
20-21	144.60
21-22	1.40
22-23	53.80
23-24	232.20
24-25	313.30
25-1	18.70
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	532.50
2-3	1.80
3-4	0.02
4-5	184.60
5-6	91.90
6-7	3.0
7-8	3.0
8-9	89.40
9-10	78.10
10-11	152.0
11-12	175.70
12-13	78.40

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
13-14	82.80
14-15	156.0
15-16	52.80
16-17	13.30
17-18	9.60
18-19	19.30
19-20	47.30
20-21	144.60
21-22	1.40
22-23	53.80
23-24	232.20
24-25	313.30
25-1	18.70

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	02:027:031:1626
Б	А	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

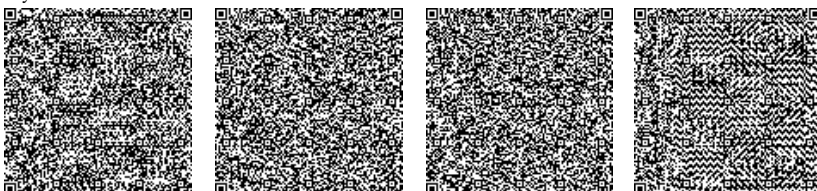
Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері  
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
-----	-----	-----

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобуйской области

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

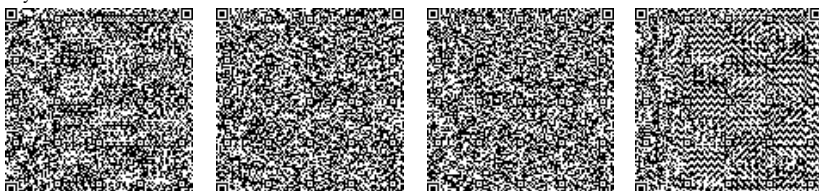
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



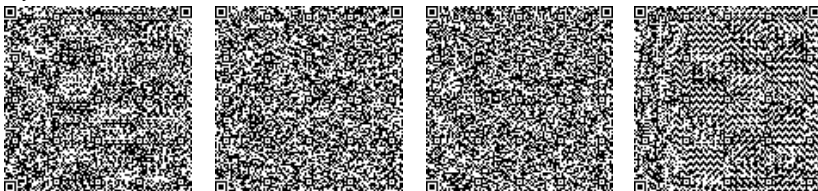
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области



## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3003173 Акт на земельный участок № 2024-3003173

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1630
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	13.3259 13.3259
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	"Шығыс Өріктау" кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, кірме жолымен бірге ШӨ-8 көмірсутекті ұнғымасын өндіру және пайдалану үшін для добычи и эксплуатации углеводородной скважины ШӨ-8 с объектами инфраструктуры, подъездной дорогой на месторождении "Восточный Урихтау"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жер асты және жер бетіндегі желілік инженерлік коммуникацияларды пайдалану үшін жүру құқығы және ену мүмкіндігі право проезда и доступа для эксплуатации подземных и наземных линейных инженерных коммуникаций
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

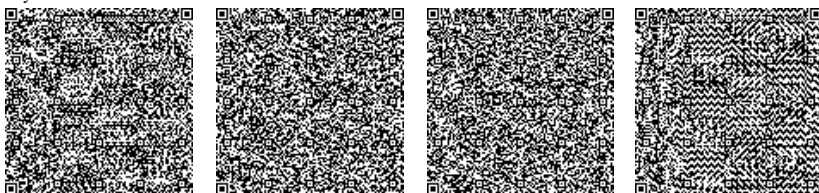
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

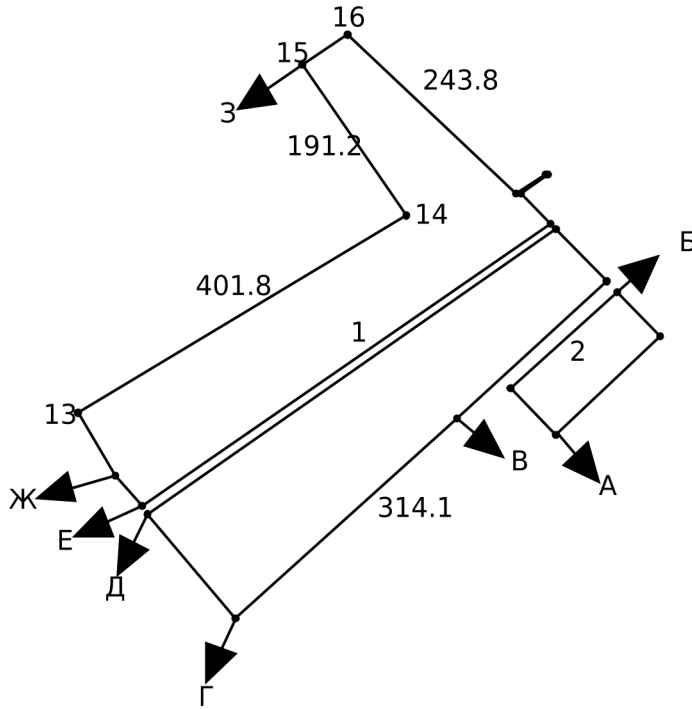
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***

02:027:031:1630

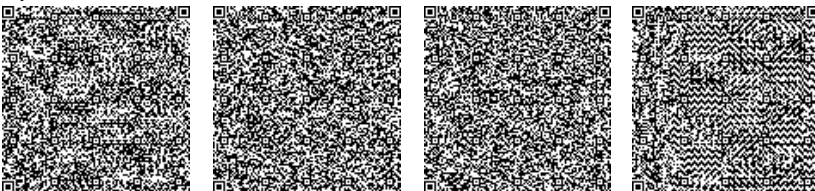


Масштаб: 1:10000

**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	151.60
2-3	66.80
3-4	150.50
4-1	63.60
5-6	210.90

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



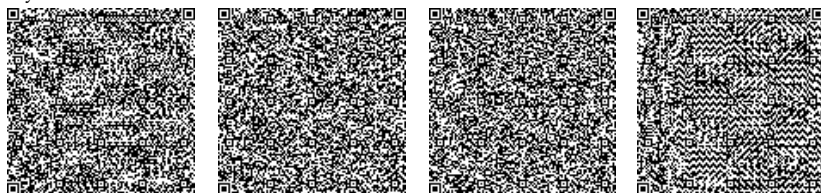
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

6-7	314.10
7-8	142.70
8-9	522.20
9-5	75.20
10-11	521.80
11-12	41.20
12-13	75.50
13-14	401.80
14-15	191.20
15-16	56.0
16-17	243.80
17-18	38.40
18-19	3.40
19-20	33.90
20-10	41.80

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1-2	151.60
2-3	66.80
3-4	150.50
4-1	63.60
5-6	210.90
6-7	314.10
7-8	142.70
8-9	522.20
9-5	75.20
10-11	521.80
11-12	41.20
12-13	75.50
13-14	401.80
14-15	191.20
15-16	56.0
16-17	243.80
17-18	38.40

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
18-19	3.40
19-20	33.90
20-10	41.80

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	02:027:031:1413
Б	А	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
В	Г	02:027:031:1413
Г	Д	02:027:031:1626
Д	В	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Е	Ж	02:027:031:1626
Ж	З	02:027:031:247
З	Е	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері  
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:031:1397	0.5203
2	02:027:031:1413	0.2408

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

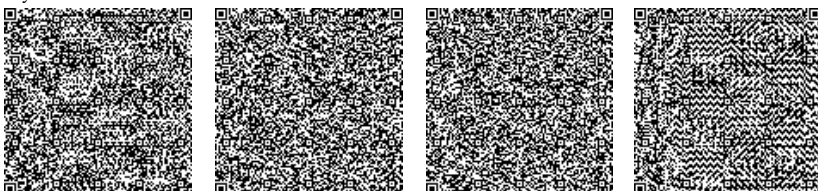
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области



## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3003217

### Акт на земельный участок № 2024-3003217

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1631
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	7.2542 7.2542
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	автомобиль жолдарын салу және пайдалану үшін строительство и эксплуатация автомобильных дорог
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жер асты және жер бетіндегі желілік инженерлік коммуникацияларды пайдалану үшін жүру құқығы және ену мүмкіндігі право проезда и доступа для эксплуатации подземных и наземных линейных инженерных коммуникаций
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

#### Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

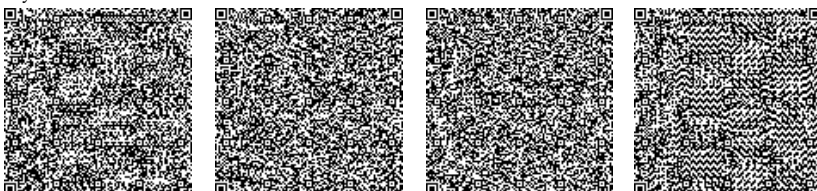
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

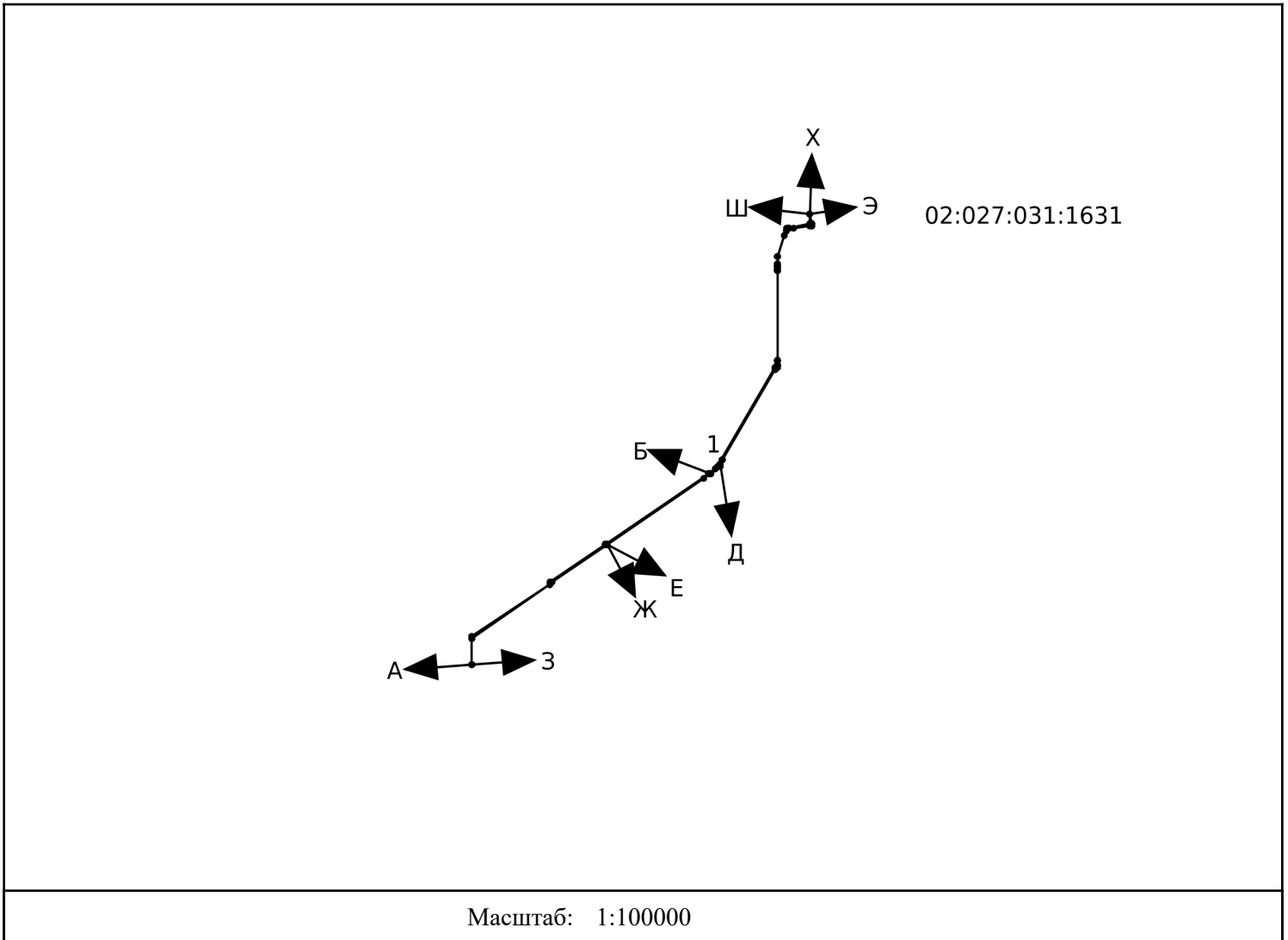
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

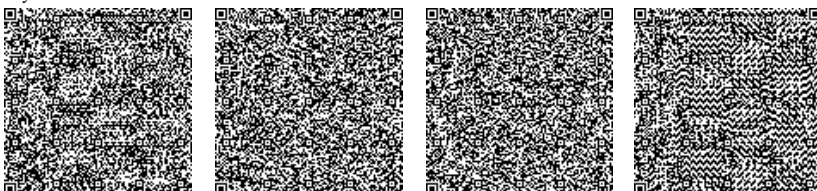
**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***



**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	3.40
2-3	324.40
3-4	1152.0
4-5	15.70
5-6	811.80

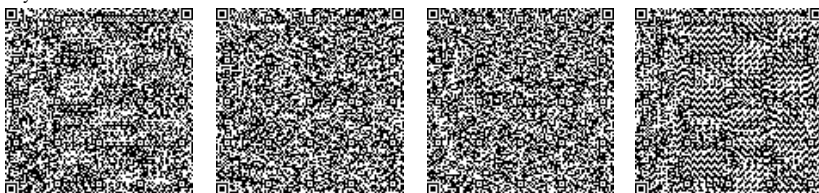
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

6-7	5.90
7-8	1507.70
8-9	76.70
9-10	1415.50
10-11	5.90
11-12	819.80
12-13	15.80
13-14	1154.70
14-15	318.90
15-1	6.50
16-17	114.80
17-18	76.80
18-19	36.50
19-20	15.30
20-21	32.30
21-22	0.07
22-16	48.40
23-24	32.30
24-25	1302.0
25-26	19.50
26-27	1254.40
27-23	0.06
28-29	35.10
29-30	19.50
30-31	15.50
31-32	47.80
32-33	1072.10
33-34	0.04
34-35	34.50
35-36	1092.10
36-28	63.70
37-38	0.04
38-39	121.60
39-40	251.80

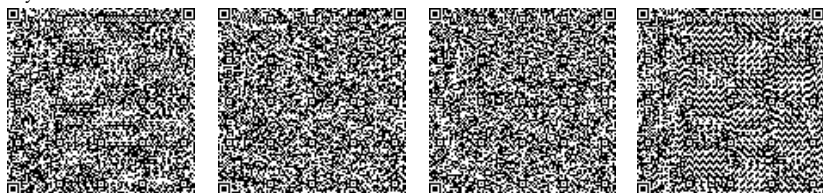
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

40-41	73.10
41-42	23.20
42-43	23.10
43-44	270.0
44-45	12.40
45-46	215.10
46-47	53.50
47-48	0.03
48-49	6.40
49-50	2.60
50-51	8.40
51-52	20.0
52-53	67.70
53-54	253.90
54-55	86.80
55-57	34.50
56-57	0.20
57-58	0.04
58-59	24.80
59-60	102.70
60-61	0.03
61-62	7.40
62-63	3.70
63-64	114.20
64-65	6.10
65-66	6.30
66-56	6.87
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	3.40
2-3	324.40
3-4	1152.0
4-5	15.70
5-6	811.80

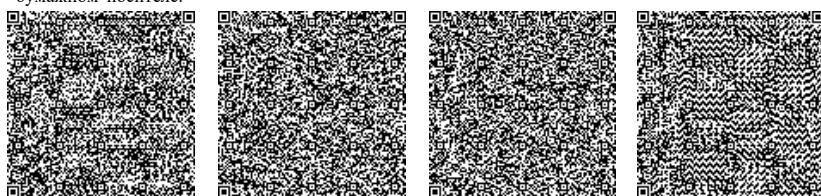
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
6-7	5.90
7-8	1507.70
8-9	76.70
9-10	1415.50
10-11	5.90
11-12	819.80
12-13	15.80
13-14	1154.70
14-15	318.90
15-1	6.50
16-17	114.80
17-18	76.80
18-19	36.50
19-20	15.30
20-21	32.30
21-22	0.07
22-16	48.40
23-24	32.30
24-25	1302.0
25-26	19.50
26-27	1254.40
27-23	0.06
28-29	35.10
29-30	19.50
30-31	15.50
31-32	47.80
32-33	1072.10
33-34	0.04
34-35	34.50
35-36	1092.10
36-28	63.70
37-38	0.04

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



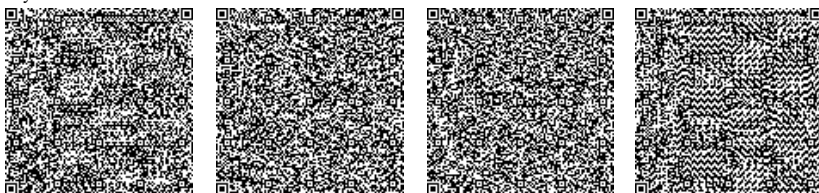
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
38-39	121.60
39-40	251.80
40-41	73.10
41-42	23.20
42-43	23.10
43-44	270.0
44-45	12.40
45-46	215.10
46-47	53.50
47-48	0.03
48-49	6.40
49-50	2.60
50-51	8.40
51-52	20.0
52-53	67.70
53-54	253.90
54-55	86.80
55-37	34.50
56-57	0.20
57-58	0.04
58-59	24.80
59-60	102.70
60-61	0.03
61-62	7.40
62-63	3.70
63-64	114.20
64-65	6.10
65-66	6.30
66-56	6.87

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
------------------------	-----------------------------	-------------------------

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

А	Б	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Б	В	02:027:031:1626
В	Г	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Г	Д	02:027:031:1413
Д	Е	02:027:031:1626
Е	Ж	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ж	З	02:027:031:1626
З	А	02:027:031:1250
И	К	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
К	Л	02:027:031:1413
Л	И	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М	Н	02:027:031:1413
Н	О	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
О	П	02:027:031:1413
П	М	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Р	С	02:027:031:1413
С	Т	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Т	У	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
У	Р	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ф	Х	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Х	Ц	02:027:031:1413
Ц	Ф	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ч	Ш	02:027:031:1413
Ш	Э	02:027:031:1153
Э	Ч	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

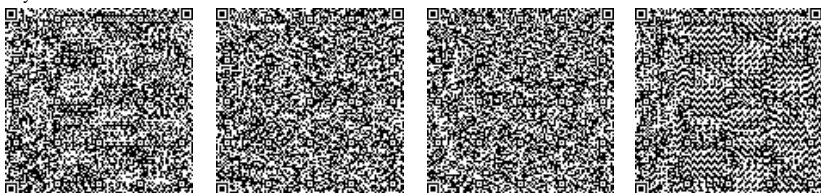
Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

### Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:031:1413	0.2803

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

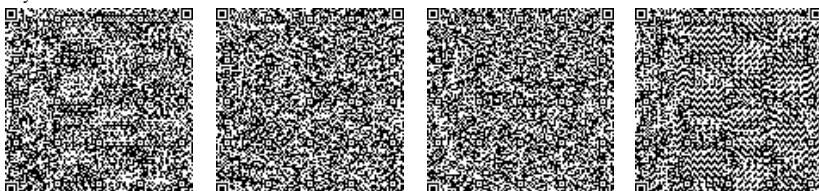
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области



## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3005756

### Акт на земельный участок № 2024-3005756

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1632
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	1.0720 1.0720
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	"Шығыс Өріктау" кен орнында геодинамикалық мониторинг пункттерін салу және пайдалану үшін для строительства и эксплуатации пунктов геодинамического мониторинга на месторождении "Восточный Урихтау"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жер асты және жер бетіндегі желілік инженерлік коммуникацияларды пайдалану үшін жүру құқығы және ену мүмкіндігі право проезда и доступа для эксплуатации подземных и наземных линейных инженерных коммуникаций
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

#### Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

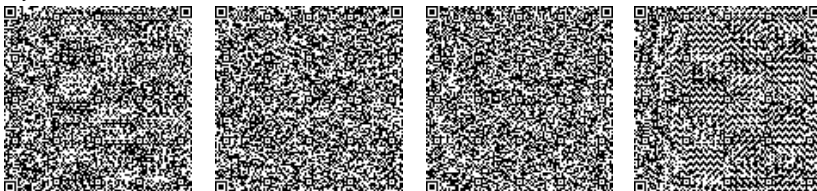
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

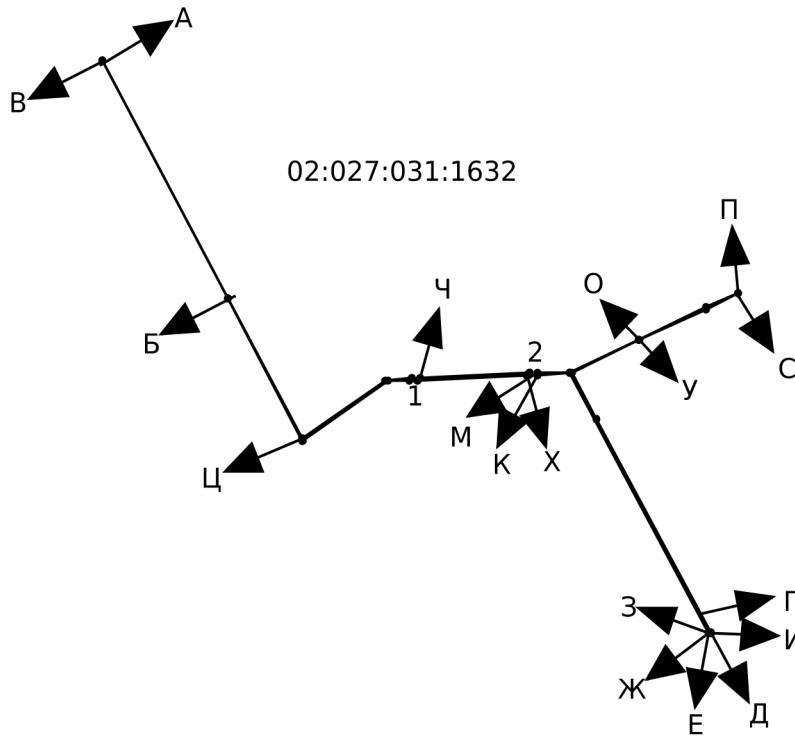
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***

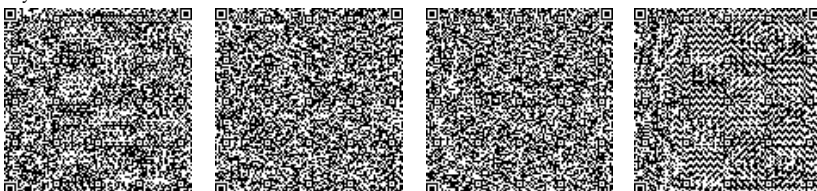


Масштаб: 1:25000

**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	412.90
2-3	0.01
3-4	0.02
4-5	268.80
5-6	67.50

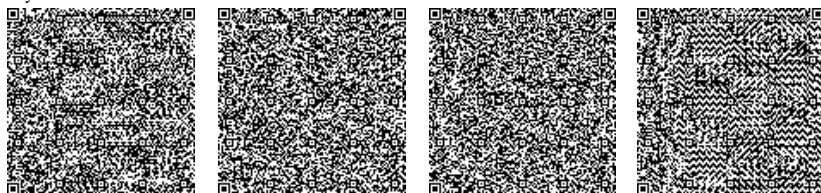
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

6-7	0.08
7-8	5.90
8-9	0.07
9-10	59.60
10-11	272.90
11-12	415.80
12-13	697.90
13-14	3.0
14-15	697.60
15-1	0.01
16-17	137.10
17-18	626.80
18-19	3.0
19-20	3.0
20-21	766.60
21-22	85.70
22-23	0.0
23-24	0.0
24-25	4.78
25-26	82.10
26-27	199.30
27-28	197.60
28-29	89.40
29-30	3.0
30-31	3.02
31-32	91.90
32-33	195.10
33-34	0.0
34-16	197.70
35-36	4.80
36-37	0.01
37-38	291.70
38-39	0.04
39-40	5.90

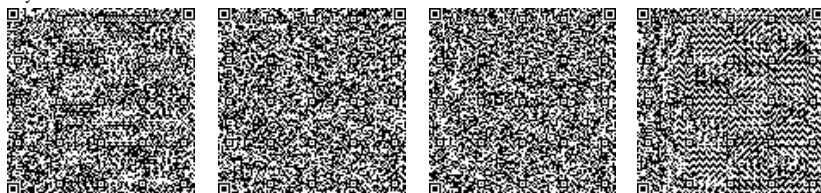
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

40-41	0.03
41-42	290.40
42-35	0.0
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	412.90
2-3	0.01
3-4	0.02
4-5	268.80
5-6	67.50
6-7	0.08
7-8	5.90
8-9	0.07
9-10	59.60
10-11	272.90
11-12	415.80
12-13	697.90
13-14	3.0
14-15	697.60
15-1	0.01
16-17	137.10
17-18	626.80
18-19	3.0
19-20	3.0
20-21	766.60
21-22	85.70
22-23	0.0
23-24	0.0
24-25	4.78
25-26	82.13
26-27	199.30
27-28	197.60
28-29	89.40
29-30	3.0

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

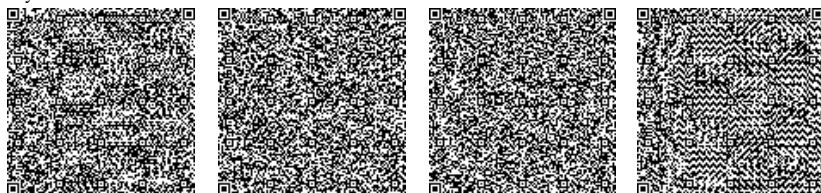
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
30-31	3.02
31-32	91.90
32-33	195.10
33-34	0.0
34-16	197.70
35-36	4.80
36-37	0.01
37-38	291.70
38-39	0.04
39-40	5.90
40-41	0.03
41-42	290.40
42-35	0.0

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Б	В	02:027:031:1626
В	А	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Г	Д	02:027:031:1626
Д	Е	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Е	Ж	02:027:031:1626
Ж	З	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
З	И	02:027:031:1626
И	К	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
К	Л	02:027:031:1413
Л	М	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М	Н	02:027:031:1413
Н	О	02:027:031:1626
О	П	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
П	Р	02:027:031:1629
Р	С	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

С	Г	02:027:031:1626
Т	У	02:027:031:1413
У	Ф	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ф	Х	02:027:031:1413
Х	Ц	02:027:031:1626
Ц	Ч	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ч	Т	02:027:031:1626

Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері  
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:031:1397	0.0059
2	02:027:031:1413	0.0077

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

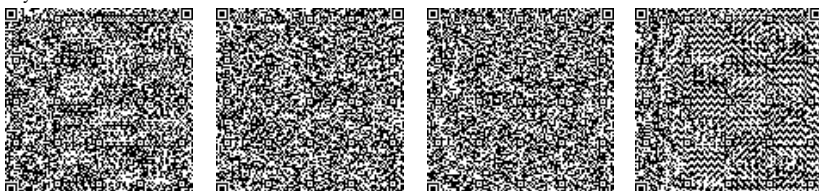
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области



## Жер учаскесіне арналған акт № 2024-3007254

### Акт на земельный участок № 2024-3007254

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:031:1633
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе обл., Мұғалжар ауд. обл. Актыобинская, р-н Мугалжарский
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	19.06.2048 дейін до 19.06.2048
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	1.7357 1.7357
6. Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	"Шығыс Өріқтау" кен орнында геодинамикалық мониторинг пункттерін салу және пайдалану үшін для строительства и эксплуатации пунктов геодинамического мониторинга на месторождении "Восточный Урихтау"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жер асты және жер бетіндегі желілік инженерлік коммуникацияларды пайдалану үшін жүру құқығы және ену мүмкіндігі право проезда и доступа для эксплуатации подземных и наземных линейных инженерных коммуникаций
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

#### Ескертпе / Примечание:

\* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

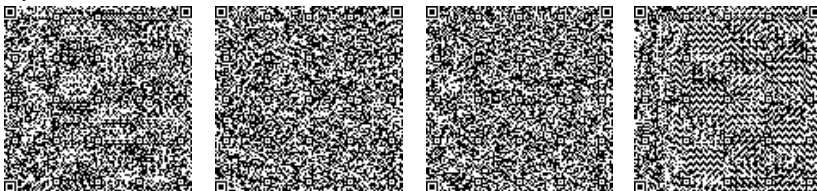
\*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

\*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

\*\*\*\* Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

\*\*\*\*\* Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

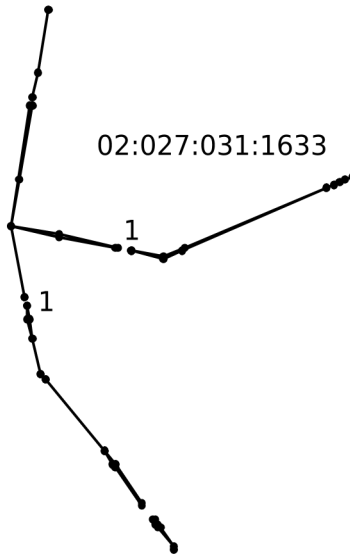
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

**Жер учаскесінің жоспары\***  
**План земельного участка\***

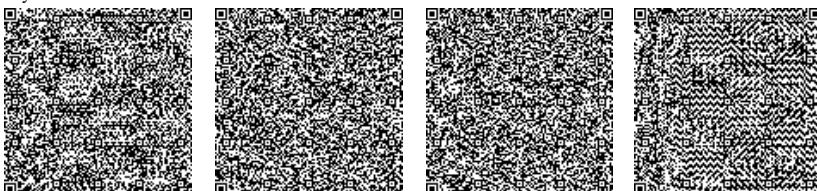


Масштаб: 1:50000

**Сызықтардың өлшемін шығару**  
**Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	126.96
2-3	3.52
3-4	127.64
4-5	326.26
5-6	3.0

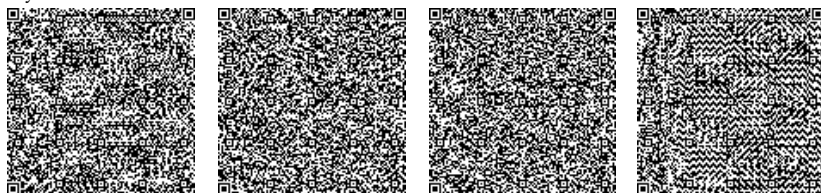
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
 \*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

6-7	3.0
7-1	323.91
8-9	259.12
9-10	312.14
10-11	4.75
11-12	309.17
12-13	257.69
13-14	371.56
14-15	0.02
15-16	3.55
16-17	0.0
17-18	373.96
18-19	3.0
19-20	624.69
20-21	3.52
21-22	0.0
22-23	393.63
23-24	231.68
24-25	0.0
25-8	0.02
26-27	114.54
27-28	3.0
28-29	170.29
29-30	0.0
30-31	4.76
31-32	166.10
32-33	123.95
33-34	820.77
34-35	36.57
35-36	40.41
36-37	22.86
37-38	49.11
38-39	3.03
39-40	3.0

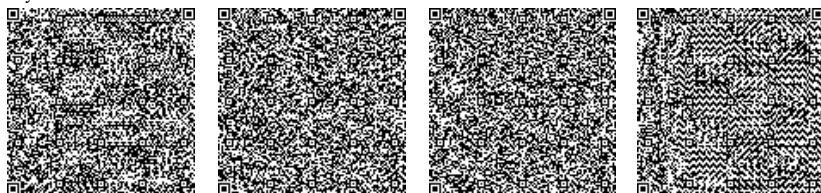
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

40-41	53.27
41-42	22.84
42-43	40.41
43-44	36.57
44-45	826.18
45-26	0.02
46-47	4.19
47-48	246.40
48-49	12.83
49-50	81.92
50-51	484.08
51-52	0.02
52-53	0.01
53-54	40.27
54-55	192.19
55-56	103.97
56-57	61.30
57-58	3.55
58-59	0.0
59-60	64.63
60-61	0.0
61-62	101.21
62-63	190.23
63-64	0.0
64-65	0.01
65-66	40.30
66-67	484.06
67-68	0.02
68-69	84.24
69-70	0.02
70-71	12.81
71-72	0.02
72-46	244.67
73-74	10.73

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



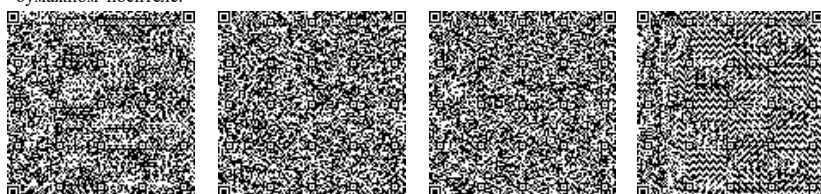
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

74-75	0.02
75-76	0.12
76-77	15.49
77-78	24.31
78-79	127.75
79-80	7.29
80-81	3.0
81-82	3.0
82-83	7.29
83-84	127.77
84-85	24.27
85-86	1.94
86-87	25.03
87-73	4.19

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1-2	126.96
2-3	3.52
3-4	127.64
4-5	326.26
5-6	3.0
6-7	3.0
7-1	323.91
8-9	259.12
9-10	312.14
10-11	4.75
11-12	309.17
12-13	257.69
13-14	371.56
14-15	0.02
15-16	3.55
16-17	0.0
17-18	373.96
18-19	3.0

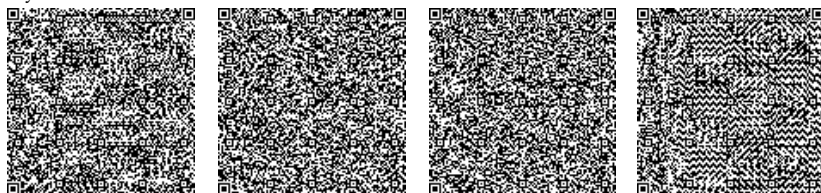
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
19-20	624.69
20-21	3.52
21-22	0.0
22-23	393.63
23-24	231.68
24-25	0.0
25-8	0.02
26-27	114.54
27-28	3.0
28-29	170.29
29-30	0.0
30-31	4.76
31-32	166.10
32-33	123.95
33-34	820.77
34-35	36.57
35-36	40.41
36-37	22.86
37-38	49.11
38-39	3.03
39-40	3.0
40-41	53.27
41-42	22.84
42-43	40.41
43-44	36.57
44-45	826.18
45-26	0.02
46-47	4.19
47-48	246.40
48-49	12.83
49-50	81.92
50-51	484.08

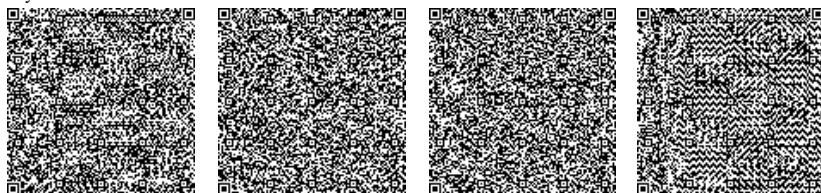
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
51-52	0.02
52-53	0.01
53-54	40.27
54-55	192.19
55-56	103.97
56-57	61.30
57-58	3.55
58-59	0.0
59-60	64.63
60-61	0.0
61-62	101.21
62-63	190.23
63-64	0.0
64-65	0.01
65-66	40.30
66-67	484.06
67-68	0.02
68-69	84.24
69-70	0.02
70-71	12.81
71-72	0.02
72-46	244.67
73-74	10.73
74-75	0.02
75-76	0.12
76-77	15.49
77-78	24.31
78-79	127.75
79-80	7.29
80-81	3.0
81-82	3.0
82-83	7.29

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



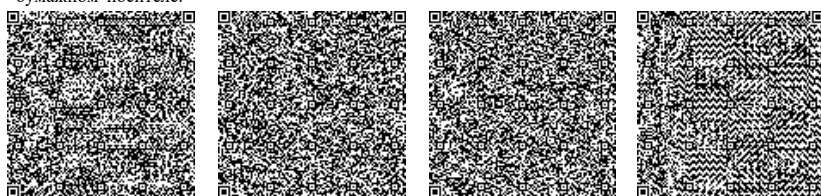
\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
83-84	127.77
84-85	24.27
85-86	1.94
86-87	25.03
87-73	4.19

**Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	02:027:031:1626
Б	В	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
В	Г	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Г	Д	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д	Е	02:027:031:1626
Е	А	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ж	З	02:027:031:1449
З	И	02:027:031:1626
И	К	02:027:031:1449
К	Л	02:027:031:1626
Л	М	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М	Н	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Н	О	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
О	Ж	02:027:031:1626
П	Р	02:027:031:1626
Р	С	02:027:031:1449
С	Т	02:027:031:1626
Т	У	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
У	Ф	02:027:031:1601
Ф	Х	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Х	Ц	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ц	П	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Ч	Ш	02:027:031:1256
Ш	Ә	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Мұғалжар аудандық Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Э	Ю	02:027:031:1256
Ю	Я	02:027:031:1626
Я	А'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
А'	Б'	02:027:031:1626
Б'	В'	02:027:031:1449
В'	Г'	02:027:031:1626
Г'	Д'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д'	Ч	02:027:031:1626
Е'	Ж'	02:027:031:1256
Ж'	З'	02:027:031:1626
З'	И'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
И'	К'	02:027:031:1489
К'	Л'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Л'	М'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
М'	Н'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Н'	О'	02:027:031:1626
О'	П'	02:027:031:1256
П'	Е'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

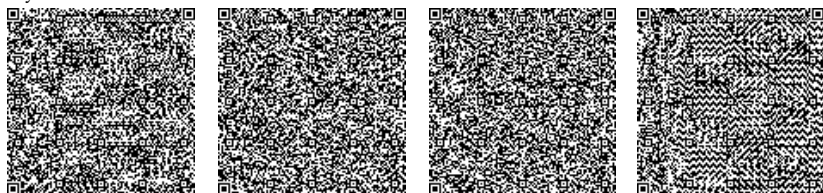
Ескертпе/Примечание:

\*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

### Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:031:1449	0.0416
2	02:027:031:1256	0.0410

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

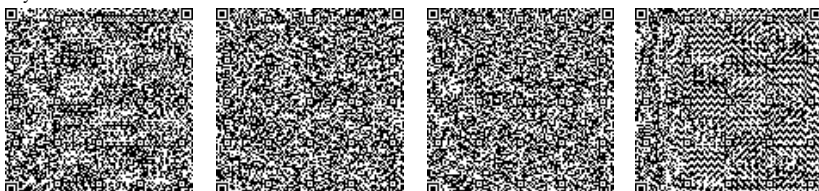
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «4» қараша

Дата изготовления акта: «4» ноября 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыбинской области



ҚАУЛЫ

11.10.2024 № 282

Ақтөбе қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

город Актөбе

**«Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне  
уақытша өтеулі жер пайдалану құқығын беру туралы**

Қазақстан Республикасы Жер кодексінің 16, 37, 43, 65, 106, 140-баптарына, «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 27-бабына, «Бүлінген жерлерді қалпына келтіру жобаларын әзірлеу жөніндегі нұсқаулықты бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрінің 2023 жылғы 2 тамыздағы № 289 бұйрығына сәйкес, Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2023 жылғы 23 мамырдағы № 5224-УВС келісім шарты және облыстық жер комиссиясының 2024 жылғы 11 маусымдағы № 2-10 хаттамасының, 2024 жылғы 9 қазандағы № 39 бұйрығымен бекітілген жер учаскелерін қалыптастыру жөніндегі жерге орналастыру жобасының негізінде Ақтөбе облысының әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Осы қаулыға 1-қосымшаға сәйкес «Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне Мұғалжар ауданы «Шығыс Өріктау» кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, автожолдарымен, кірме жолымен бірге АТӨҚ-4 (автоматтандырылған топтық өлшеуіш қондырғысы) және № ШӨ-1 ШӨ-2, ШӨ-3, ШӨ-4, ШӨ-5, ШӨ-6, ШӨ-7, ШӨ-8 көмірсутекті шикізат ұңғымаларын бұрғылау және пайдалану үшін жалпы көлемі 114,2832 гектар жер учаскелеріне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы 2048 жылғы 19 маусымға дейінгі мерзімге берілсін.

2. Осы қаулыға 2-қосымшаға сәйкес «Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі мемлекет кірісіне өтеуге жататын ауыл шаруашылығы өндірісінің шығыстары 1309632 теңге мөлшерінде бекітілсін.

3. «Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі:

1) қаулы қабылданған күннен бастап он жұмыс күні ішінде жер учаскелеріне жалға алу шарттарын жасасуды қамтамасыз етсін;

2) алты ай ішінде жер учаскелеріне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығын мемлекеттік тіркеуден өткізсін;

3) бүлінген жерлерді қалпына келтіру жобасын алты ай мерзім ішінде әзірлеу міндеттелсін;

4) жұмыстар аяқталғаннан кейін қоршаған ортаны қорғау жөніндегі экологиялық талаптарды сақтай отырып, бүлінген жерлерді рекультивациялау бойынша іс-шаралар жүргізілсін.

\*Сериялық нөмірсіз бланк ЖАРАМСЫЗ ДЕП ТАҢЫЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақалат үшін көшірмесі шектеулі мөлшерде жасалады, белгіленген тәртіппен БЕКІТІЛЕДІ және ЕСЕПКЕ АЛЫНАДЫ  
\*Бланк без серийного номера НЕДЕЙСТВИТЕЛЕН. Копии при служебной необходимости делаются в ограниченном количестве, ЗАВЕРЯЮТСЯ И УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

4. Осы қаулының орындалуын бақылау Ақтөбе облысы әкімінің жетекшілік ететін орынбасарына жүктелсін.

**Ақтөбе облысының әкімі**



**А. Шахаров**

Ақтөбе облысы әкімдігінің

2024 жылғы 11.10

№ 222 қаулысына 1-қосымша

«Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне  
берілетін жерлердің көлемдері

Жер учаскелерінің №	Жер учаскесінің орналасқан жері мен санаты	Жер учаскелері берілетін нысандардың ағауы	Жалпы көлемі, гектар	оның ішінде:			Жер учаскесі бөлінеді/ бөлінбейді
				жайылым, гектар	басқалары, гектар .	жол астында, гектар	
Мұғалжар ауданы Батпақкөл ауылдық округінің әкімшілік аумағы							
1.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	«Шығыс Өріктау» кен орнынан инфрақұрылым нысандарымен бірге (кірме жолдар, электрохимиялық қорғаныс желісі, электр беру желісілері, газ құбыры, мұнай құбыры) АТӨҚ-4 және №ШӨ-1, ШӨ-2, ШӨ-3, ШӨ-4, ШӨ-5, ШӨ-6, ШӨ-7 көмірсутекті ұңғымаларын өндіру және пайдалану үшін	75,2213	-	75,2213	-	бөлінеді

2.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	Автомобиль жолдарын салу және пайдалану үшін	7,2542	-	7,2542	-	бөлінеді
3.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	«Шығыс Өріктау» кен орнында геодинамикалық мониторинг пункттерін салу және пайдалану үшін	1,0720	-	1,0720	-	бөлінеді
4.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	«Шығыс Өріктау» кен орнында геодинамикалық мониторинг пункттерін салу және пайдалану үшін	1,7357	-	1,7357	-	бөлінеді
5.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	«Шығыс Өріктау» кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, кірме жолымен бірге ШӨ-7 көмірсутекті ұңғымасын өндіру және пайдалану үшін	15,6741	15,5041	-	0,17	бөлінеді
6.	Мұғалжар ауданының босалқы жерлері	«Шығыс Өріктау» кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, кірме жолымен бірге ШӨ-8 көмірсутекті ұңғымасын өндіру және пайдалану үшін	13,3259	13,2159	-	0,11	бөлінеді
Барлығы:			114,2832	28,72	85,2832	0,28	

Ақтөбе облысы әкімдігінің  
2024 жылғы 11.10  
№ 282 қаулысына 2-қосымша

«Өріктау Оперейтинг» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі  
өтеуге жататын ауыл шаруашылығы өндірісінің шығасыларының есебі

Ауыл шаруашылығы алқаптарының түрлері	Топырақ түрлері	Жалпы көлемі, гектар	1 гектар құнының нормативі, теңге	Ауыл шаруашылығы өндірісінің шығасылары, теңге
жайылым	ашық қызыл қоңыр	28,7200	45600	1309632
Барлығы:				1309632



ҚАУЛЫ

11.10.2024 № 282

Ақтобе қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

город Актобе

**О предоставлении права временного возмездного землепользования товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг»**

В соответствии со статьями 16, 37, 43, 65, 106, 140 Земельного кодекса Республики Казахстан, статьей 27 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года № 289 «Об утверждении Инструкции о разработке проектов рекультивации нарушенных земель», на основании контракта Министерства энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2023 года № 5224-УВС и протокола областной земельной комиссии от 11 июня 2024 года № 2-10, землеустроительного проекта по формированию земельных участков, утвержденного приказом от 9 октября 2024 года № 39 акимат Актюбинской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг» право временного возмездного землепользования земельными участками общей площадью 114,2832 гектаров для бурения и эксплуатации скважин по добыче углеводородного сырья ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, ВУ-8, АГЗУ-4 (автоматизированная групповая замерная установка) с объектами инфраструктуры, с подъездными дорогами, автодорогами на месторождении «Восточный Урихтау» в Мугалжарском районе сроком до 19 июня 2048 года согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить потери сельскохозяйственного производства, подлежащие возмещению товариществом с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг» в доход государства в размере 1309632 тенге согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг»:

1) обеспечить заключение договора аренды на земельные участки в течение десяти рабочих дней со дня принятия постановления;

2) произвести государственную регистрацию права временного возмездного землепользования на земельные участки;

\*Сериялық нөмірсіз бланк ЖАРАМСЫЗ ДІП ТАҢЫЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақсат үшін көшірмесі шектелуі мөлшерде жасалады, белгіленген тәртіппен БЕКІТІЛЕДІ және ЁСЕПКЕ АЛЫНАДЫ  
\*Бланк без серийного номера НЕДЕЙСТВИТЕЛЕН. Копии при служебной необходимости делаются в ограниченном количестве, ЗАВЕРЯЮТСЯ И УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

3) обязать в шестимесячный срок разработать проект рекультивации нарушенных земель;

4) после завершения работ соблюдая экологические требования по охране окружающей среды произвести мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на курирующего заместителя акима Актюбинской области.

**Аким Актюбинской области**



**А. Шахаров**

Приложение 1  
к постановлению акимата  
Актыобинской области  
от 11.10.2024 года № 222

Площади земель, предоставляемых  
товариществу с ограниченной ответственностью «Урихтау Оперейтинг»

№ земель- ных участко в	Местоположение и категория земельного участка	Целевое назначение земельного участка (земли промышленности)	Общая площадь, гектар	в том числе:			Делимость/ неделимость земельного участка
				пастбища, гектар	прочие, гектар	под дорогами, гектар	
Административная территория Батпаккольского сельского округа Мугалжарского района							
1.	Земли запаса Мугалжарского района	Целевое назначение земельного участка (земли промышленности)	75,2213	-	75,2213	-	делимый
2.	Земли запаса Мугалжарского района	Строительство и эксплуатация автомобильных дорог	7,2542	-	7,2542	-	делимый

3.	Земли запаса Мугалжарского района	Для строительства и эксплуатации пунктов геодинамического мониторинга на месторождении «Восточный Урихтау»	1,0720	-	1,0720	-	делимый
4.	Земли запаса Мугалжарского района	Для строительства и эксплуатации пунктов геодинамического мониторинга на месторождении «Восточный Урихтау»	1,7357	-	1,7357	-	делимый
5.	Земли запаса Мугалжарского района	Для добычи и эксплуатации углеводородной скважины ШО-7 с объектами инфраструктуры, подъездной дорогой на месторождении «Восточный Урихтау»	15,6741	15,5041	-	0,17	делимый
6.	Земли запаса Мугалжарского района	Для добычи и эксплуатации углеводородной скважины ШО-8 с объектами инфраструктуры, подъездной дорогой на месторождении «Восточный Урихтау»	13,3259	13,2159	-	0,11	делимый
Всего:			114,2832	28,72	85,2832	0,28	

Приложение 2  
к постановлению акимата  
Актюбинской области  
от 11.10 2024 года № 282

Расчет потерь сельскохозяйственного производства, подлежащие  
возмещению товариществу с ограниченной ответственностью  
«Урихтау Оперейтинг»

Виды сельскохозяйственных угодий	Типы почв	Общая площадь, гектар	Нормативы стоимости 1 гектар, тенге	Потери сельскохозяйственного производства, тенге
пастбища	светло-каштановые	28,7200	45600	1309632
Всего:		28,7200		1309632

## Жер учаскесін уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) туралы шарт

Ақтөбе қаласы № 1 «22» 10. 2024 жыл

«Ақтөбе облысының жер қатынастары басқармасы» ММ атынан 2024 жылғы 17.09. № 404-ө өкімнің негізінде жұмыс істейтін, әрі қарай «Жалға беруші» деп аталатын басшысының міндетін атқарушы Кабидуллин Әдилбек Кабидуллаұлы бір тараптан және «Өріктау Оперейтинг» ЖШС атынан 2024 ж. 21.10. № 192 бұйрығының негізінде жұмыс істейтін, әрі қарай «Жалға алушы» деп аталатын, бас директорының міндетін атқарушы Исмагулов Малик Бекболұлы, екінші тараптан, төмендегілер туралы осы шартты жасасты:

### 1-тарау. Шарттың нысанасы

1. Жалға беруші өзіне тиесілі мемлекеттік меншік құқығындағы жер учаскесін жергілікті атқарушы органның 2024 жылғы 11 қазандағы № 282 Ақтөбе облысының әкімдігінің қаулысы негізінде 2048 жылғы 19 маусымға дейінгі мерзімге Жалға алушыға ақылы жалға береді.

2. Жер учаскесінің орналасқан жері және оның деректері:

мекенжайы: Мұғалжар ауданы, Батпақкөл ауылдық округі;

алаңы: 114,2832 гектар;

нысаналы мақсаты: «Шығыс Өріктау» кен орнында инфрақұрылым нысандарымен, автожолдарымен, кірме жолымен бірге АТӨҚ-4 (автоматтандырылған топтық өлшеуіш қондырғысы) және № ШӨ-1 ШӨ-2, ШӨ-3, ШӨ-4, ШӨ-5, ШӨ-6, ШӨ-7, ШӨ-8 көмірсутекті шикізат ұңғымаларын бұрғылау және пайдалану үшін;

пайдаланудағы шектеулер және ауыртпалықтар: жоқ;

бөлінетіндігі немесе бөлінбейтіндігі: бөлінеді.

### 2-тарау. Жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемақы мөлшері

3. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін жылдық төлемақы сомасы осы шарттың қосымшасында жасаған есептемеде белгіленеді.

4. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемақы сомасы бекітілген болып табылмайды және осы Шарт талаптары өзгерген жағдайларда, сондай-ақ жерге төленетін салық

## Договор временного возмездного землепользования (аренды)

### земельного участка

г. Актөбе № 1 «22» 10. 2024 года.

ГУ «Управление земельных отношений Актюбинской области» в лице исполняющего обязанности руководителя Кабидуллина Адильбека Кабидуллаевича, действующего на основании распоряжения от 17.09.2024 года № 404-р, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны, и ТОО «Урихтау Оперейтинг», в лице исполняющего обязанности генерального директора Исмагулова Малика Бекболовича, действующего на основании приказа от 21.10.2024 года № 192, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### Глава 1. Предмет Договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок на основании постановления акимата Актюбинской области от 11 октября 2024 года № 282 сроком до 19 июня 2048 года.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес: Мугалжарский район, Батпақкольский сельский округ;

площадь: 114,2832 гектар,

целевое назначение: для бурения и эксплуатации скважин углеводородного сырья № ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, ВУ-8, АГЗУ-4 (автоматизированная групповая замерная установка) с объектами инфраструктуры, с подъездными дорогами, автодорогами на месторождении «Восточный Урихтау»;

ограничения в использовании и обременения: не обременена;

делимость или неделимость: делимый.

### Глава 2. Размер платы за пользование земельными участками

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, согласно приложению к настоящему договору.

4. Сумма платы за пользование

және өзге де төлемдер есептеу тәртібін регламенттейтін заңнамалық актілерге енгізілетін өзгерістерге және (немесе) толықтыруларға сәйкес Жалға беруші өзгертуі мүмкін.

5. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемақы Қазақстан Республикасының салық және жер заңнамасына сәйкес айқындалады және оны Жалға алушы Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген мерзімде және одан әрі жыл сайын Қазақстан Республикасының салық және жер заңнамасына сәйкес төлемдерді КБК 105315, IBAN KZ24070105KSN0000000, БСК KKMFKZ2A, Астана қаласындағы Қазынашылық Комитеті бенефициарының Банкі, Кбе 11, Мұғалжар ауданы бойынша кірістер басқармасының бенефициары БСН 971040000994 аудару жолымен төленуі тиіс.

### 3-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

6. Жалға алушы:

1) жерде өз бетінше шаруашылық жүргізуге, оны жер учаскесі нысаналы мақсатынан туындайтын мақсаттарда пайдалануға;

2) өз шаруашылығының мұқтажы үшін жер учаскесінде немесе өзіне тиесілі жер учаскелеріндегі жер қойнауындағы кең таралған пайдалы қазбаларды, екпелерді, жерүсті және жерасты суларын кейіннен мәмілелер жасау ниетінсіз, белгіленген тәртіппен пайдалануға, сондай-ақ жердің өзге де пайдалы қасиеттерін пайдалануға;

3) жер учаскесін мемлекет мұқтаждықтары үшін мәжбүрлеп иеліктен шығару кезіндегі шығындарды толық көлемде өтеуге;

4) белгіленген сәулет-жоспарлау, құрылыс, экологиялық, санитариялық-гигиеналық, өртке қарсы және өзге де арнайы талаптарды (нормаларды, қағидаларды, нормативтерді) сақтай отырып, жер учаскесінің нысаналы мақсатына сәйкес меншік құқығында тұрғын, өндірістік, тұрмыстық және өзге де ғимараттарды (құрылыстарды, құрылысжайларды) салуға;

5) уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану (жалдау) құқығын шаруашылық серіктестігінің жарғылық капиталына салым ретінде, акционерлік қоғам акцияларының төлеміне немесе өндірістік кооперативке жарна

земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей на землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан, путем перечисления платежей на КБК 105315, ИИК KZ24070105KSN0000000, БИК KKMFKZ2A, Банк бенефициар Комитет казначейства города Астана, Кбе 11, бенефициар управление доходов Мугалжарского района, БИН 971040000994.

### Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на использование в установленном порядке без намерения последующего совершения сделок для нужд своего хозяйства имеющихся на земельном участке или в недрах под принадлежащими им земельными участками общераспространенных полезных ископаемых, насаждений, поверхностных и подземных вод, а также на эксплуатацию иных полезных свойств земли;

3) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

4) возводить на праве собственности жилые, производственные, бытовые и иные здания (строения, сооружения) в соответствии с целевым назначением земельного участка с соблюдением установленных архитектурно-планировочных, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных специальных требований (норм, правил, нормативов);

5) передать право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды), в качестве вклада

ретінде беруге;

б) мемлекеттен жалдау құқығын сатып алған жағдайда, жер учаскесінің орналасқан орны бойынша уәкілетті органды хабардар ете отырып, жер учаскесінің нысаналы мақсатын өзгертпей, Жалға берушінің келісімінсіз осы Шарттың қолданылу мерзімі шегінде жер учаскесін (немесе оның бір бөлігін) жалға (қосалқы жалға) немесе уақытша өтеусіз пайдалануға беруге, сондай-ақ уақытша жер пайдалану құқығын иеліктен шығаруға;

7) өз міндеттерін тиісінше орындаған жағдайда, егер Қазақстан Республикасының заңдарында өзгеше белгіленбесе, осы Шарттың қолданылу мерзімі өткен соң басқа тұлғалар алдында басым құқықпен жаңа мерзімге осы Шартты жасасуға;

8) жалға берілетін жер учаскесін ғимараттардың, құрылыстар мен құрылысжайлардың меншік иелері сатып алатын жағдайларды қоспағанда, Қазақстан Республикасының азаматтық заңдарында белгіленген тәртіппен ортақ меншік құқығындағы үлесін бөгде тұлғаға сатуы үшін мемлекеттік меншіктен жер учаскесін сату кезінде оны басым құқықпен сатып алуға құқылы.

7. Жалға алушы:

1) жерді оның нысаналы мақсатына сәйкес және Қазақстан Республикасының жер заңнамасының талаптарына және осы Шартта көзделген тәртіппен пайдалануға;

2) Осы Шарттың мерзімін ұзартқан кезде жер учаскесінің орналасқан орны бойынша жергілікті атқарушы органға осы Шарттың қолдану мерзімі аяқталғанға дейін кемінде 3 (үш) ай бұрын тиісті өтінішпен жүгінуге;

3) қажет болған жағдайда 2003 жылғы 20 маусымдағы Қазақстан Республикасының Жер кодексінде (бұдан әрі – Жер кодексі) көзделген тәртіппен сервитуттардың берілуін қамтамасыз етуге;

4) жер пайдаланушының мекенжайы өзгерген кезде және жер пайдаланушы ауысқан жағдайда бір ай ішінде бұл туралы Жалға берушіге хабарлауға;

5) Жер кодексінің 140-бабында көзделген жерлерді қорғау жөніндегі іс-шараларды жүзеге асыруға;

6) басқа меншік иелері мен жер пайдаланушылардың құқықтарын бұзбауға;

7) Қазақстан Республикасының жер заңнамасын бұзуға жол бермеуге;

8) жер учаскесінде шаруашылық және

в уставный капитал хозяйственного товарищества, в оплату акций акционерного общества или в качестве вноса в производственный кооператив;

б) сдавать земельный участок (или его часть) в аренду (субаренду) или во временное безвозмездное пользование, а также отчуждать право временного землепользования в пределах срока действия настоящего Договора без согласия Арендодателя, без изменения целевого назначения земельного участка, при условии выкупа права аренды у государства и уведомления уполномоченного органа по месту нахождения земельного участка;

7) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечении срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан;

8) на покупку земельного участка с преимущественным правом при его продаже из государственной собственности, для продажи доли в праве общей собственности постороннему лицу в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан, за исключением случаев, когда арендуемый земельный участок приобретает собственниками зданий, строений и сооружений.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с его целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока настоящего Договора, обратиться в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка, с соответствующим заявлением не менее чем за 3 (три) месяца до истечения срока настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом Республики Казахстан от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течение месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140

өзге де қызметті жүзеге асыру кезінде құрылыс, экологиялық, санитариялық-гигиеналық және өзге де арнайы талаптарды (нормаларды, қағидаларды, нормативтерді) сақтауға;

9) тарихи, ғылыми, көркемдік және өзге де мәдени құндылығы бар объектілер табылған жағдайда, жұмыстарды одан әрі жүргізуді тоқтата тұруға және бұл туралы тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану жөніндегі уәкілетті органға хабарлауға;

10) жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемді осы Шарттың талаптарына сәйкес уақтылы және толық көлемде төлеуге;

11) жыл сайын Жалға берушіден жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемнің мөлшерін анықтауға;

12) жер учаскелерінің орналасқан жері бойынша салық органдарына есепті салық кезеңінің 20 ақпанынан кешіктірмей жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлем бойынша салық есептілігін (ағымдағы төлемдер сомасының есептемесін) ұсынуға;

13) осы Шарт есепті салықтық кезеңнің 20 ақпанынан кейін жасалған жағдайда, ағымдағы төлемдер сомаларының есептемесін осы Шарт жасалған айдан кейінгі айдың 20-сынан кешіктірмей ұсынуға;

14) Осы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанда немесе салықтық кезеңнің 20 ақпанынан кейін ол бұзылғанда ағымдағы төлемдер сомаларының қосымша есептемесін осы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталған (бұзылған) күннен бастап күнтізбелік он күннен кешіктірмей ұсынуға;

15) жер учаскесіне құқық беру туралы шешім қабылданған сәттен бастап алты ай мерзімде ауыл шаруашылығы өндірісінің шығындарын төлеуге;

16) жергілікті атқарушы органның жер учаскесін беру туралы шешімінде көрсетілген мерзімде бүлінген жерлерді қалпына келтіру жобасын әзірлеуге;

17) Жалға берушіні жер учаскесіне арналған барлық туындайтын ауыртпалықтар мен құқықтардың шектеулері туралы хабардар етуге міндетті.

#### 8. Жалға беруші:

1) осы Шарт талаптарының орындалуын бақылауды жүзеге асыруға;

2) жер учаскесінің нысаналы мақсаты бойынша пайдаланылуын бақылауды жүзеге асыруға;

3) егер Жалға алушы осы Шартта көзделген өз міндеттерін орындамаса, жаңа

Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у Арендодателя;

12) представлять в налоговые органы по местонахождению земельных участков налоговую отчетность (расчета сумм текущих платежей) по плате за пользование земельными участками не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае, заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, представлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем заключения настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода представлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в шестимесячный срок с момента принятия решения о предоставлении права на земельный участок оплатить потери сельскохозяйственного производства;

16) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении земельного участка разработать проект рекультивации нарушенных земель;

17) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях

мерзімге жер учаскесіне арналған шарт жасаспауға;

4) осы Шарттың 4-тармағында көзделген жағдайларда жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемақы сомасын нақтылау бөлігінде осы Шартқа өзгерістер енгізуге құқылы.

9. Жалға беруші:

1) Жалға алушыға жер учаскесін осы Шарт талаптарына сай пайдалануға жарамды жай-күйде беруге;

2) Жалға алушының шығындарын өтеуге, сондай-ақ жер учаскесі мемлекет мұқтаждықтары үшін мәжбүрлеп алып қойылған жағдайда, Жер Кодексіне және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оның қалауы бойынша басқа жер учаскесін беруге;

3) Жалға алушыны жер учаскесіне қатысты барлық орын алып отырған ауыртпалықтар мен құқықтардың шектеулері туралы хабардар етуге міндетті.

#### **4-тарау. Тараптардың жауапкершілігі**

10. Тараптар осы Шарттың талаптарын орындамағаны не тиісінше орындамағаны үшін Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес жауапкершілікте болады.

11. Осы Шартта көзделмеген тараптардың жауапкершілік шаралары Қазақстан Республикасының жер заңнамасының нормаларына сәйкес қолданылады.

12. Осы Шарттың қолданылу мерзімінің аяқталуы тараптарды осы мерзім аяқталғанға дейінгі оның бұзылуынан болған жауапкершіліктен босатпайды.

#### **5-тарау. Өзгерістер және (немесе) толықтырулар енгізу, сондай-ақ шартты бұзу тәртібі**

13. Тараптардың уағдаластығы бойынша осы Шартқа енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар осы Шарттың ережелеріне және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмеуі тиіс, қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың уәкілетті өкілдері қол қояды және заңнамада белгіленген тәртіппен ресімделеді.

14. Осы Шарт:

1) тараптардың келісімі бойынша кез келген уақытта, осы Шарттың 10-тармағында көзделген шарттық міндеттемелерді орындамағаны үшін міндетті түрде өсімақы

своих прав на земельный участок.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнении суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренных в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным Кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок.

#### **Глава 4. Ответственность сторон**

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

#### **Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора**

13. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в

(тұрақсыздық айыбы) төленген жағдайда;

2) тараптар осы Шартта көзделген талаптарды бұзған кезде сот шешімі бойынша біржақты тәртіппен бұзылуы мүмкін.

### **6-тарау. Дауларды қарау тәртібі**

15. Осы Шарт бойынша немесе оның қолданылуына байланысты туындауы мүмкін кез келген келіспеушіліктер немесе наразылықтар тараптар арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.

16. Осы Шарттан туындайтын, келіссөздер жолымен шешілмейтін барлық келіспеушіліктер сот тәртібінде қаралады.

### **7-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары**

17. Егер тиісінше орындау дүлей зілзалалар, әскери іс-қимылдар, ереуілдер, халықтық толқулар, сондай-ақ Қазақстан Республикасы мемлекеттік органдарының құқықтық актілерінде көзделген тыйым салу шараларын қоса алғанда еңсерілмейтін күш мән-жайлары салдарынан мүмкін болмаса, егер бұл мән-жайлары тараптардың осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындауына тікелей әсер еткен болса, тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді ішінара немесе толық орындамағаны үшін жауапкершіліктен босатылады.

18. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары салдарынан осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындау мүмкін болмаған тарап олар басталған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күнінен кешіктірмей бұл туралы екінші тарапты жазбаша хабардар етуге және тиісті дәлелдемелерді ұсынуға міндетті.

19. 17-тармақта көрсетілген мән-жайлары құзыретті мемлекеттік органдармен және ұйымдармен расталуы тиіс.

20. Тиісті деңгейде хабардар етпеу, тарапты осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін жауапкершіліктен босататын негіз ретінде жоғарыда көрсетілген кез келген мән-жайға сілтеме жасау құқығынан айырады.

21. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары тоқтатылғаннан кейін тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындауды дереу жаңартады.

### **8-тарау. Қорытынды ережелер**

22. Осы Шарт жасалған сәттен бастап

настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

14. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной оплаты пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора.

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

### **Глава 6. Порядок рассмотрения споров**

15. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, разрешаются путем переговоров между сторонами.

16. Все разногласия, вытекающие из настоящего Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, рассматриваются в судебном порядке.

### **Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы**

17. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

18. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и представить

күшіне енеді және «Жылжымайтын мүлікке құқықтарды мемлекеттік тіркеу туралы» 2007 жылғы 26 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңында көзделген тәртіппен міндетті тіркеуге жатады және 2024 жылғы 11.10. мен 2048 жылғы 19.06. аралығында қолданыста болады.

23. Осы Шарт екі данада жасалды, оның біреуі «Жалға алушыға», екіншісі «Жалға берушіге» беріледі.

соответствующие доказательства.

19. Обстоятельства, указанные в пункте 17 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

20. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

21. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляет исполнение обязательств по настоящему Договору.

#### Глава 8. Заключительные положения

22. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует с 11.10.2024 года до 19.06.2048 года.

23. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается "Арендатору", другой – "Арендодателю".

#### Тараптардың заңды мекенжайлары мен деректемелері Реквизиты и юридические адреса сторон

##### «Жалға беруші» / Арендодатель

Мекен-жайы: Ақтөбе қаласы,  
Әбілқайыр хан даңғылы, 40, / город Ақтөбе,  
проспект Абылқайыр хана, 40  
БСН/БИН 240 940 005 448

«Ақтөбе облысының жер қатынастары басқармасы» ММ басшысының міндетін атқарушы /  
Исполняющий обязанности руководителя ГУ  
«Управление земельных отношений  
Актюбинской области»



Абидуллин

##### «Жалға алушы» / Арендатор

Мекен-жайы/ адрес: Ақтөбе қаласы,  
Әбілқайыр хан даңғылы, 10 / город Ақтөбе,  
проспект Абылқайыр хана, 10  
БСН/ БИН 091 040 003 677

«Өріқтау Оперейтинг» ЖШС бас директорының міндетін атқарушы /  
Исполняющий обязанности генерального  
директора ТОО «Урихтау Оперейтинг»



М. Исмагулов

2024 жылғы 22 октября № 1  
жалдау шартына сәйкес жер учаскелерін пайдаланғаны  
үшін жалдау ақысының есебі

Расчет арендной платы  
за использования земельного участка  
согласно договора № 1 от 22 октября 2024 года

Берілген а/ш алқаптарының көлемі, / га  <i>площадь предоставленных с/х угодий/ га</i>	Бонитет баллы/  <i>балл бонитет</i>	Салық кодексінің 506- бабы бойынша салық ставкасы  <i>налоговая ставка согласно 506 статьи Налогового Кодекса</i>	Салық кодексінің 510 бабының 1- тармағы бойынша арттыру коэффициенті /  <i>коэффициент увеличения согласно пункта 1 статьи 510 Налогового кодекса</i>	Жалдау ақысы (теңгемен) /  <i>Арендная плата (тенге)</i>
а/ш алқаптары  <i>с/х угодья</i>				
114,2832	10	482,50	50%	82712 (сексен екі мың жеті жүз он екі/восемьдесят две тысячи семьсот двенадцать)

«Ақтөбе облысының  
жер қатынастары басқармасы» ММ  
басшысының м.а.

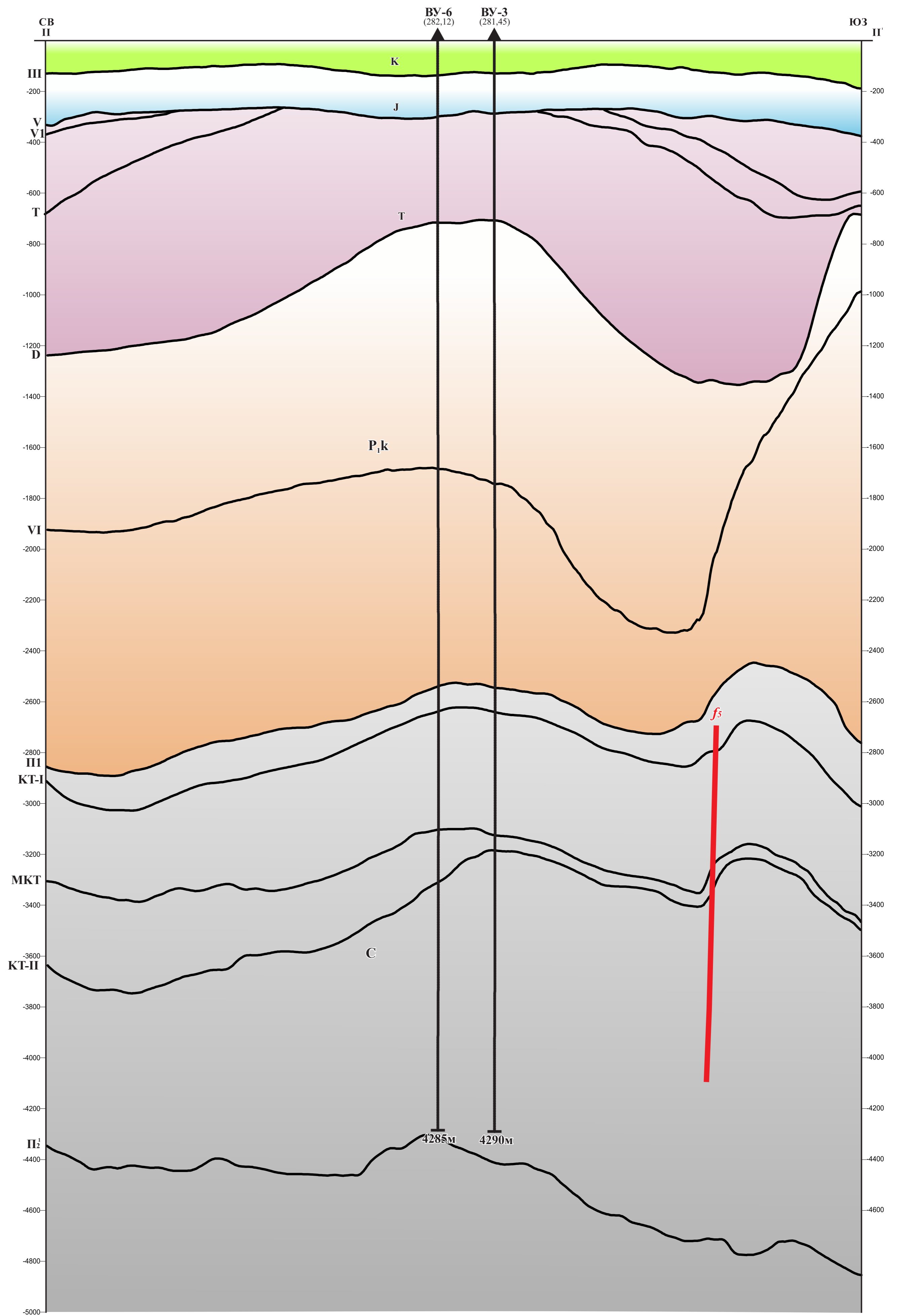
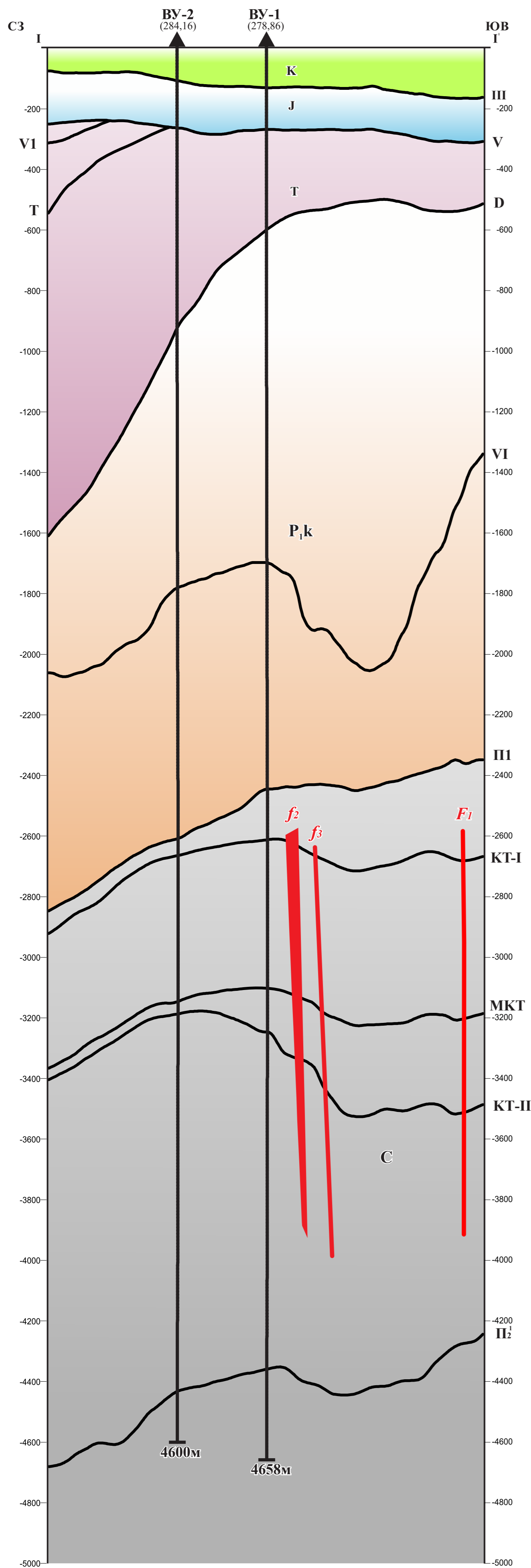
И.О. руководителя  
ГУ «Управление земельных  
отношений Актюбинской области»



А. Кабидуллин



## ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

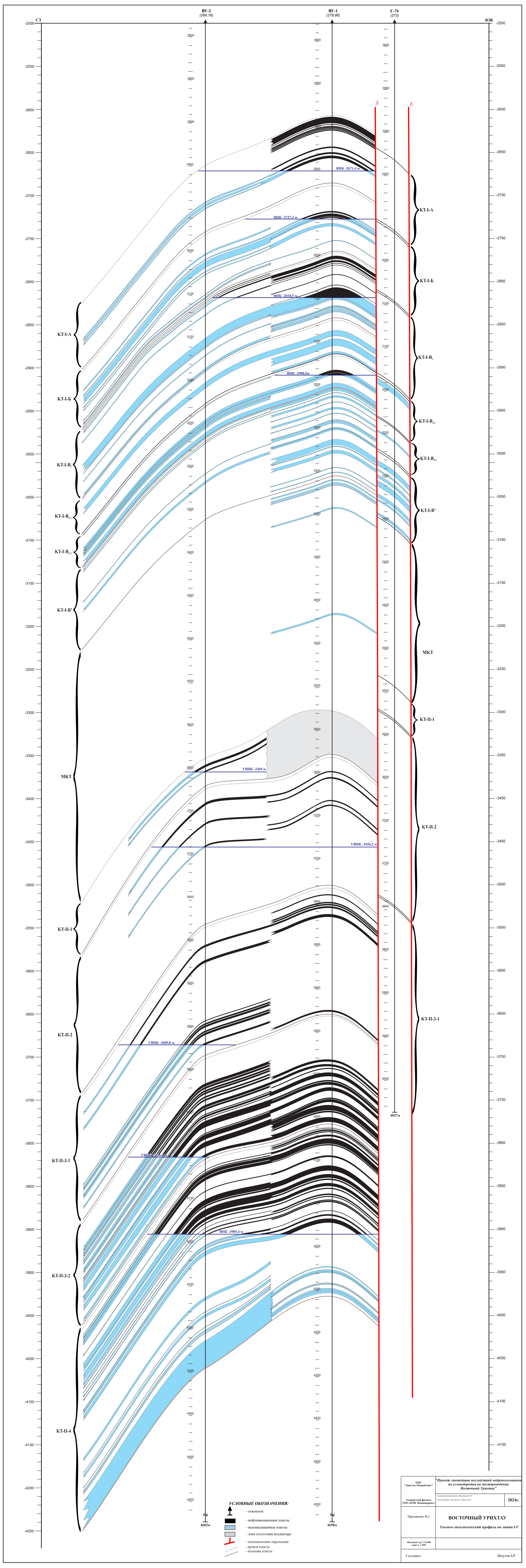


**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

-  - скважины
-  - тектонические нарушения
- стратиграфия:**
-  К - меловая
-  J - юрская
-  Т - триасовая
-  P<sub>1</sub>k - нижняя пермь (кунгур)
-  С - каменноугольная

- III - подошва неокома
- V - подошва юры
- V<sub>1</sub> - подошва верхнего триаса
- T - усл. горизонт внутри триасовых отложений
- D - граница раздела верхней перми и триаса
- V<sub>1</sub> - подошва верхнего триаса
- VI - кровля соли
- П<sub>1</sub> - кровля подсольевых отложений
- КТ-I - кровля карбонатных отложений верхнего карбона (гжельский, касимовский яруса)
- МКТ - кровля подольского горизонта московского яруса среднего карбона
- КТ-II - кровля карбонатных отложений серпуховско-московских ярусов среднего карбона
- П<sub>2</sub> - подошва карбонатных отложений серпуховско-московских ярусов среднего карбона

ТОО "Урихтау Оперейтинг"  Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"  Главный инженер проекта: Мухамжанов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абулов А.Р.		2024г.
Приложение № 1	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> Геологический профиль по линии I-I', II-II'		
Масштаб гор. 1:50 000 верт. 1см = 5м			
Составил:			Бондарук В.В.



KT-I-A  
KT-I-B  
KT-I-B<sub>1</sub>  
KT-I-B<sub>2</sub>  
KT-I-B'

MKT

MKT

KT-II-1

KT-II-2

KT-II-3-1

KT-II-3-2

KT-II-4

KT-I-A

KT-I-B

KT-I-B<sub>1</sub>

KT-I-B<sub>2</sub>

KT-I-B'

MKT

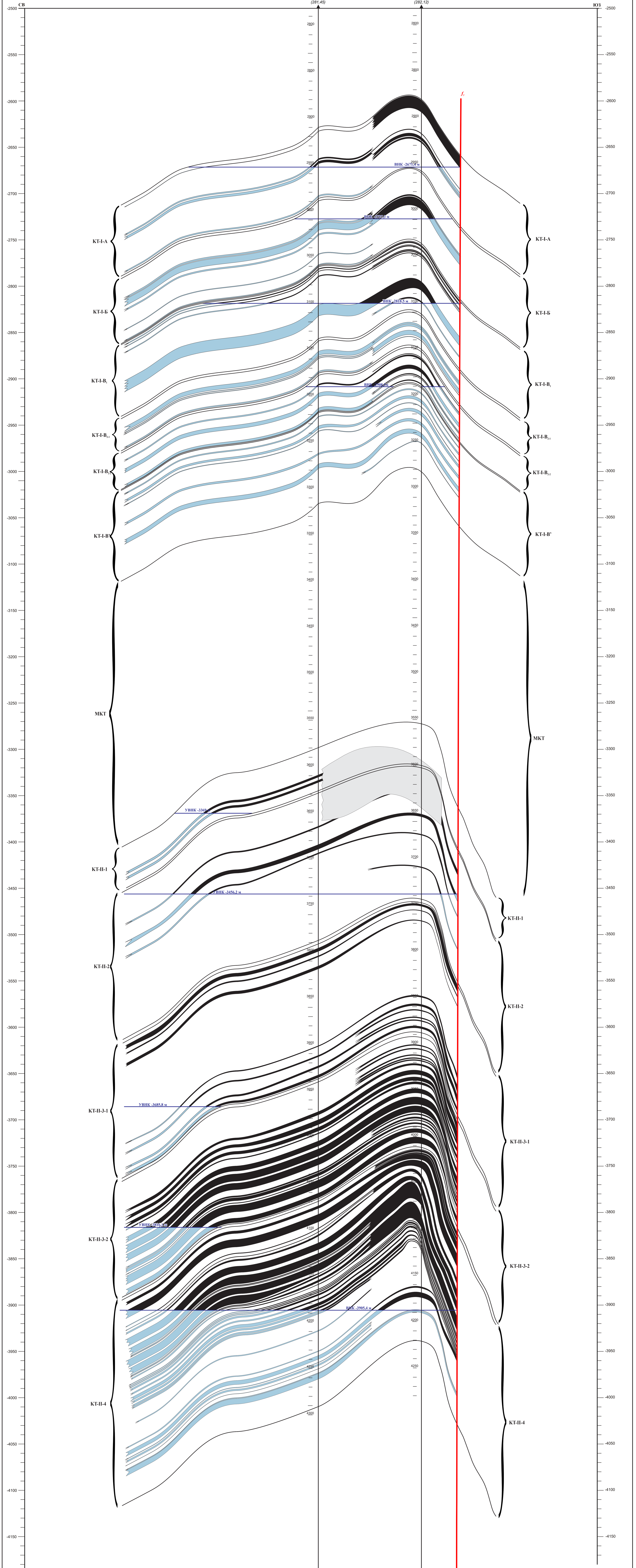
KT-II-1

KT-II-2

KT-II-3-1

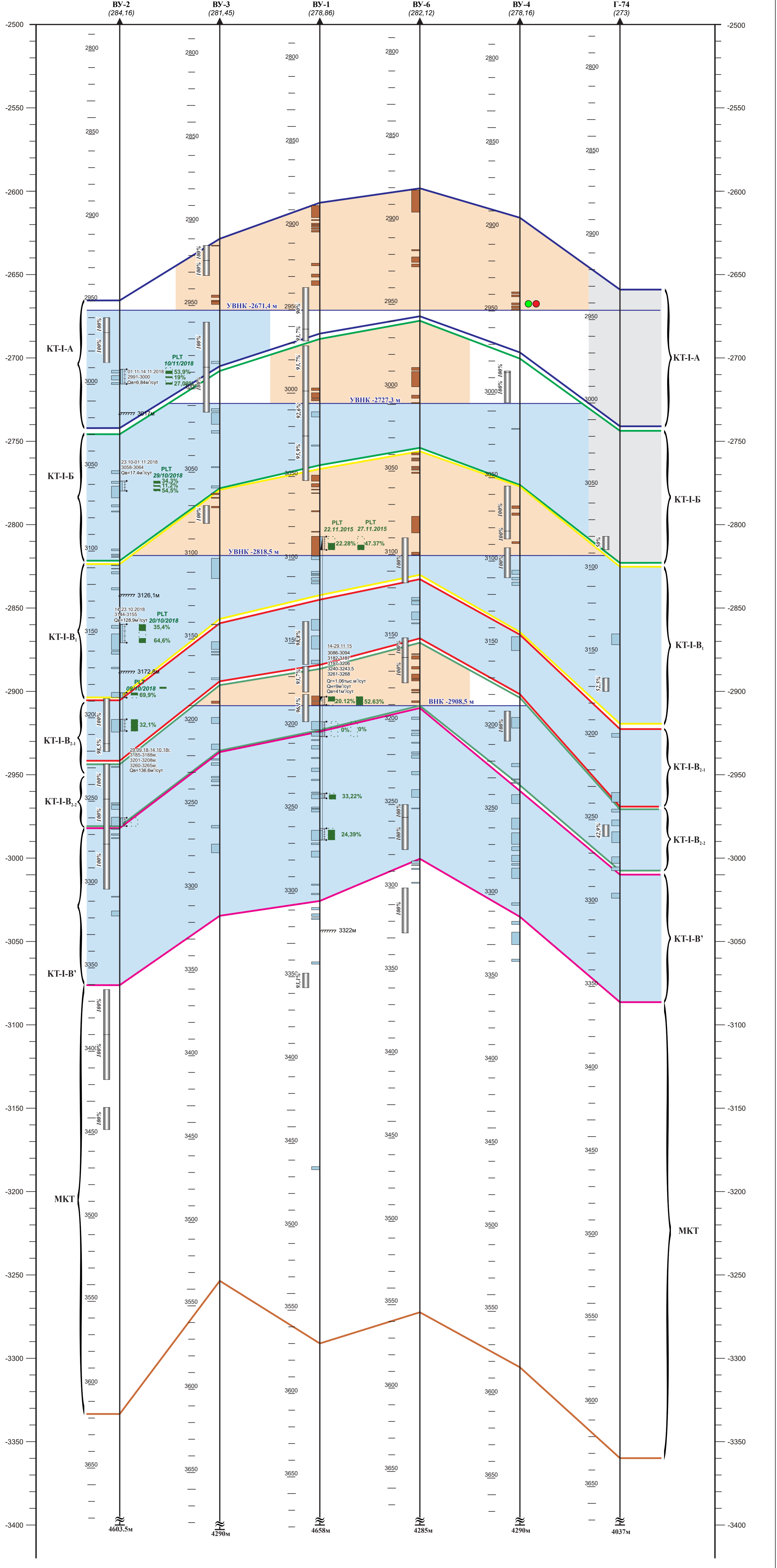
ТОО "Урхстау Энерджи" Адресный филиал ТОО "АЭМ" Петропавловск	"Проект ликвидации последствий недрозмывания по усредненным на месторождении Восточный Урхстау"		2024г.
	Геологический профиль по линии I-I'		
Приложение № 2	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРХСТАУ</b> Геологический профиль по линии I-I'		
Масштаб: стр. 1:10 000 лист 1: 1 000	Составил: Абулов А.Р.		

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- скважина
  - нефтенасыщенные пласты
  - водонасыщенные пласты
  - зона отсутствия коллектора
  - тектонические нарушения
  - кровля пласта
  - подошва пласта



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- скважина
  - нефтенасыщенные пласты
  - водонасыщенные пласты
  - зона отсутствия коллектора
  - тектонические нарушения
  - кровля пласта
  - подошва пласта

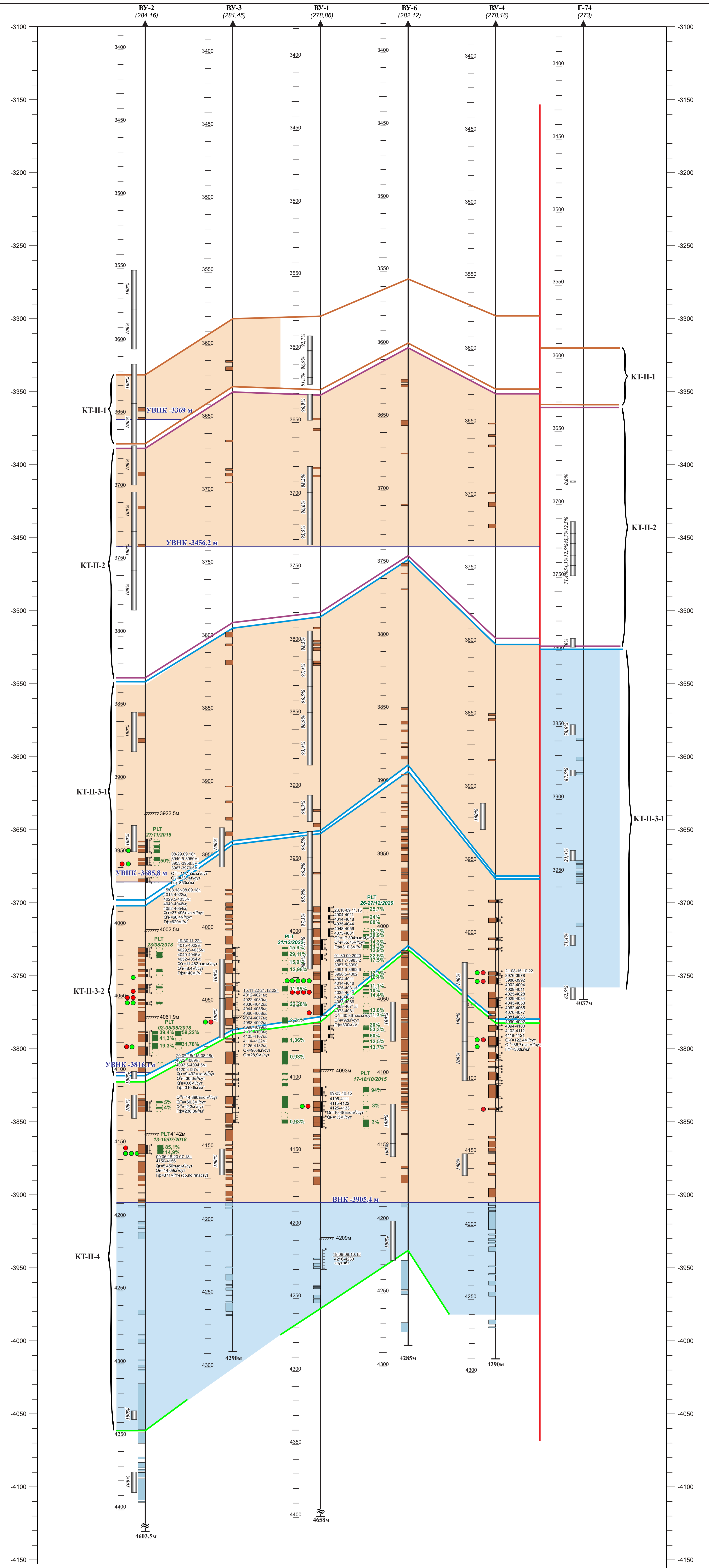
ТОО "Урхит Энерджи" Акционерский филиал ТОО «КМТ» Икпакерент	Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урхитку		2024г.
	Главный инженер проекта: Мухомов Р.В. Ответственный инженер: Абдулов А.Р.		
Приложение № 3	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРХИТАУ</b> Геолого-литологический профиль по линии II-II'		
Масштаб: оп. 1:10 000 черт. 1: 1 000			
Составил:	Абдулов А.Р.		



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

- скважины
- интервал перфорации и результаты опробования
- работающие интервалы по PLT
- отбор керна
- цементный мост
- поверхностная проба
- глубинная проба
- нефтенасыщенная толщина
- водонасыщенная толщина
- замещение
- сброс

ТОО "Урихтау Оперейтинг"  Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"	
	Главный инженер проекта: Муллажонов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 4	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> Схема обоснования ВНК горизонт KT-I	
Масштаб 1:1000		
Составил:	Абдулов А.Р.	



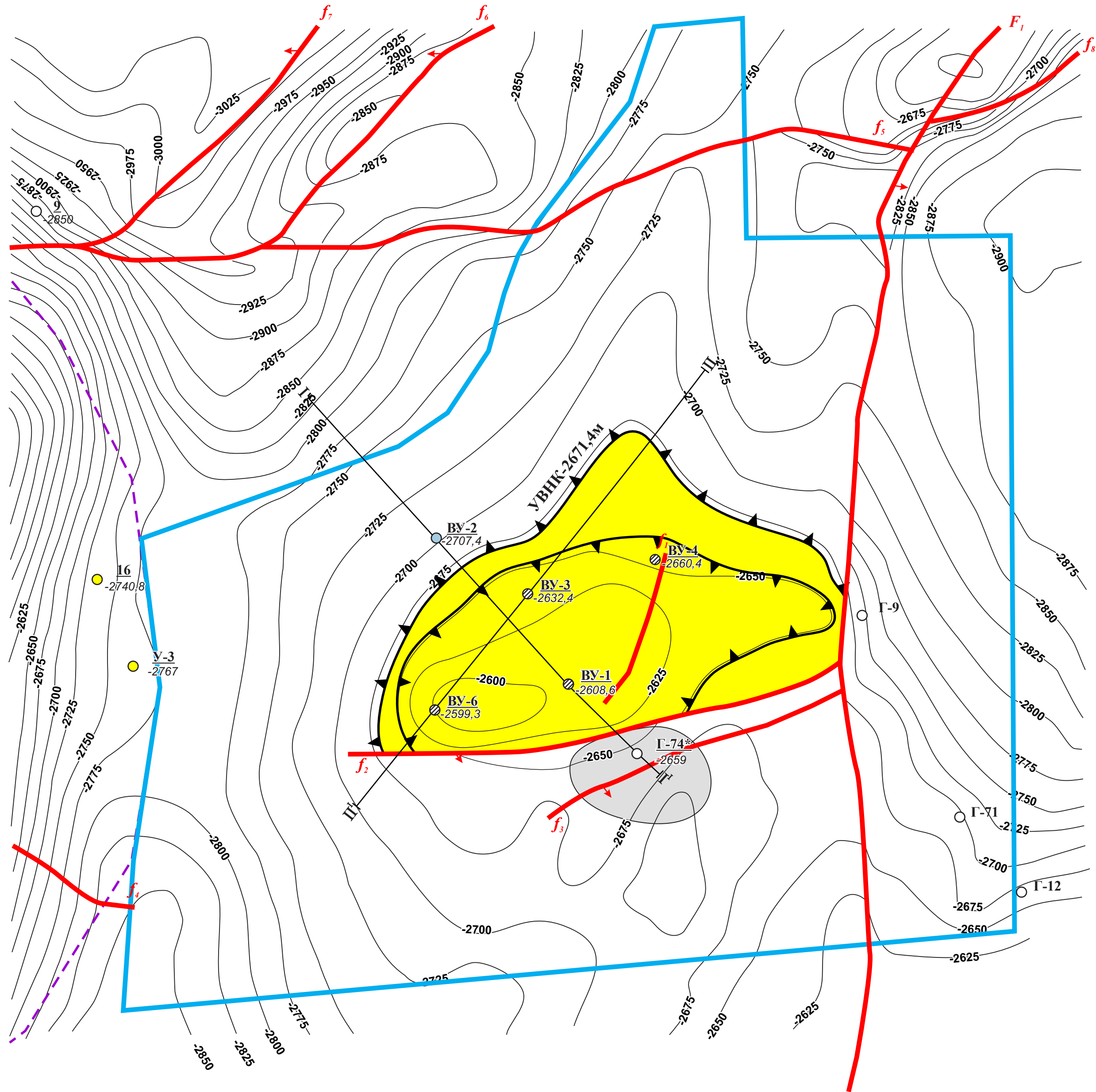
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

- скважины
- интервал перфорации и результаты опробования
- работающие интервалы по PLT
- отбор керна
- цементный мост
- глубинная проба
- поверхностная проба
- нефтенасыщенная толщина
- водонасыщенная толщина
- сброс

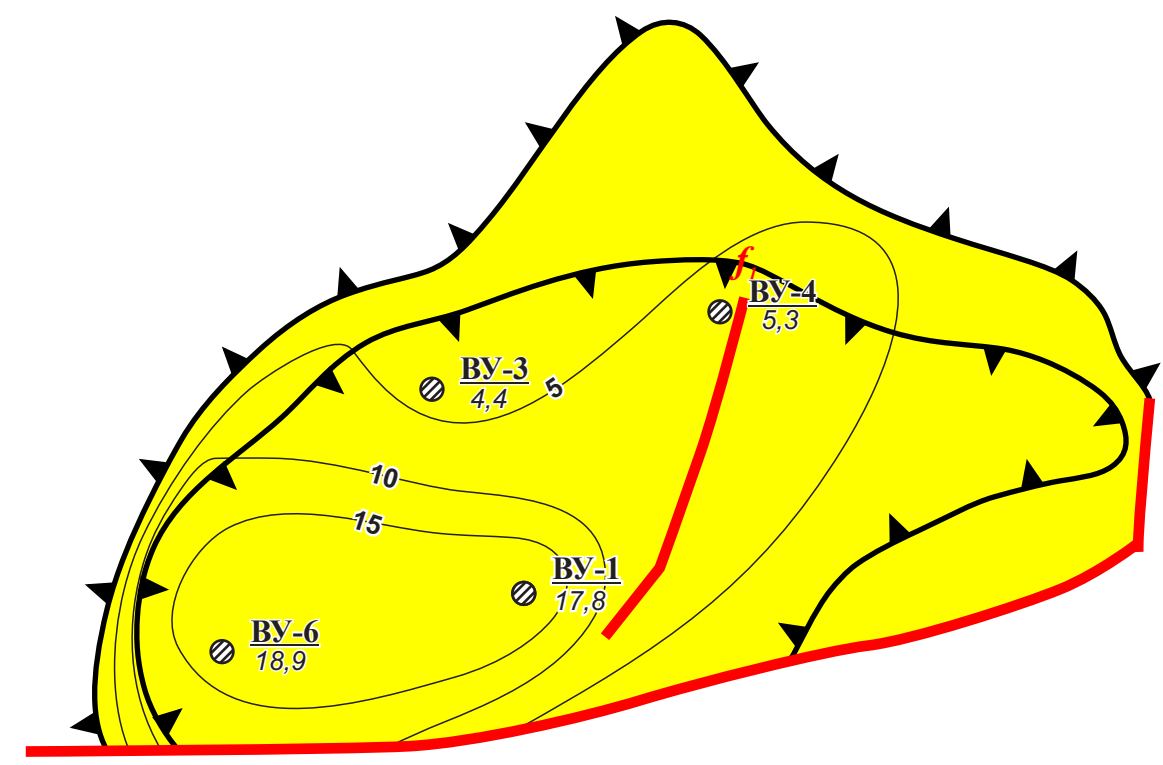
ТОО "Урихтау Оперейтинг" Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	<b>"Проект ликвидации последствий непродуктивного использования углеводородов на месторождении Восточный Урихтау"</b> Главный инженер: проект: Мухамбетов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 5	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> Схема обводнения ВНК горизонт КТ-II	
Масштаб 1:1000		
Составил:		Абдулов А.Р.

# ГОРИЗОНТ КТ-I-A

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

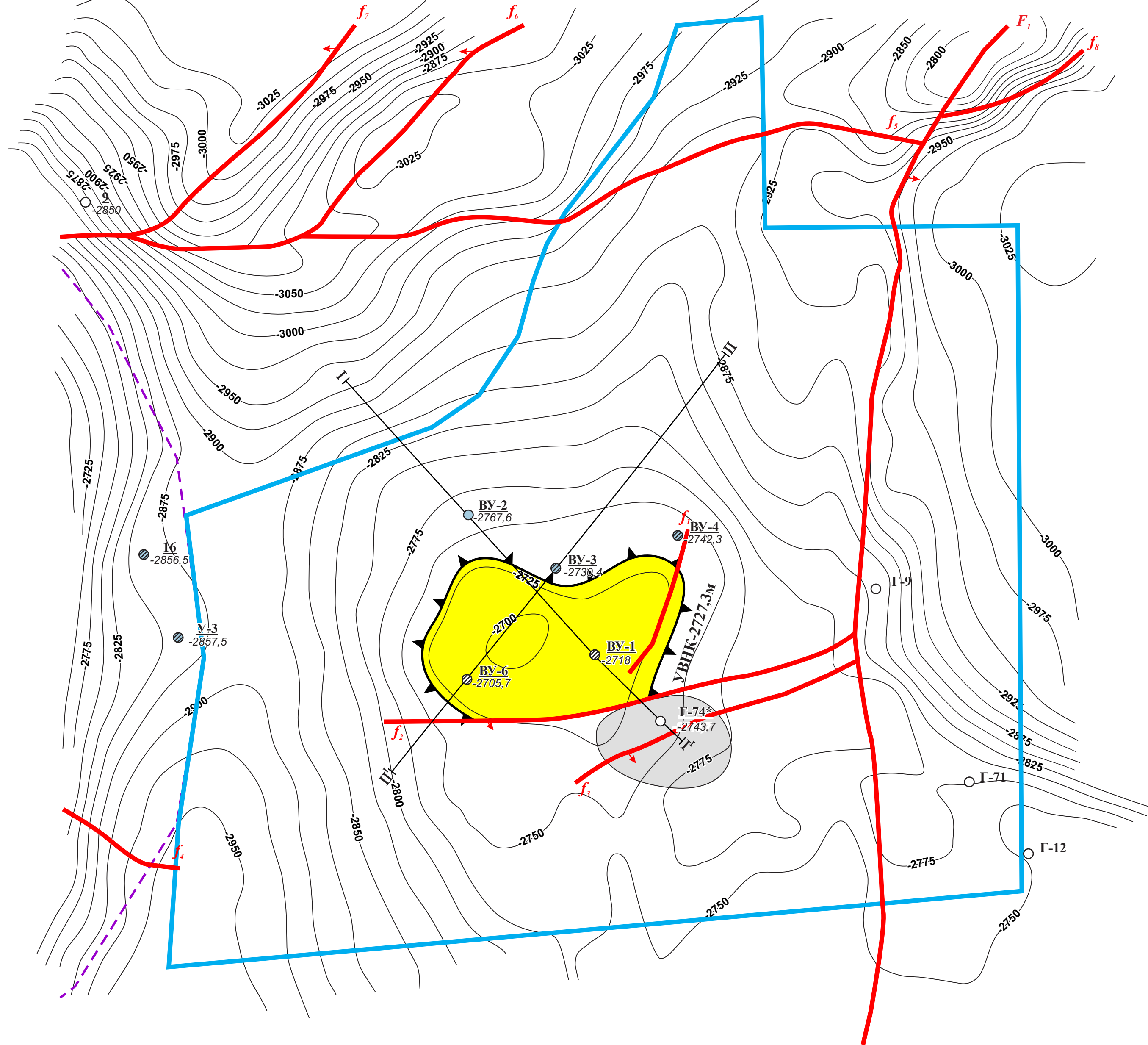


КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН

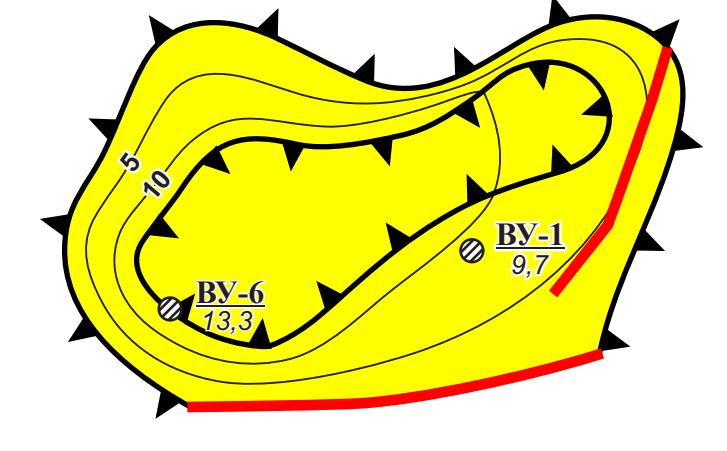


# ГОРИЗОНТ КТ-I-B

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА



КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



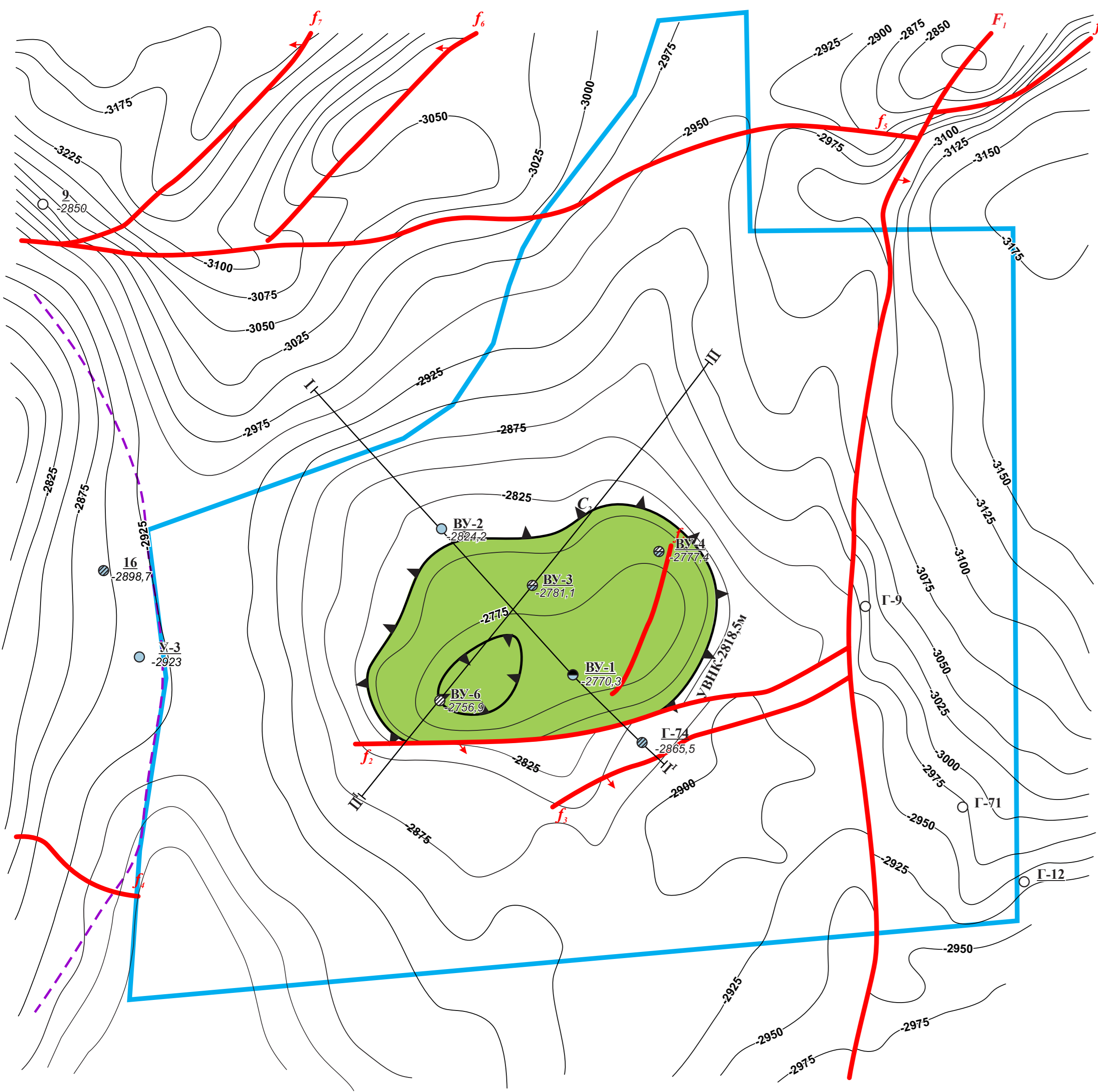
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

- - скважины:
- - нефтенасыщенные по ГИС
- - давшие воду при опробовании
- - водонасыщенные по ГИС
- - отсутствует коллектор
- -2750 - изогипсы
- 5 - изопахи
- ▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- ▲▲▲▲ - внутренний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- — — - тектонические нарушения
- — — - контур горного отвода
- C<sub>2</sub> - категория запасов C<sub>2</sub>
- - зона отсутствия коллектора

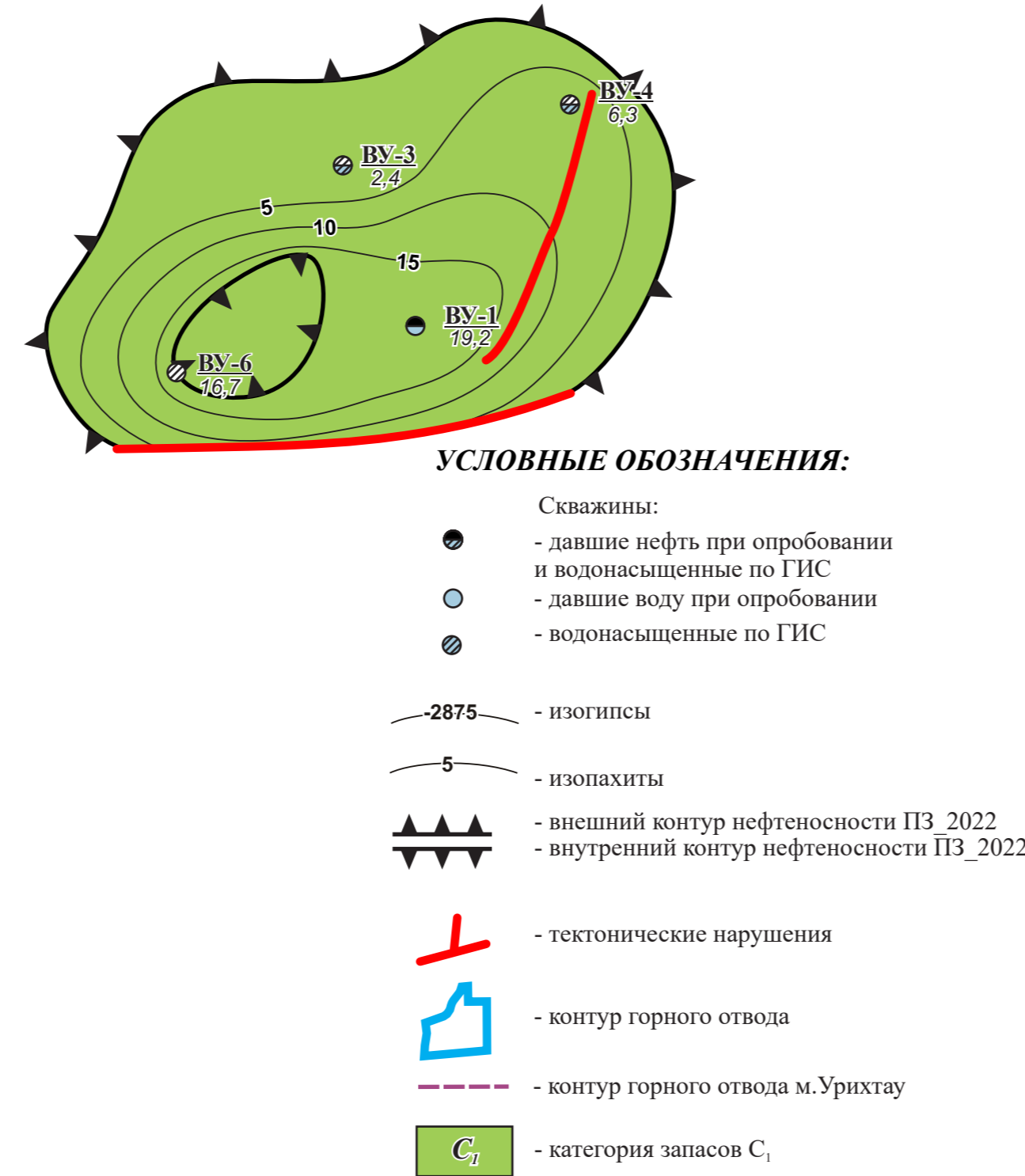
ТОО "Урихтау Оперейтши" Атырауский филиал ТОО «КМТ Инжиниринг»	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"	
	Главный инженер проекта: Мухоменов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 6	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> КТ-I-A, КТ-I-B -продуктивные горизонты Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000 		
Составил:	Абдулов А.Р.	

# ГОРИЗОНТ КТ-I-B<sub>1</sub>

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

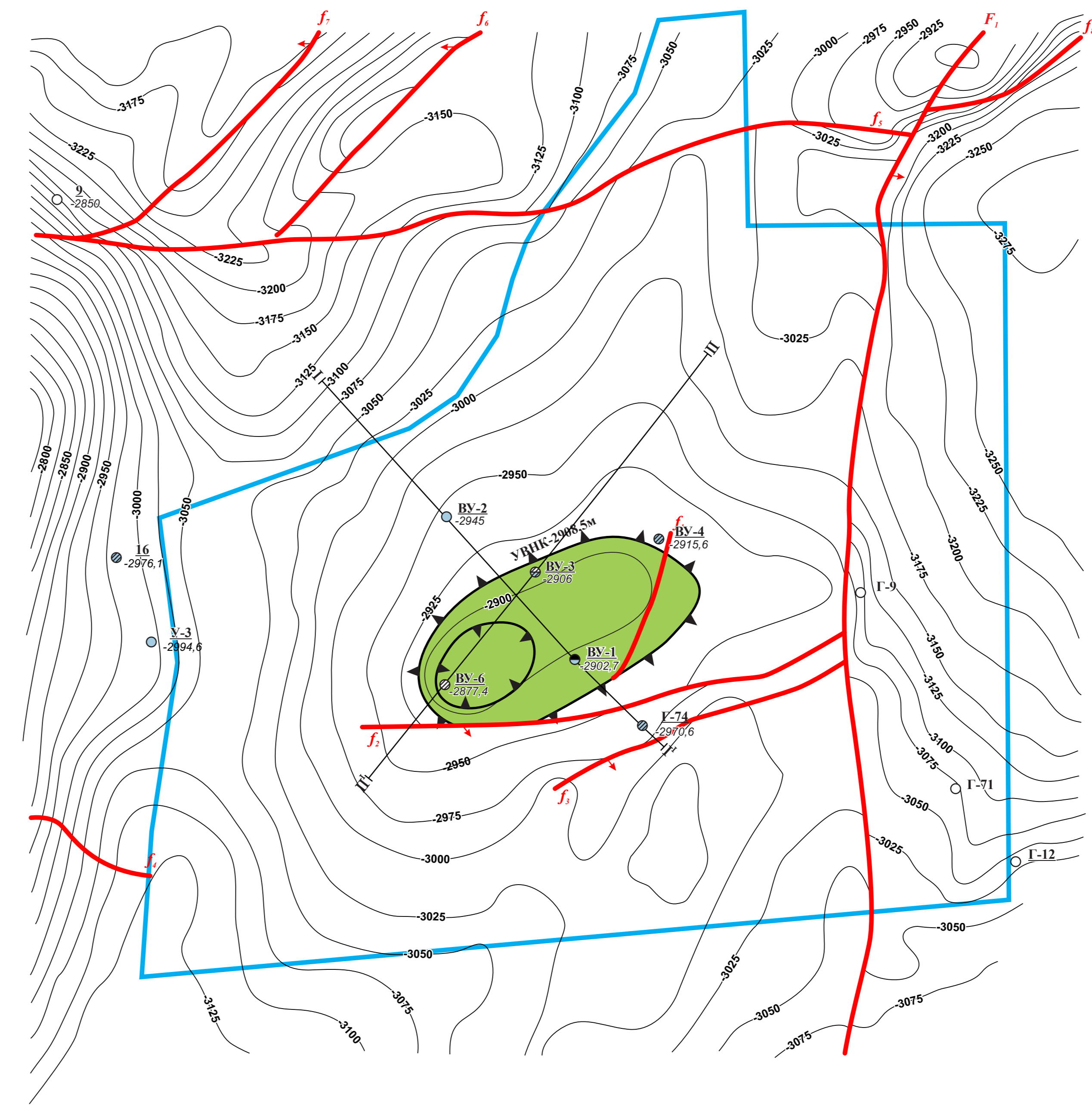


КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН

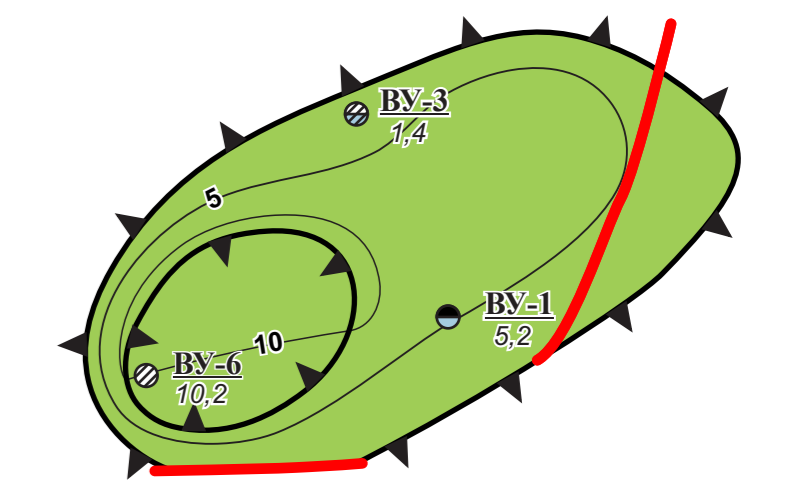


# ГОРИЗОНТ КТ-I-B<sub>2-2</sub>

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА



КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН

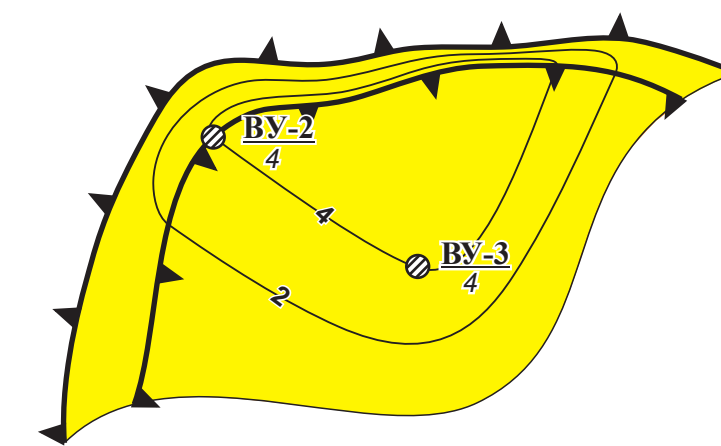
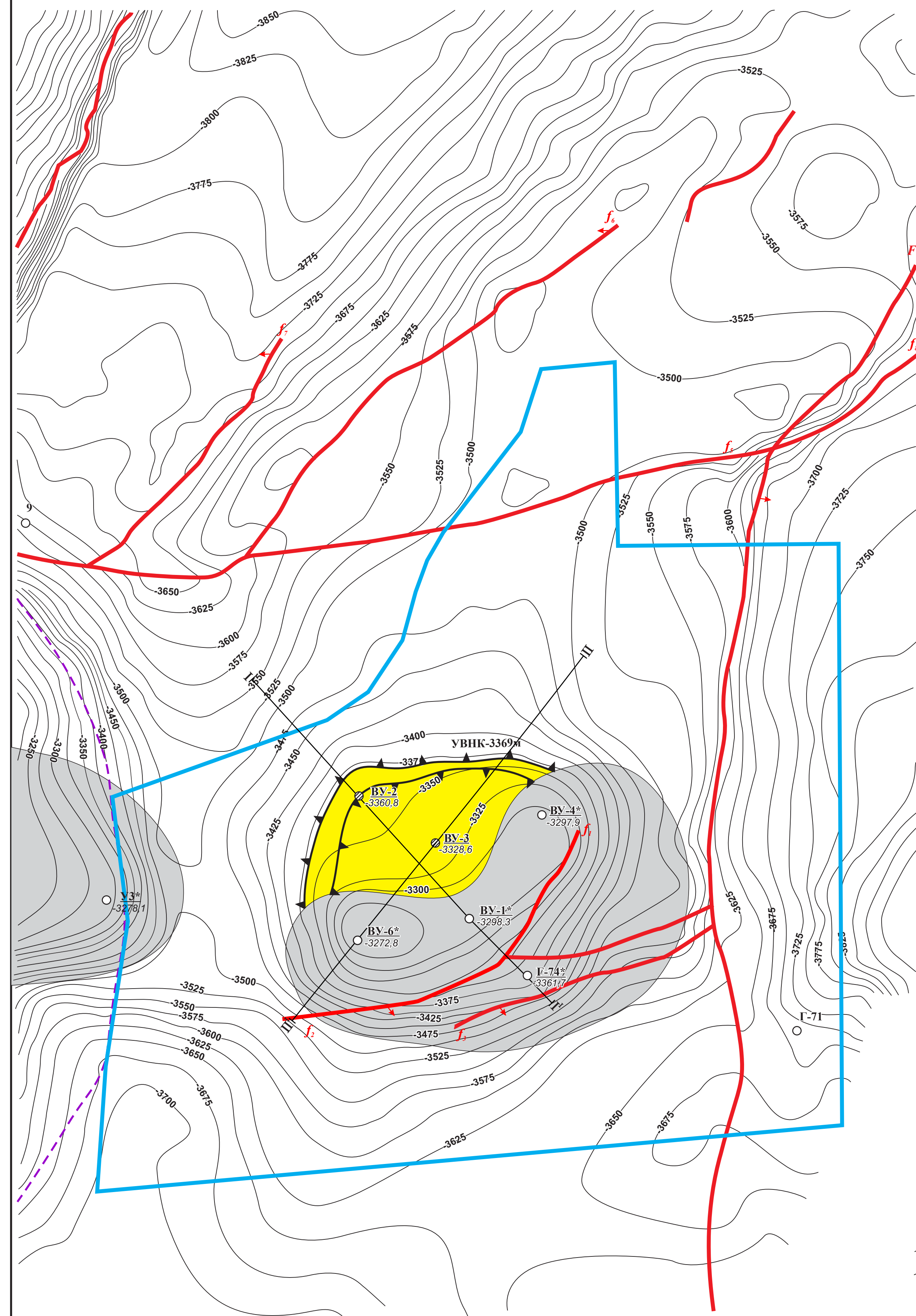


ТОО "Урихтау Оперейтин"	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"	
Атырауская филиал ТОО «КМТ Шажариния»	Главный инженер проекта: Мамалыев Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 7	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> КТ-I-B <sub>1</sub> , КТ-I-B <sub>2-2</sub> -продуктивные горизонты Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000		
Составил:	Абдулов А.Р.	

# ГОРИЗОНТ КТ-II-1

## СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

## КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

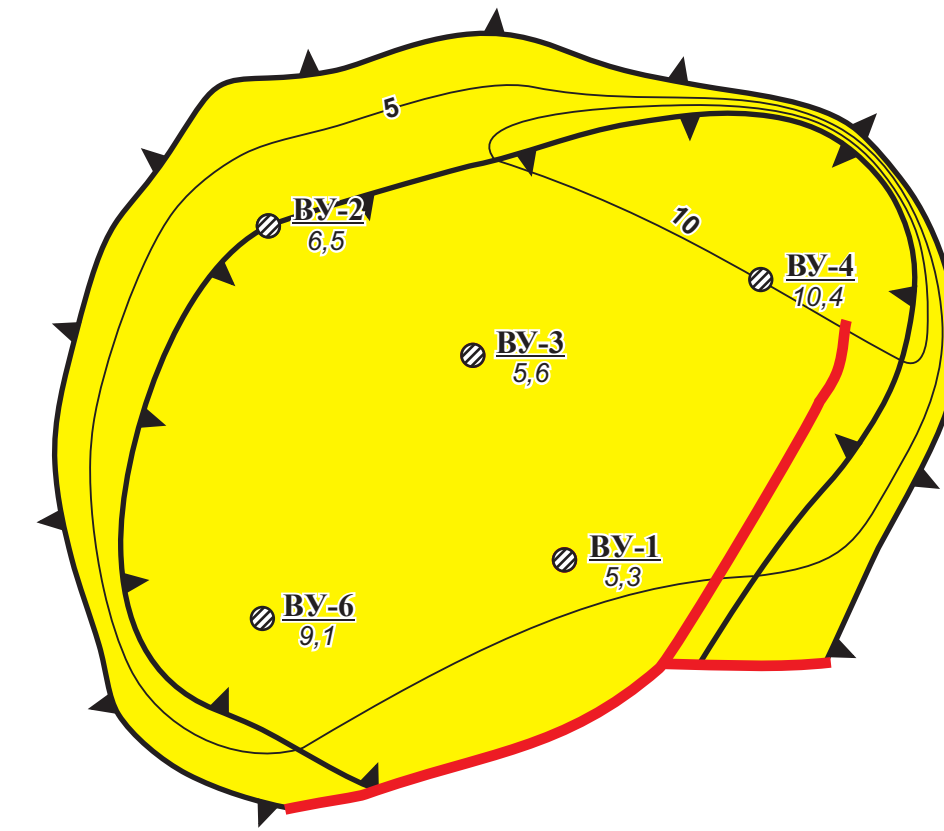
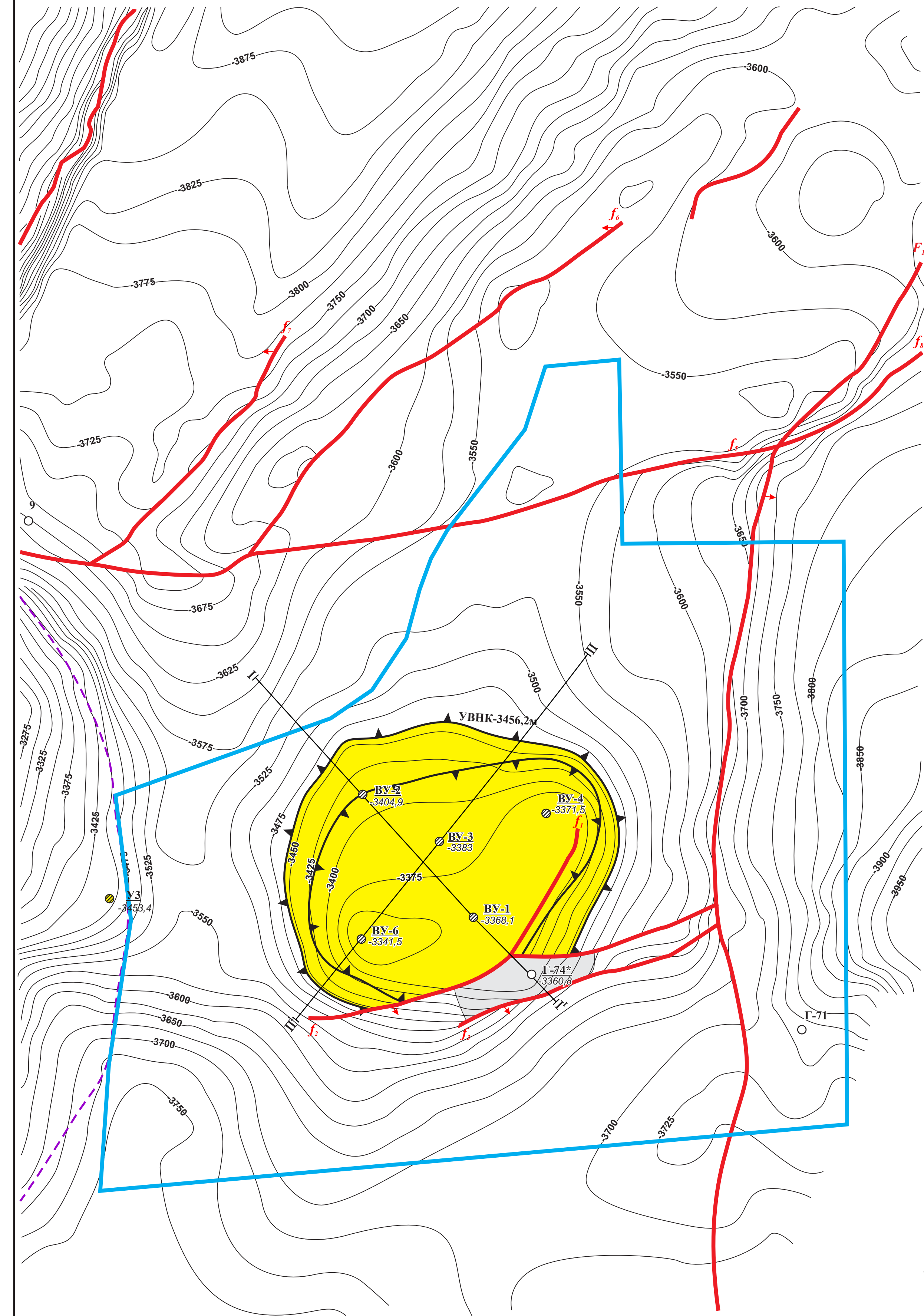
- |  |   |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>⊗ - нефтенасыщенные по ГИС</li> <li>○ - отсутствует коллектор</li> <li>○ Г-71 - месторождения Жаназола</li> <li>● ВУ-2 - месторождения Вост. Урихтау</li> <li>-3650 - изогипсы</li> <li>-5 - изопакиты</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ 2022</li> <li>▲▲▲▲ - внутренний контур нефтеносности ПЗ 2022</li> <li>└┘ - тектонические нарушения</li> <li>- - - - - контур горного отвода м. Урихтау</li> <li>▭ - контур горного отвода</li> <li>☐ C<sub>2</sub> - категория запасов C<sub>2</sub></li> </ul> |
|--|---|

ТОО "Урихтау Оперейтинг"	<b>Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау</b>	
Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	Главный инженер проекта: Мулламанов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 8	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> <b>КТ-II-1-продуктивные горизонты</b> Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000 250 0 250 500		
Составил:	Абдулов А.Р.	

# ГОРИЗОНТ КТ-II-2

## СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

## КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

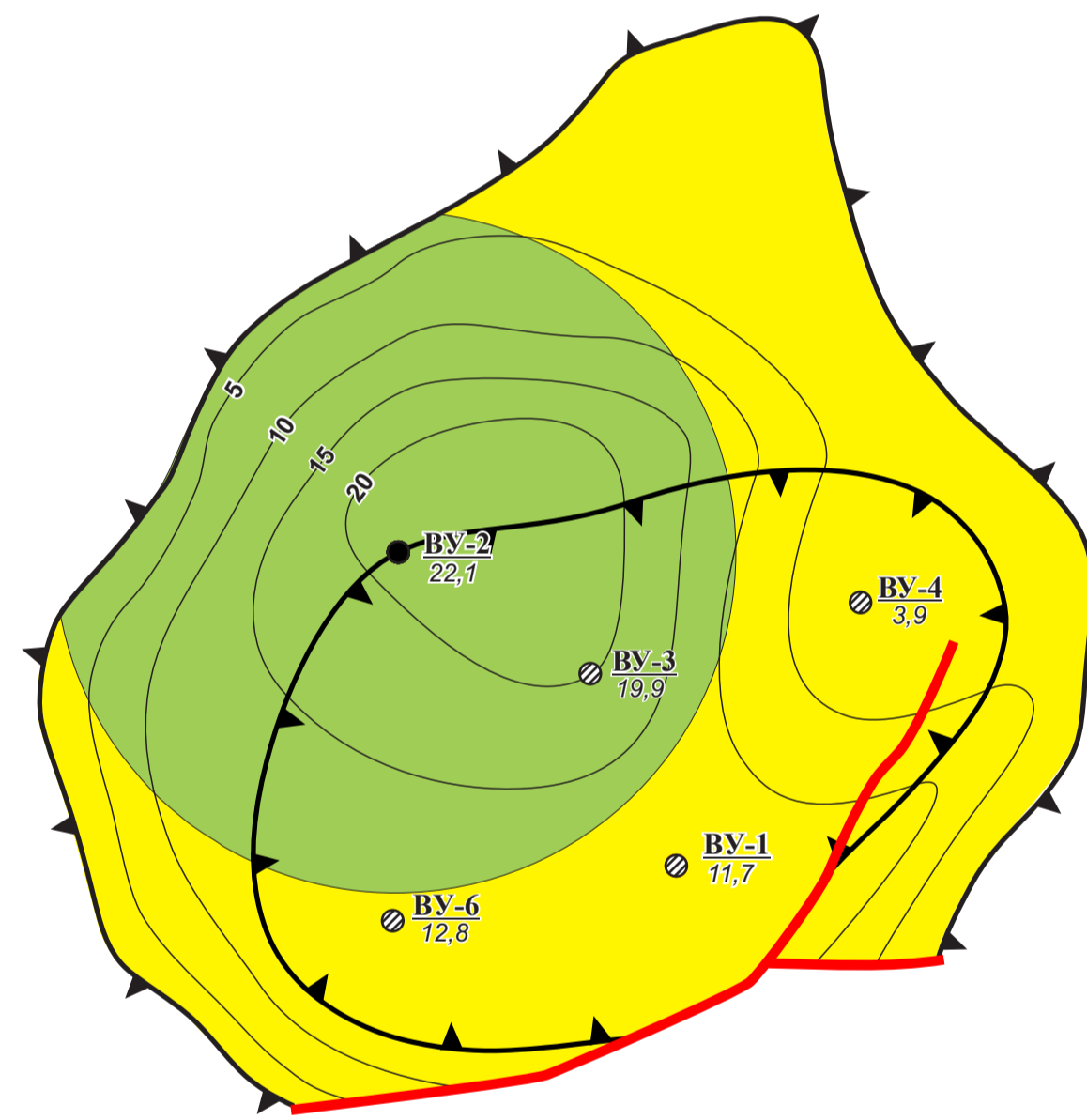
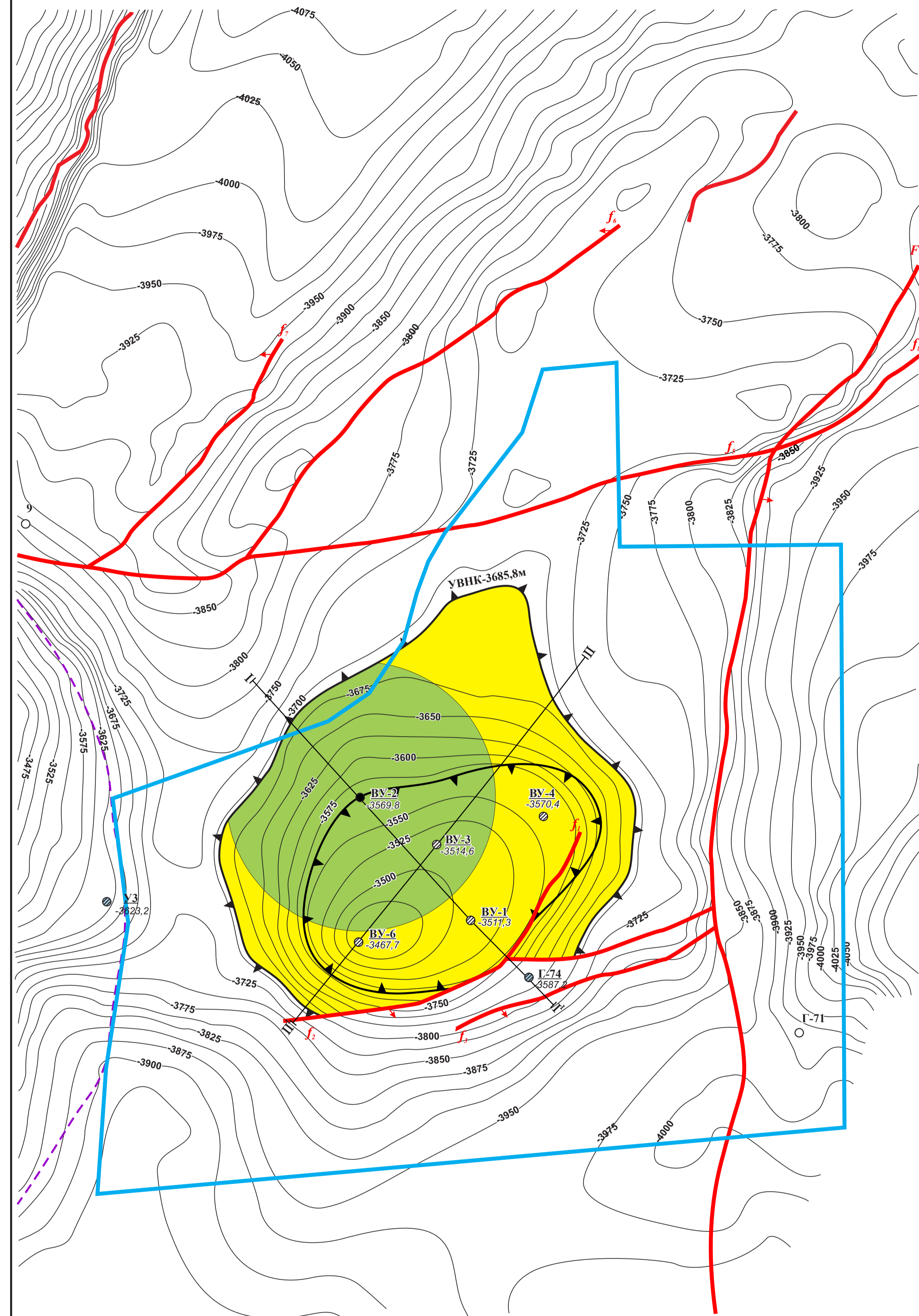
- ⊗ - скважины: нефтенасыщенные по ГИС
- - отсутствует коллектор
- Г-71 - месторождения Жаназола
- ВУ-2 - месторождения Вост. Урихтау
- 3650 - изогипсы
- 5 - изопахиты
- ▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- ▬▬▬▬ - внутренний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- └ - тектонические нарушения
- - - - - контур горного отвода м. Урихтау
- ▭ - контур горного отвода
- С<sub>2</sub> - категория запасов С<sub>2</sub>

ТОО "Урихтау Оперейтинг"  Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"  Главный инженер проекта: Муллажапов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 9	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b>  <b>КТ-II-2-продуктивные горизонты</b>  Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000 		
Выполнил:	Абдулов А.Р.	

# ГОРИЗОНТ КТ-II-3-1

## СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

## КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



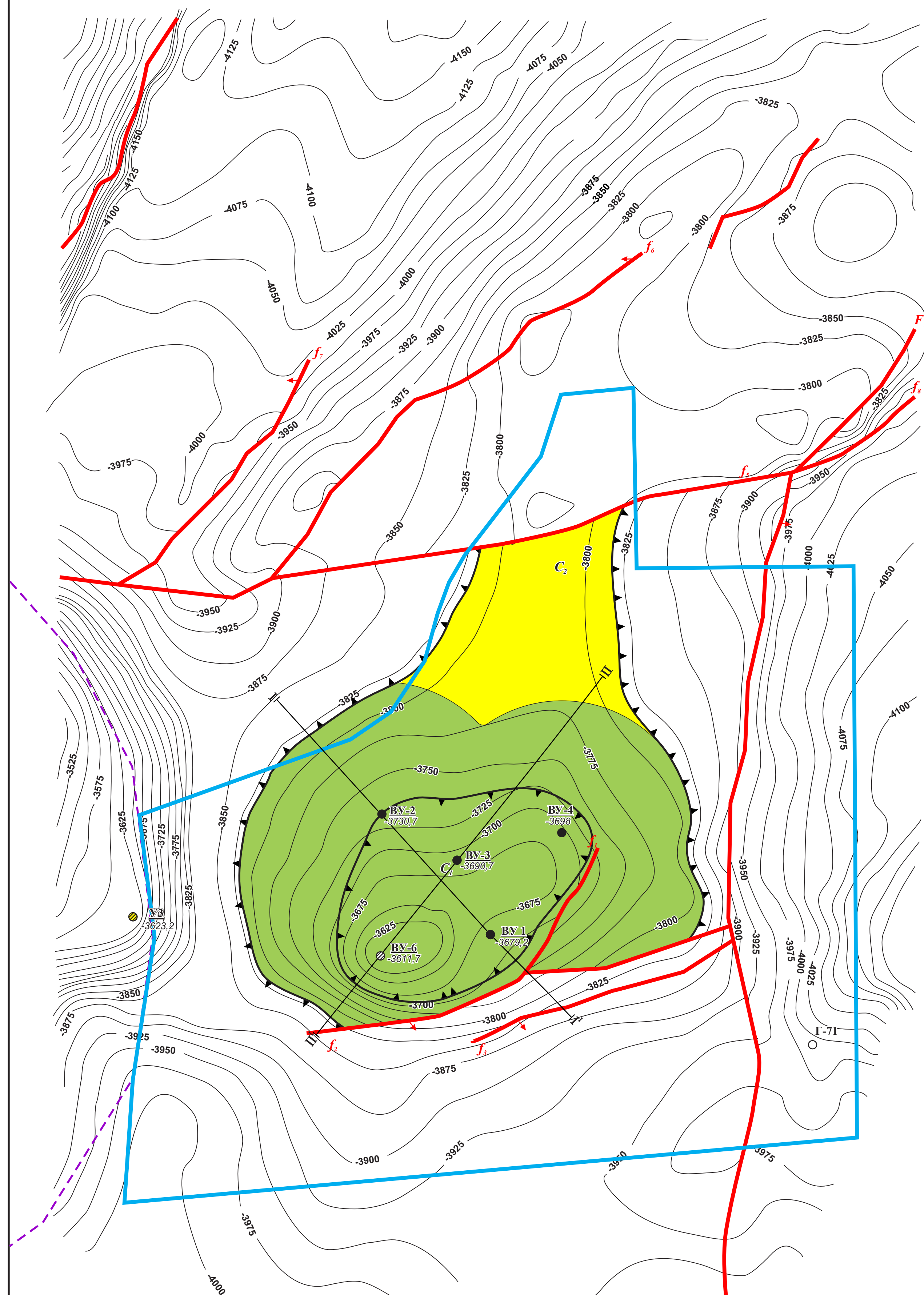
### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- - скважины:
  - давшие нефть при опробовании
  - нефтенасыщенные по ГИС
  - водонасыщенные по ГИС
- Г-71 - месторождения Жаназола
- ВУ-2 - месторождения Вост. Урихтау
- 3650 - изогипсы
- 5 - изопакиты
- ▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- ▬▬▬▬ - внутренний контур нефтеносности ПЗ\_2022
- └┬┘ - тектонические нарушения
- - - - - контур горного отвода м-я Урихтау
- - контур горного отвода
- C<sub>1</sub> - категория запасов C<sub>1</sub>
- C<sub>2</sub> - категория запасов C<sub>2</sub>

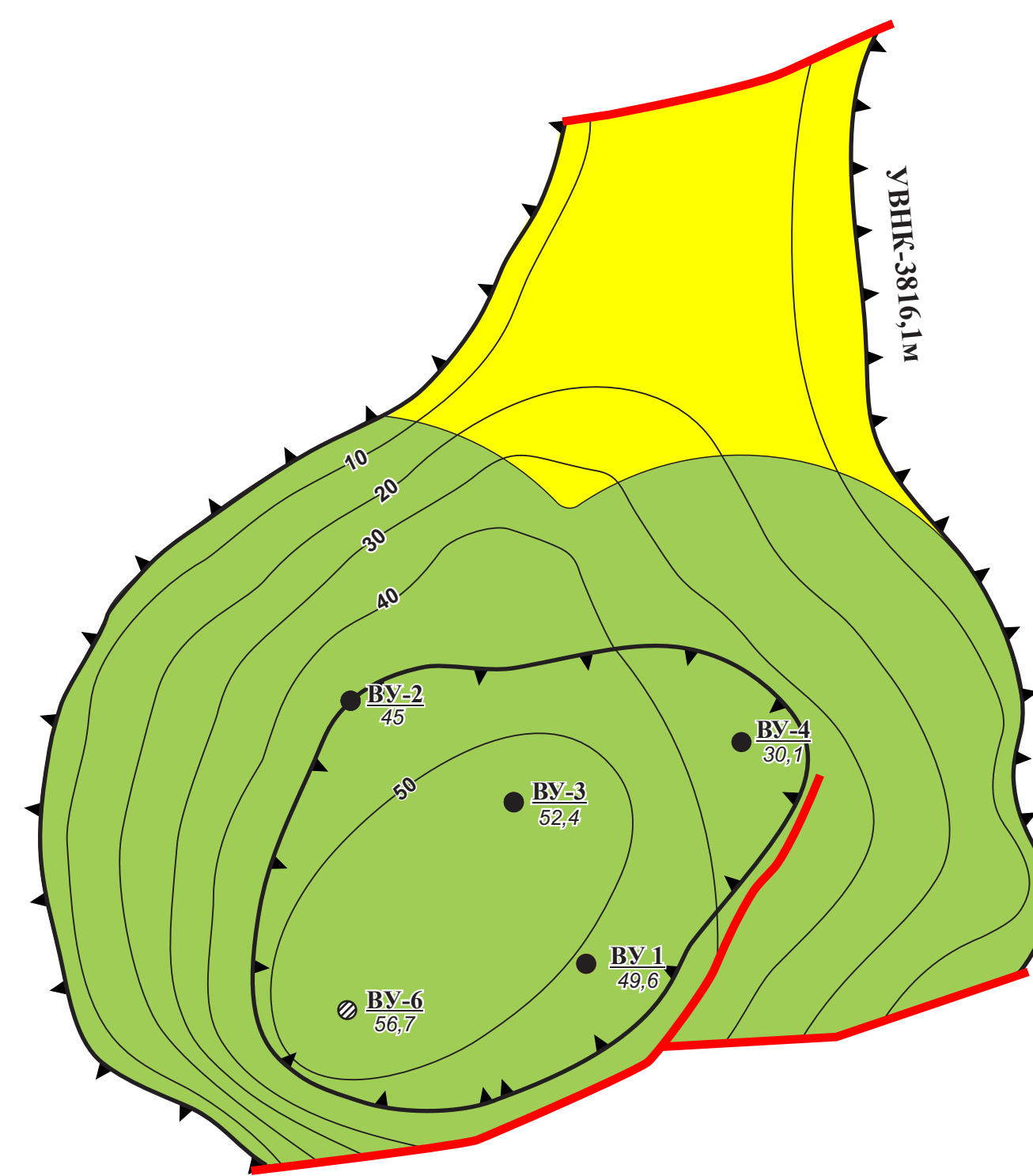
ТОО "Урихтау Оперейтинг"	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"	
Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	Главный инженер проекта: Мулкашиев Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 10	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> <b>КТ-II-3-1-продуктивные горизонты</b> Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000		
Составил:		Абдулов А.Р.

ГОРИЗОНТ КТ-II-3-2

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА



КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

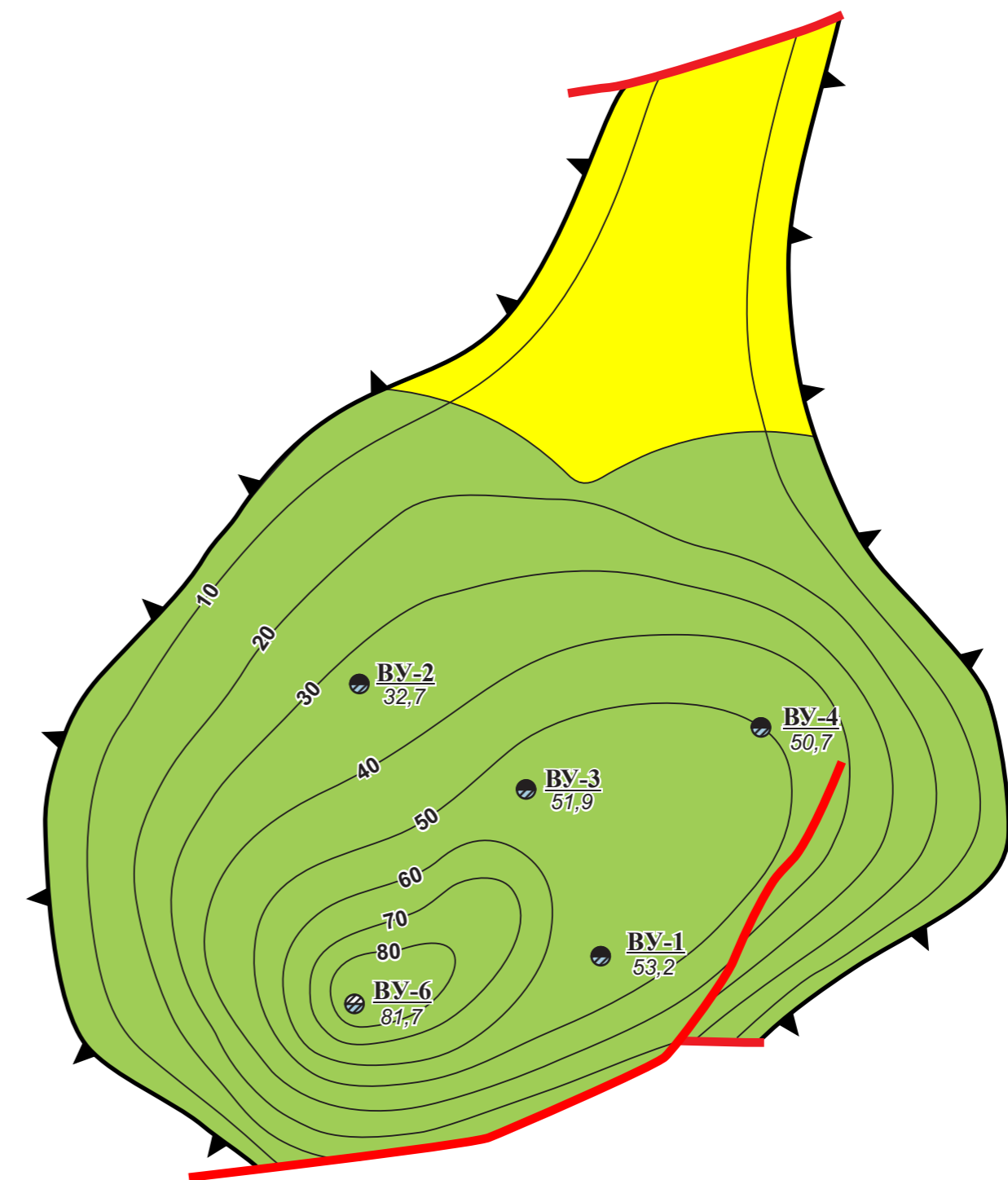
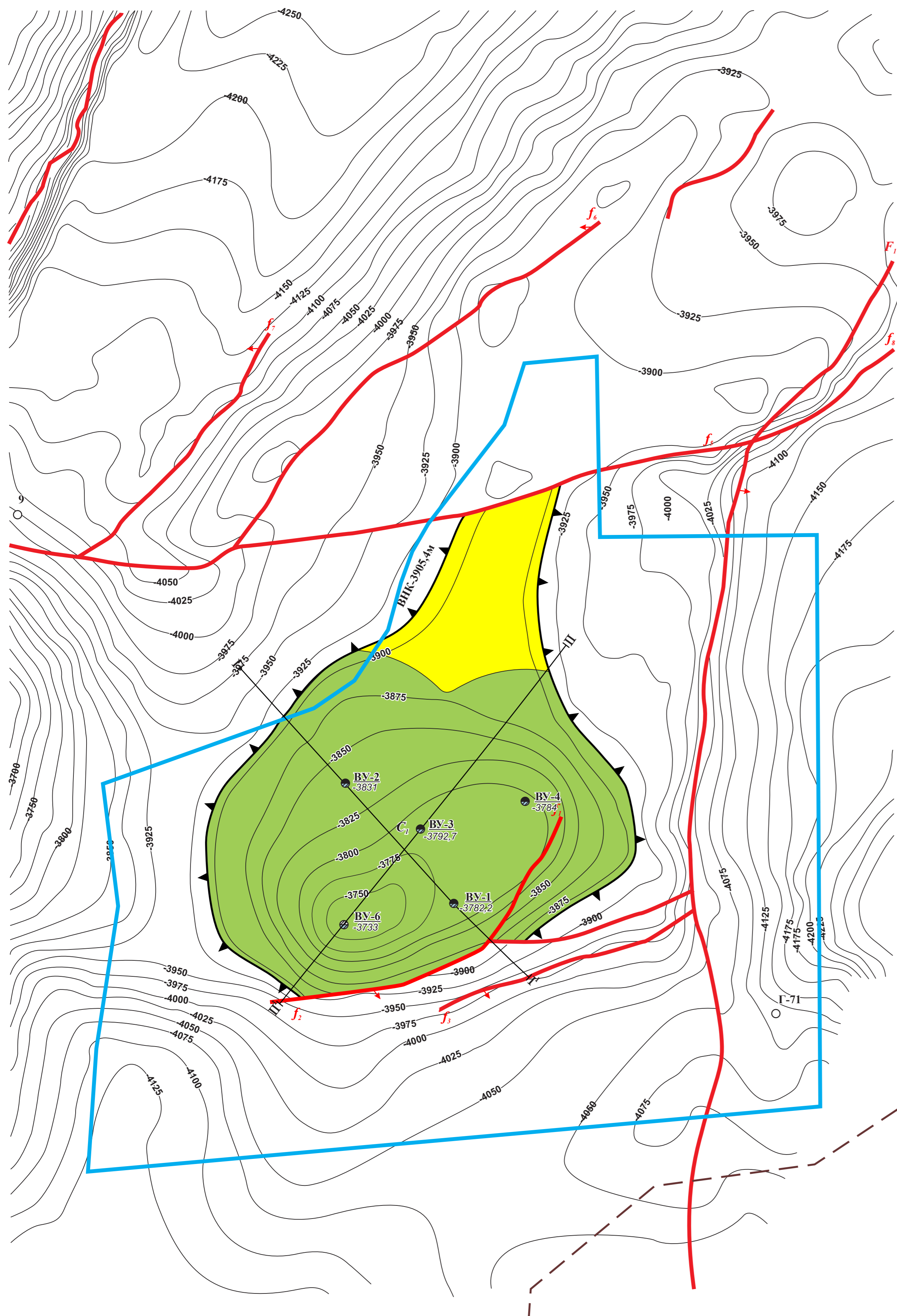
- Скважины:
- - давшие нефть при опробовании
  - ⊙ - водонасыщенные по ГИС
  - Г-71 - месторождения Жаназола
  - ВУ-1 - месторождения Вост. Урихтау
  - 3800— - изогипсы
  - 5— - изопахты
- ▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ\_2022
  - ▬▬▬▬ - внутренний контур нефтеносности ПЗ\_2022
  - — — - тектонические нарушения
  - — — - контур горного отвода месторождения Урихтау
  - ▭ - контур горного отвода
  - C<sub>1</sub> - категория запасов C<sub>1</sub>
  - C<sub>2</sub> - категория запасов C<sub>2</sub>

ТОО "Урихтау Оперейтинг"	"Проект ликвидации последствий неадекватной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау"	
Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	Главный инженер проекта: Муллажанов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.А.	2024г.
Приложение № 11	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> КТ-II-3-2-продуктивные горизонты Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000		
Составил:		Абдулов А.А.

ГОРИЗОНТ КТ-II-4

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ КОЛЛЕКТОРА

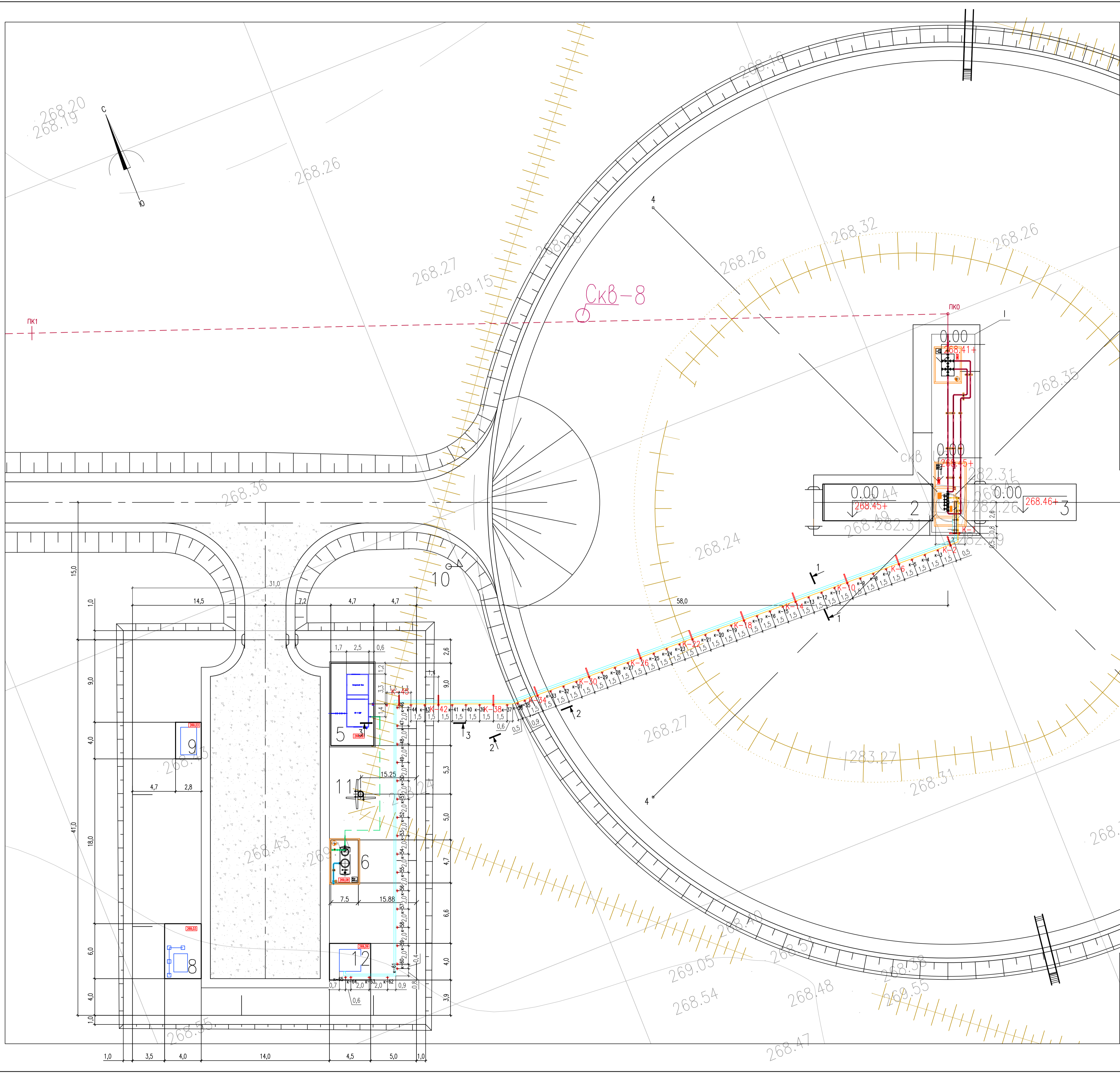
КАРТА ЭФФЕКТИВНЫХ НЕФТЕНАСЫЩЕННЫХ ТОЛЩИН



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Скважины:
- - давшие нефть при опробовании
  - - давшие нефть при опробовании и водонасыщенные по ГИС
- Г-71 - месторождения Жаназола
- ВУ-1 - месторождения Вост. Урихтау
- 4000— - изогипсы
- 10— - изопохиты
- ▲▲▲▲ - внешний контур нефтеносности ПЗ 2022
- ▲▲▲▲ - внутренний контур нефтеносности ПЗ 2022
- — — - тектонические нарушения
- — — - контур горного отвода
- C<sub>1</sub> - категория запасов C<sub>1</sub>
- C<sub>2</sub> - категория запасов C<sub>2</sub>

ТОО "Урихтау Оперейтинг"	"Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Восточный Урихтау"	
Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»	Главный инженер проекта: Мухоманов Р.Х. Ответственный исполнитель: Абдулов А.Р.	2024г.
Приложение № 12	<b>ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ</b> КТ-II-4-продуктивные горизонты Структурные карты по кровле коллектора, карты эффективных нефтенасыщенных толщин	
Масштаб: 1:25 000		
Составил:	Абдулов А.Р.	



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Приусевая площадка	
2	Площадка под ремонтный агрегат	
3	Приемные мостки	
4	Якорь растяжек	
5	Площадка БДР	
6	Площадка дренажной емкости V=3м3	
7	Площадка манифольда	
8	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4	
9	ДЭС	
10	Фундамент под флагер	
11	Проектная мачта ПМК-16,6	
12	Станция управления фонтанной арматуры СУФА	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

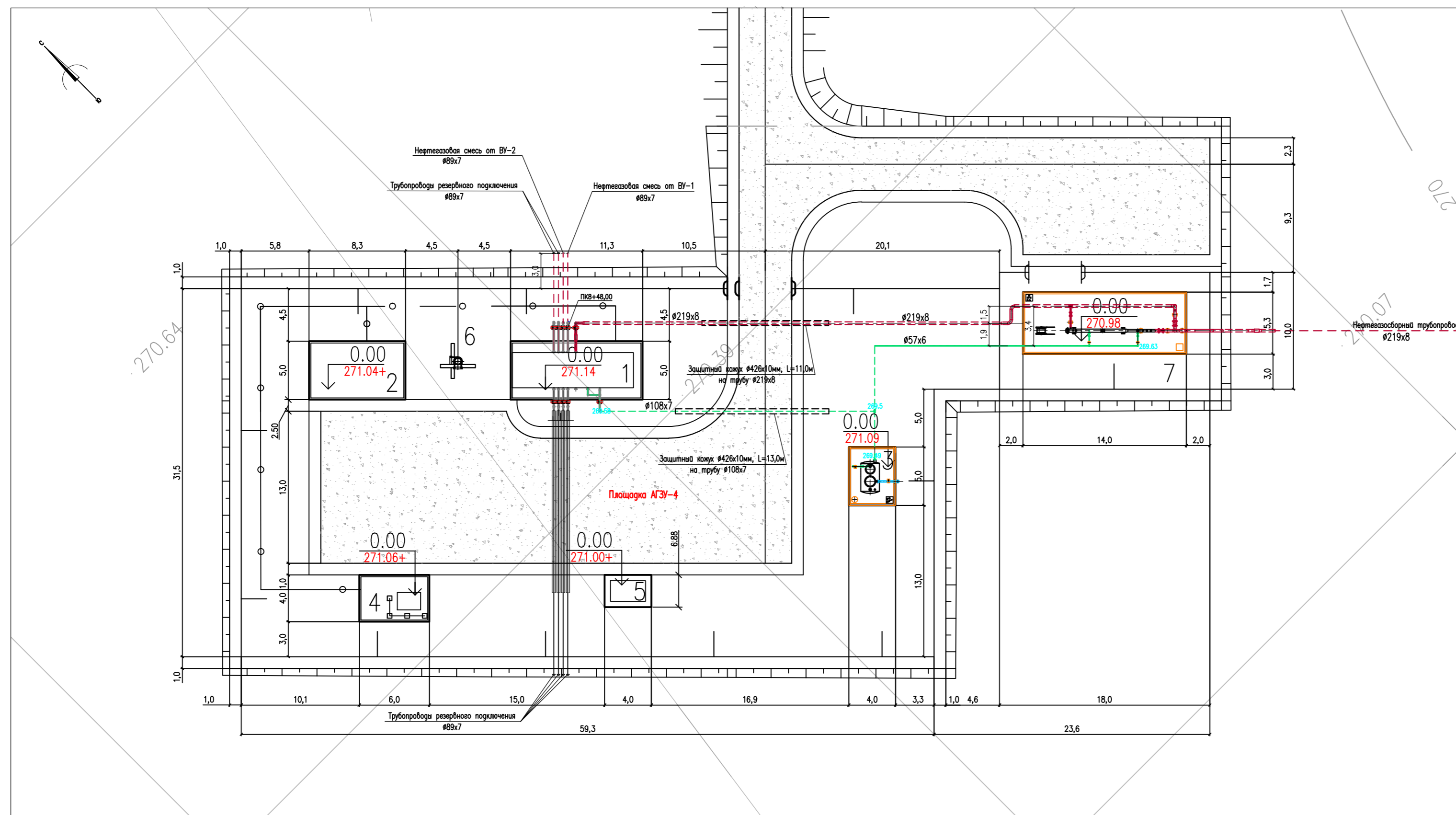
Обозначение	Наименование
	Существующий рельеф местности
	Инженерно-геологическая скважина
	Существующее обвалование
	Проектируемое ограждение
	Проектируемый подъезд
	Проектируемые внутриплощадочные дороги
	Абсолютная отметка здания, сооружения

Изм. №, № подл., Подпись и дата, Взам. инв. №

				39-18-18-01-СНГ		
				ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ УРИХТАУ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЕ СКВАЖИНЫ ВУ-1		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ок.	Подпись	Дата	Обустройство нефтедобывающей скважины ВУ-1 План трубопроводов и оборудования на площадке одиночной скважины ВУ-1 (1:200) Филиал ТОО «НИИ ТДБ «КМГ» «КазНИИМунайгаз» 6-й этаж Формат А1
Разработал	Конаненко				07.18	
Проверил	Сардарбек				07.18	
Т.контроль	Конаненко				07.18	
Н.контроль	Белзиев				07.18	
ГИП	Кришоев				07.18	
				Стация	Лист	Листов
				РП	5	

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Площадка технологического блока АГЗУ	
2	Площадка аппаратного блока АГЗУ	
3	Площадка дренажной емкости V=5м <sup>3</sup>	
4	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4	
5	ДЭС	
6	Прожекторная мачта с молниеотводом	
7	Площадка СОД	





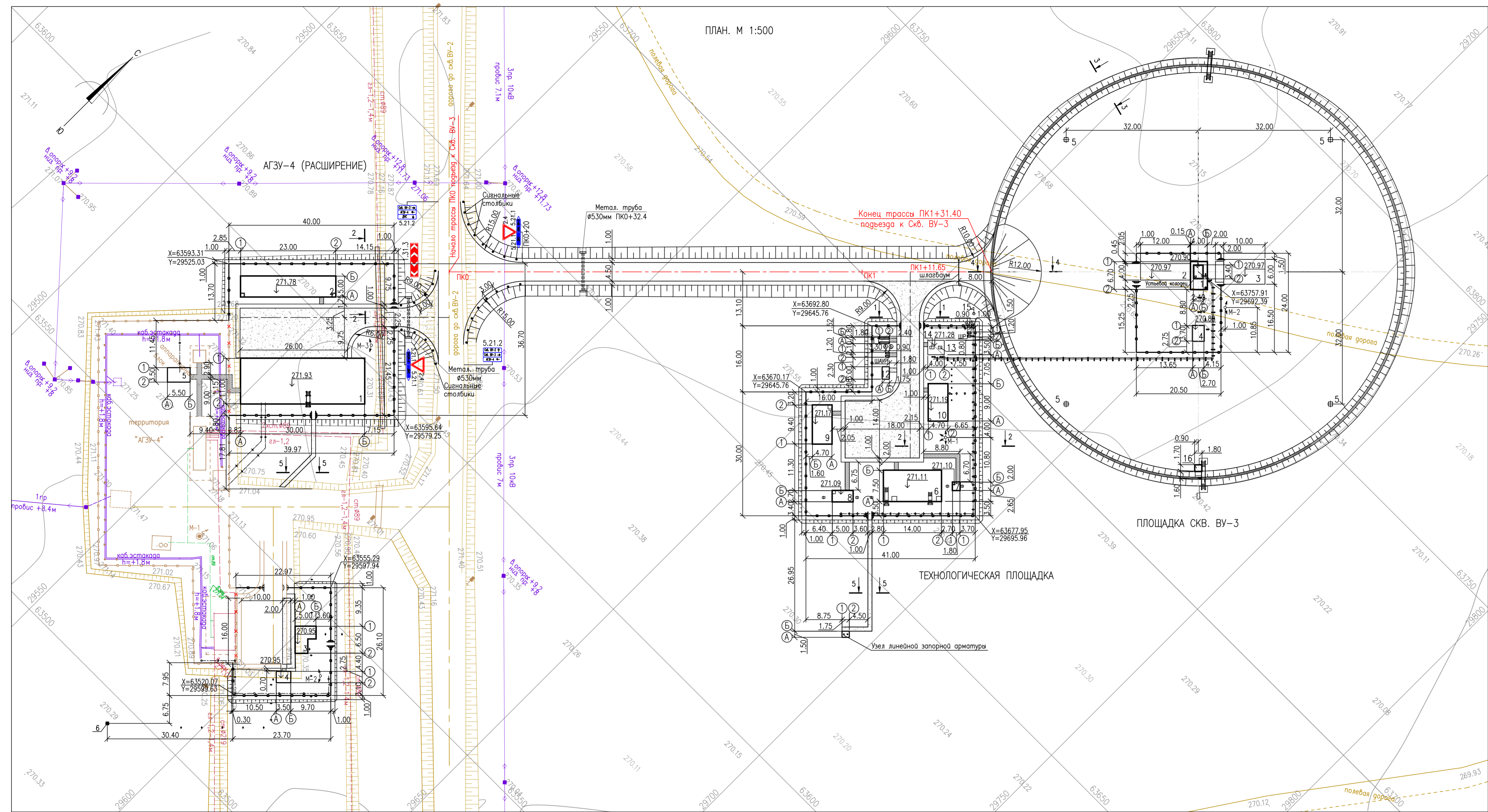
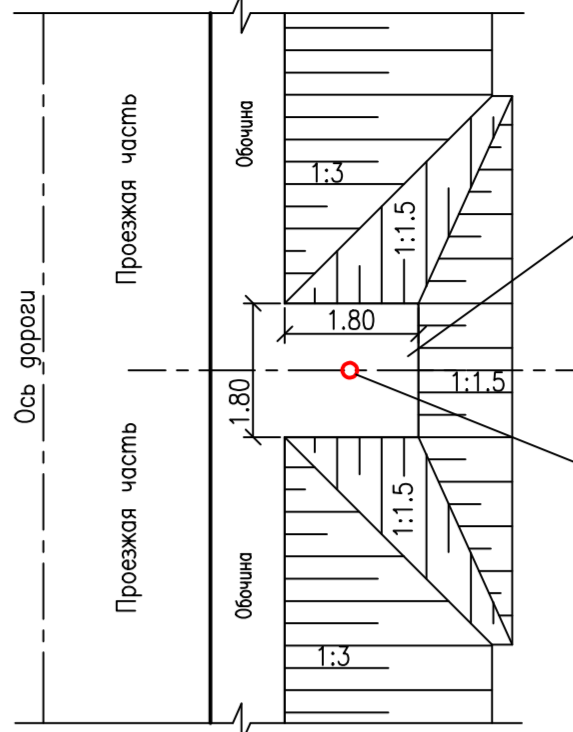
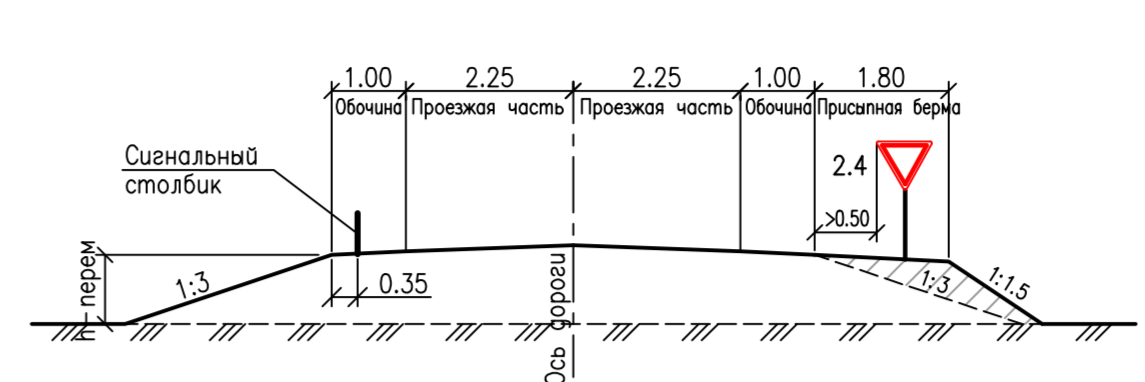


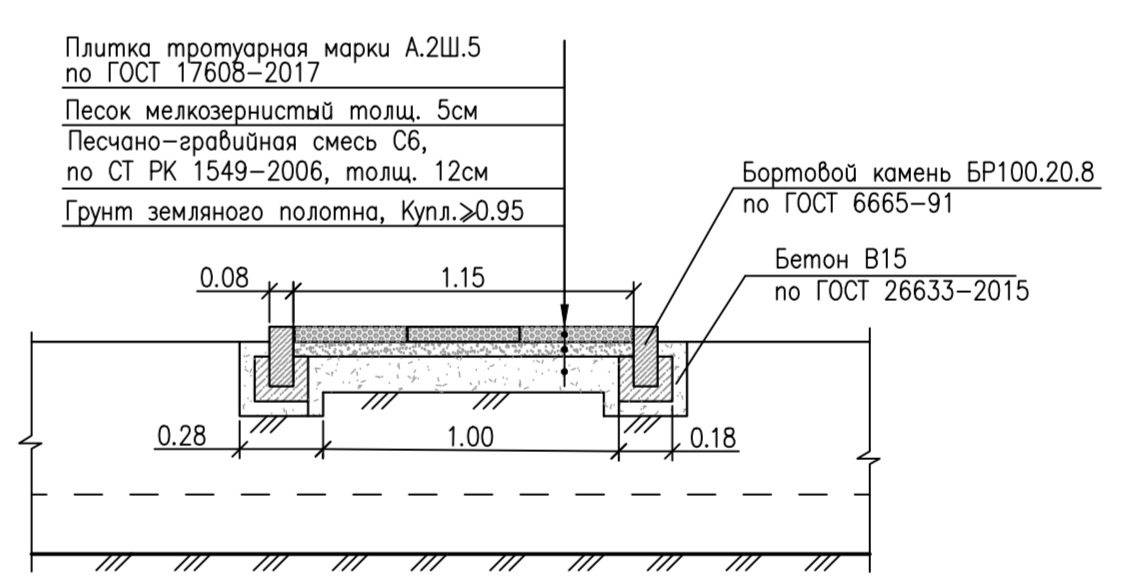
СХЕМА УСТАНОВКИ ДОРОЖНЫХ ЗНАКОВ И СТОЛБИКОВ



ВЕДОМОСТЬ УСТАНОВКИ ДОРОЖНЫХ ЗНАКОВ

Местоположение	Знаки NN по СТ РК 1414-2005				Примечание
	Предупреждающий	Запрещающий	Информационный	Длиномерный	
км	слева	справа	слева	справа	
0+00	1.31.3	2.4	5.21.1	5.21.1	Связь к АГЗУ-4
0+20			5.21.2		Подъезд к Скв. ВУ-3
0+40			5.21.1	5.21.1	
0+20		2.4	5.21.1	5.21.1	
Всего знаков I типоразмера - 9шт					

ТРОТУАР (1:25)

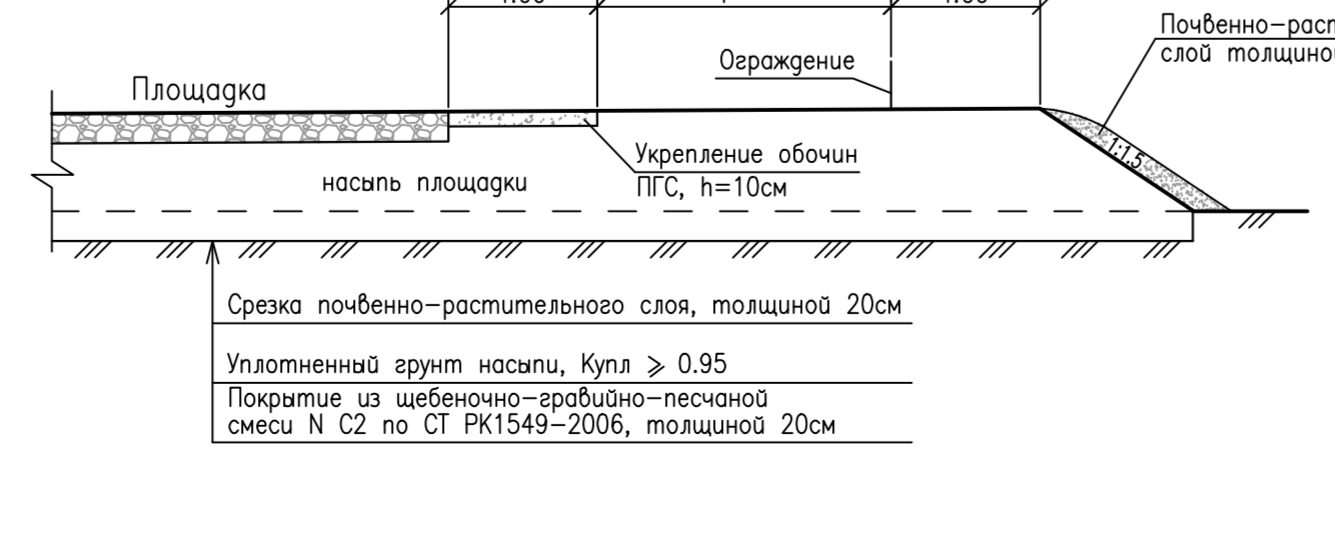


1-1 (1:50)



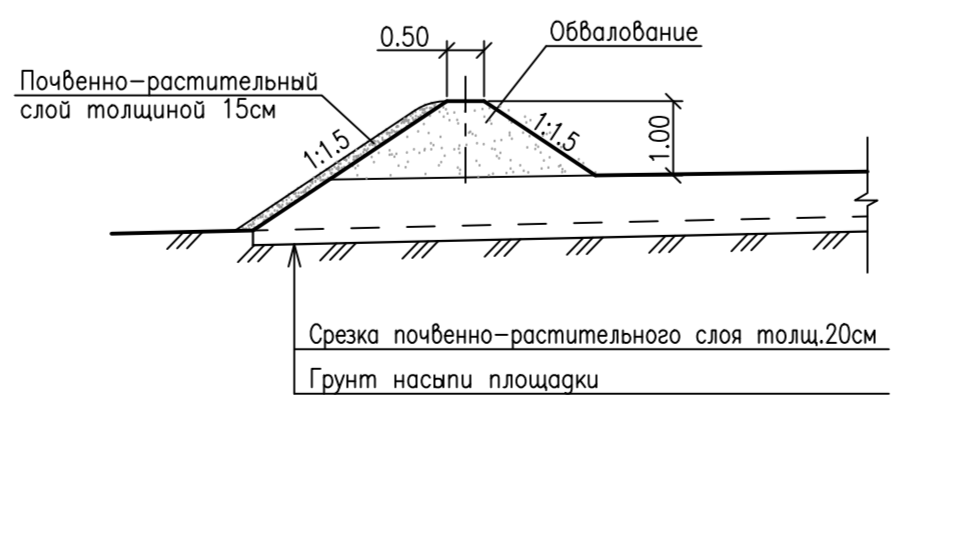
Срезка почвено-растительного слоя, толщиной 20см  
Уплотненный грунт насыпи,  $K_{пл} \geq 0.95$   
Прослойка из геотекстиля марки Геотекстиль КС3-300, по СТ0 ТОО 50404263-01-2008  
Покрyтие из щебено-гравийно-песчаной смеси N С2 по СТ РК1549-2006, толщиной 20см

2-2 (1:50)



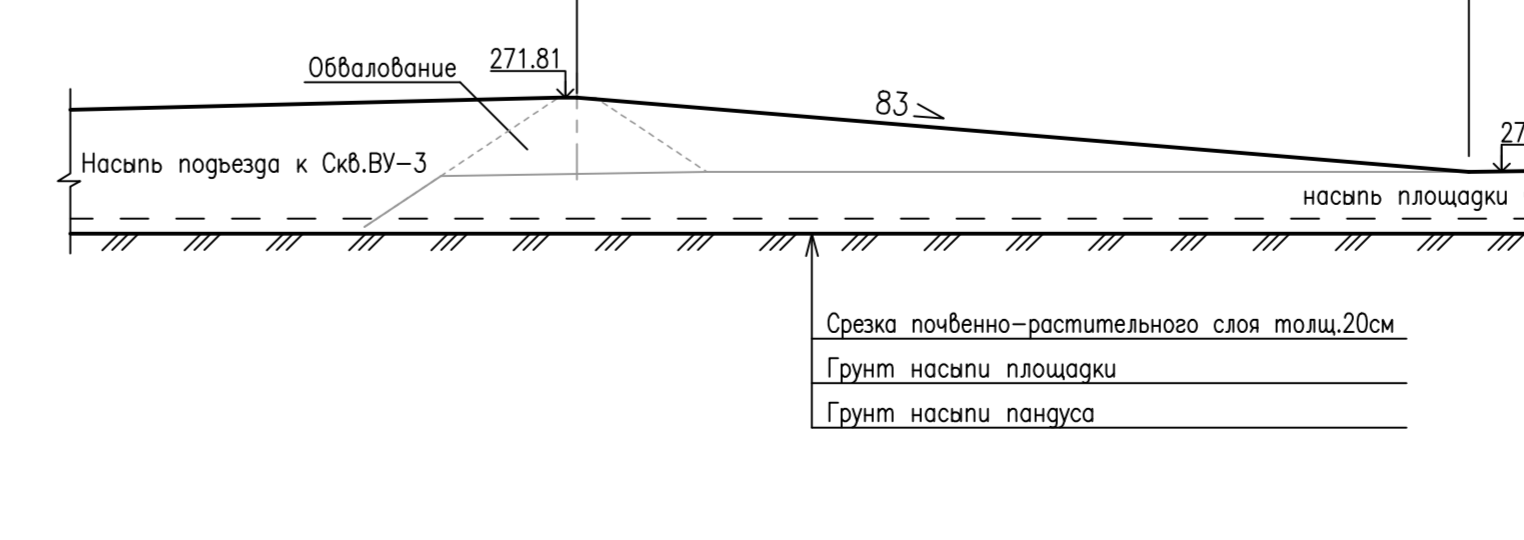
Срезка почвено-растительного слоя, толщиной 20см  
Уплотненный грунт насыпи,  $K_{пл} \geq 0.95$   
Покрyтие из щебено-гравийно-песчаной смеси N С2 по СТ РК1549-2006, толщиной 20см

3-3 (1:100)



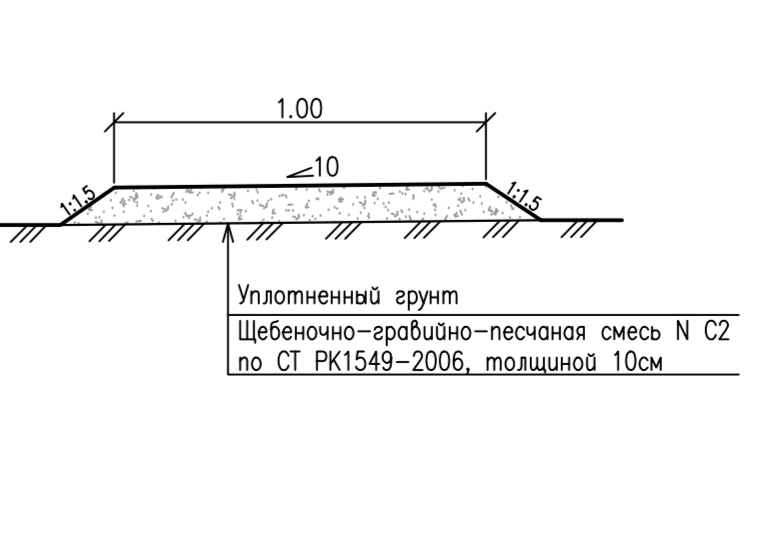
Срезка почвено-растительного слоя толщ.20см  
Грунт насыпи площадки

4-4 (1:100)



Срезка почвено-растительного сая толщ.20см  
Грунт насыпи площадки

5-5 (1:20)



Уплотненный грунт  
Щебено-гравийно-песчаная смесь N С2 по СТ РК1549-2006, толщиной 10см

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

N на плане	Наименование	Примечание
1	Площадка скважины ВУ-3	
2	Приустебная площадка	
3	Площадка под ремонтный агрегат	
4	Приемные мостки	
5	Площадка маниторьера	
6	Якоря оттяжек	4шт
7	Площадка устьевого нагревателя	
8	Площадка запорной арматуры N1	
9	Площадка запорной арматуры N2	
10	Площадка дренажных емкостей	
11	Площадка БДР	
12	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4	
13	ДЭС	
14	Станция управления фонтанной арматуры СУФА	
15	Станция управления клапаном отсекаемлем СУКО	
16	Фундамент под флюгер	
17	Прямая для ливневых стоков	
18	Площадка АГЗУ-4 (Расширение)	
19	Площадка путевого подогревателя П-1	
20	Площадка дренажных емкостей	
21	Площадка обслуживания задвижек для будущего подключения	
22	Площадка ПГБ	
23	Аппаратурный блок	
24	Продувочная свеча	

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

N n/p	Наименование	Ед.изм.	Площадь скважины	Темолог. площадка	Площадь АГЗУ-4
1	Площадь планировки территории	м <sup>2</sup>	8450	1808	1947
2	Площадь территории в ограждении	м <sup>2</sup>	-	1630	1783
3	Площадь свободной территории в ограждении	м <sup>2</sup>	8292	974	798
4	Площадь застройки	м <sup>2</sup>	158	232	499
5	Плотность застройки	%	1.9	14.2	28.0
6	Площадь покрытия внутриплощадочной дороги	м <sup>2</sup>	-	424	486
7	Площадь покрытия подъезда	м <sup>2</sup>	703	-	-
8	Площадь покрытия тротуара из плитки/ЩГПС	м <sup>2</sup>	-	50/34	34/20

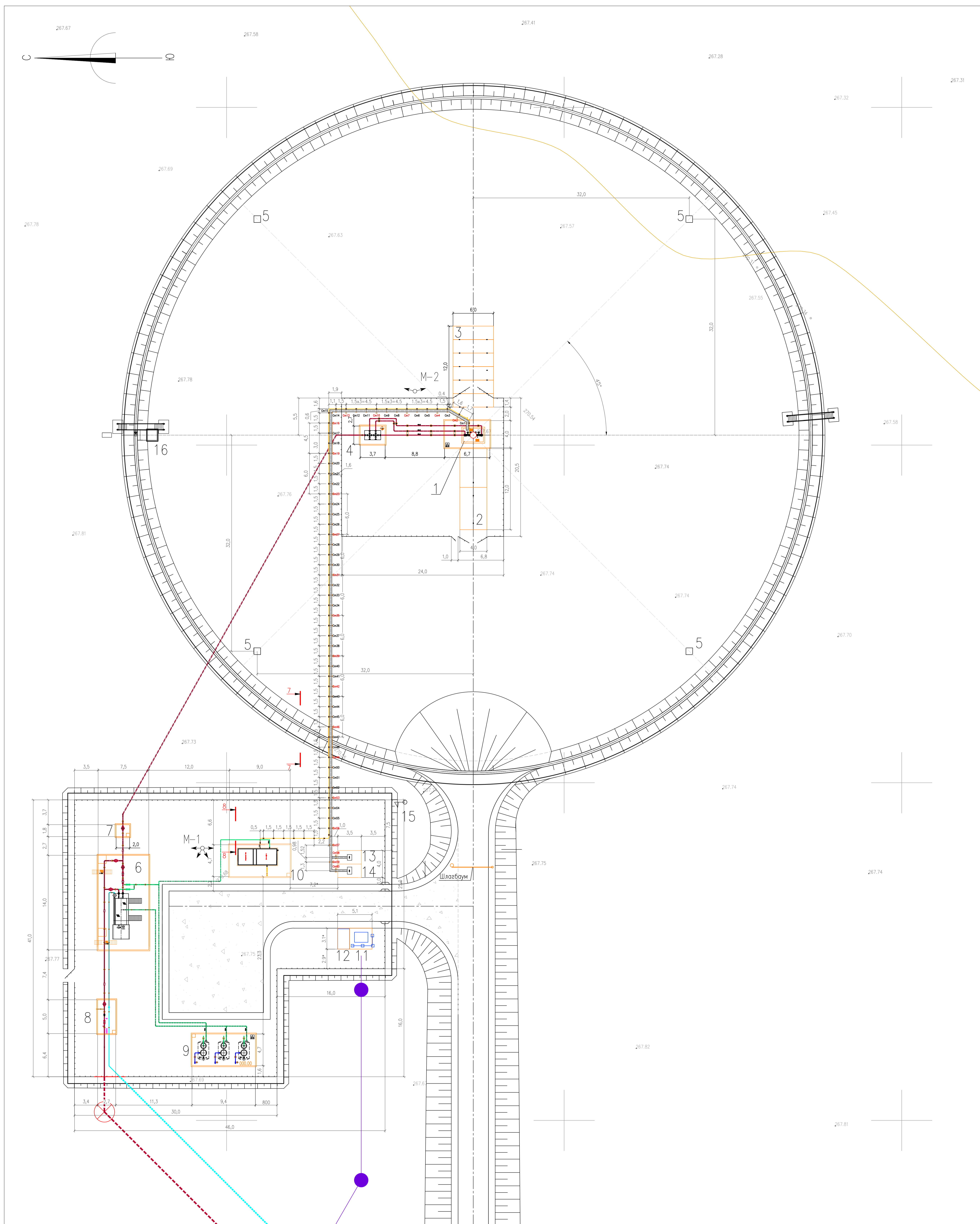
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Существующий рельеф местности
	Существующие дороги
	Существующий непереправ
	Существующий дренажный трубопровод
	Существующие электрические сети
	Демонтаж существующего ограждения
	Проектируемые здания и сооружения
	Проектируемое ограждение с воротами и калиткой
	Проектируемый подъезд
	Проектируемые внутриплощадочные дороги
	Проектируемая прожекторная мачта
	Абсолютная отметка здания, сооружения

ПРИМЕЧАНИЯ

- Конструкция дорожной ограды подъезда к Скв.ВУ-3 смотри чертёж "Поперечный профиль конструкции дорожной ограды и земельного полотна".
- До начала производства отсыпки насыпи под площадку расширения АГЗУ-4 предусмотреть защиту существующей выкидной линии непереправы в защитном кожухе, см. чертёж 76-98-2021АК-01-СНГ лист 10.
- Схема расстановки дорожных знаков, сигнальных столбиков выполнена в соответствии с СП РК 3.03-101-2013, СН РК 3.03-01-2013 и СТ РК 1412-2017.
- Типоразмер знаков по СТ РК 1125-2002 - первый.
- Дорожные знаки приняты на металлических стойках и устанавливаются на присыпных бермах.
- Знаки информационно-указательные 5.21.1 устанавливаются без самостоятельных опор.
- Ограждения выполнены в соответствии с ГОСТ 23457-86 с применением типаоба проекта серии 3.5.03.1-89 "Ограждения на автомобильных дорогах".
- Объемы работ по обустройству подъездов выключены в "Сводную ведомость объемов работ".

76-98-2021АК-01-ПТ			
ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ ВУ-3 МЕСТОЖИДЕНИЯ ВОСТОЧНЫЙ УРЖИТАУ			
Имя	Кол.ч	Лист	Дата
Разработал	Нурсейтова	03.22	03.22
Проверил	Искандаров	03.22	03.22
Контроль	Искандаров	03.22	03.22
Исполнитель	Белыев	03.22	03.22
ГИП	Крибушев	03.22	03.22



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Приустьевая площадка	
2	Площадка под ремонтный армат	
3	Приемные мостки	
4	Площадка мониторинга	
5	Якоре отпавке	
6	Площадка устьевого нарезателя	
7	Площадка запорной арматуры N1	
8	Площадка запорной арматуры N2	
9	Площадка дренажных емкостей	
10	Площадка БДР	
11	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4	
12	ДЭС	
13	Станция управления фонтанной арматуры СУФА	Поставка Заказчика
14	Станция управления клапаном отсекателем ОКЛО	Поставка Заказчика
15	Фундамент под флюар	
16	Приемки для лифтовых стояков	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование	Примечание
	Проектируемые здания и сооружения	
	Проектируемый газопровод топливного газа высокого давления	
	Проектируемый газопровод топливного газа среднего давления	
	Проектируемый нефтепровод	
	Проектируемый трубопровод дренажа	
	Пикет проектируемой трассы	
	Опасный знак	
	Отметка земли	
	Координатная сетка	
	Рельеф земли	
	Проектируемая проекционная точка	

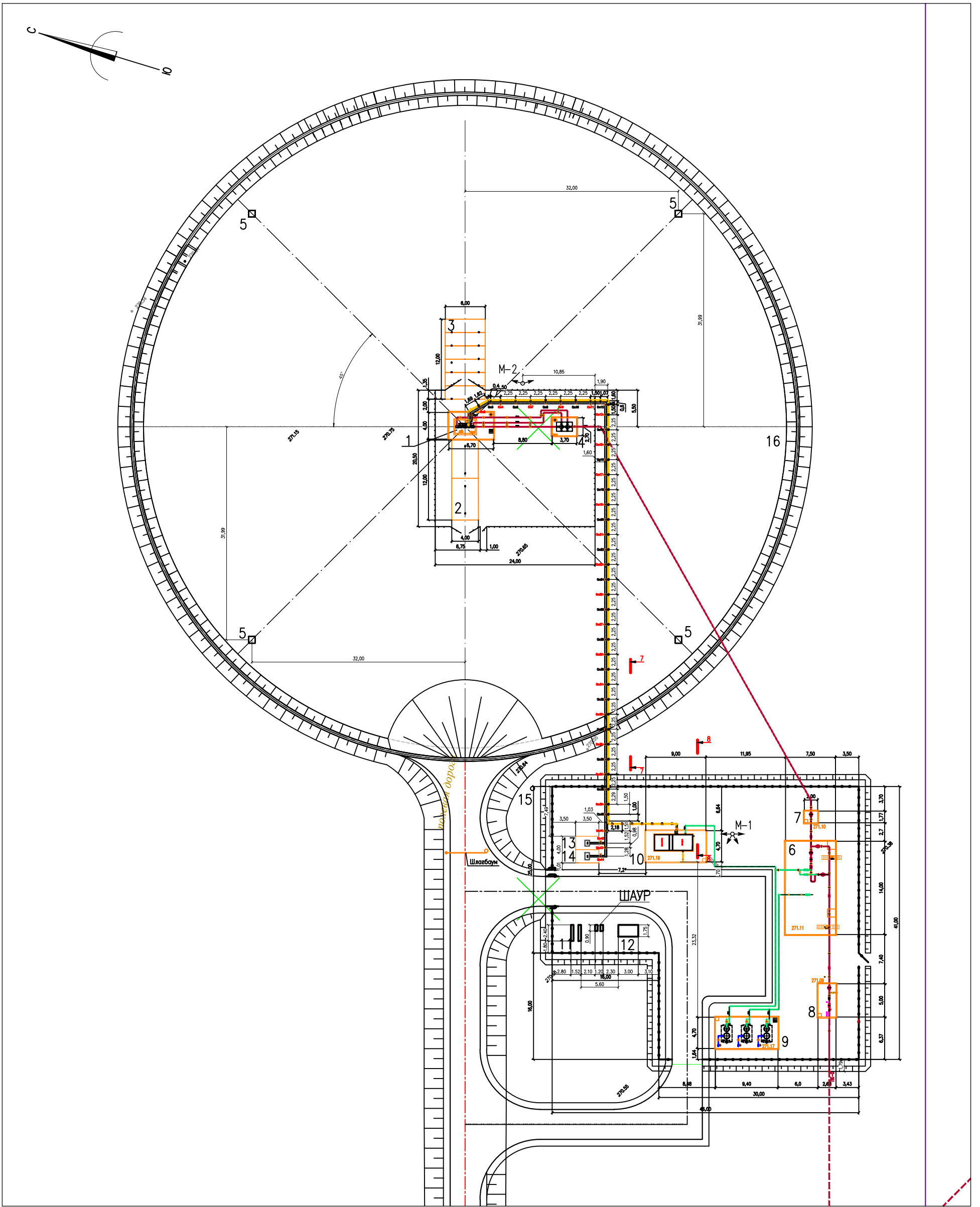
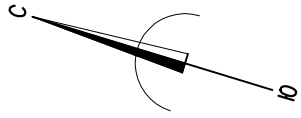
76-98-2021AK-02-СНГ			
ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ ВУ-4 МЕСТОРОЖДЕНИЯ ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ			
Имя	Колум	Лист	Дата
Разработчик	Тамашев	05.22	
Проверка	Казанов	05.22	
Т.контроль	Крибашев	05.22	
Н.контроль	Безлиев	05.22	
ТИП	Крибашев	05.22	

Обустройство скважины ВУ-4 месторождения Восточный Урихтау		
Страница	Лист	Листов
РП	4	

План скважины ВУ-4 (1:200)

Фирма: ТОО «КМ» Инженерная «КазНИИМунайгаз»

Формат: А0



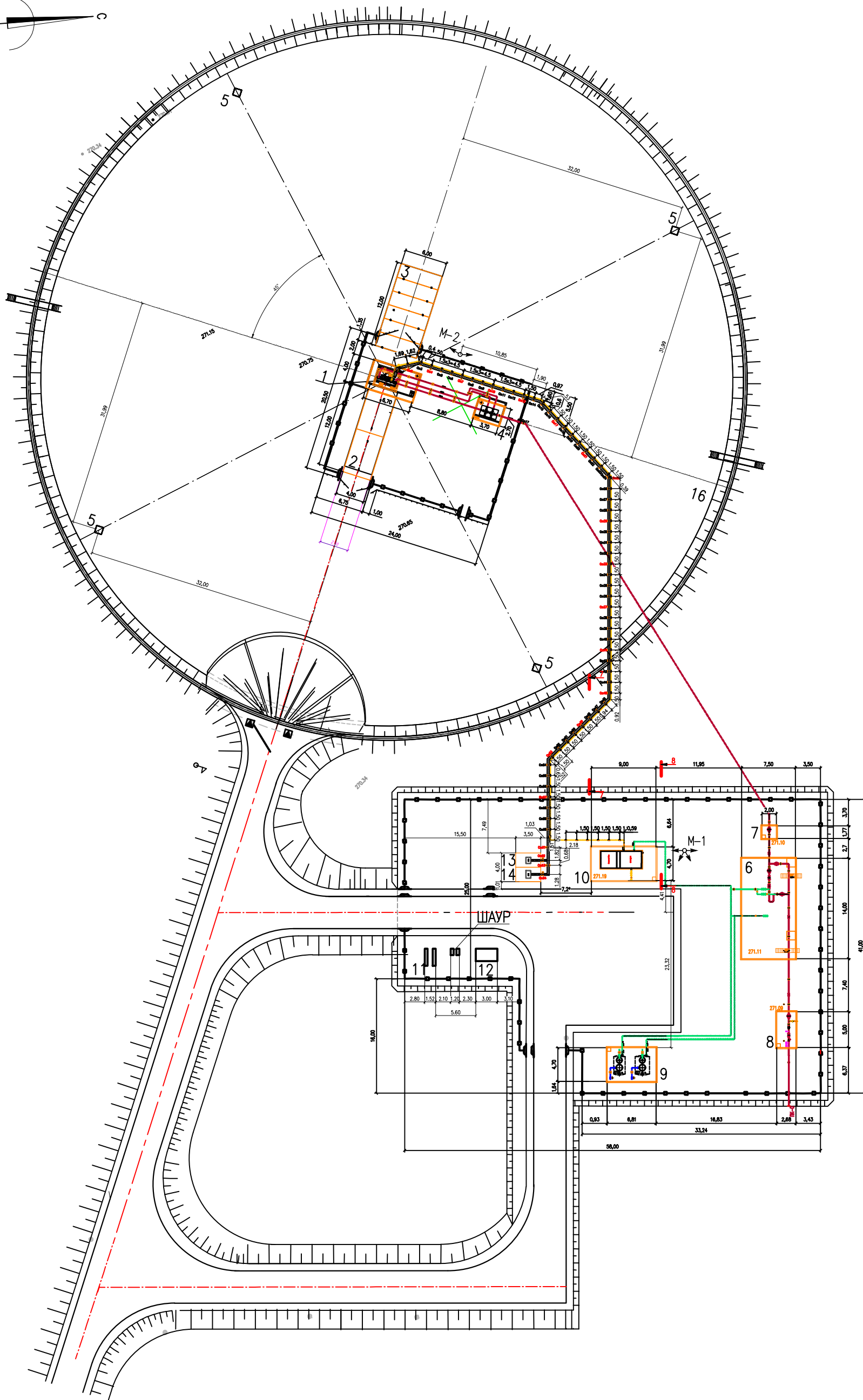
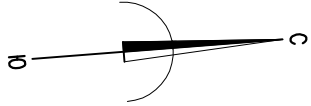
**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

Номер по плану	Наименование	Примечание
1	Приемная площадка	
2	Площадка под ремонтный сарай	
3	Применяемые материалы	
4	Площадка маневров	
5	Язери отопления	
6	Транспортная площадка	
7	Площадка заборной арматуры N1	
8	Площадка заборной арматуры N2	
9	Площадка дренажных емкостей	Постановка Заказчика (ДБ1.2.3)
10	Площадка БПР	
11	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-8/Д4	
12	ДБС	
13	Специальное управление фотонной арматуры СИФ	Постановка Заказчика
14	Специальное управление клапаном отопительной СИО	Постановка Заказчика
15	Фундамент под фланец	
16	Переходная площадка	

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Обозначение	Наименование	Примечание
	Проектируемые здания и сооружения	
	Проектируемая газопровод топливного газа среднего давления	
	Проектируемый нейтральный газопровод	
	Проектируемый газопровод фланца	
	Плита проектируемой трассы	
	Ограничительный знак	
	Отметка земли	269.37
	Координатная сетка	
	Рельеф земли	
	Проектируемая проекционная сетка	

199-2023-ТХ					
"Обустройство скважин месторождения Зрихтау"					
скважины ВУ-5"					
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия
Разработчик	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер
Проверен	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер
Согласован	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер
СД	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер	Инженер
Обустройство скважины ВУ-5				Лист	3
План скважины ВУ-5 (1:200)				Лист	3
100 «NEW PROJECTS»					



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

Номер по плану	Наименование	Примечание
1	Приемная площадка	
2	Площадка под ремонтный сарай	
3	Применяемые материалы	
4	Площадка маневров	
5	Ячейки отопления	
6	Площадка устойчивого настила	
7	Площадка заборной арматуры M1	
8	Площадка заборной арматуры M2	
9	Площадка дренажные емкости	Постылила Заказчик (ИЕЗ)
10	Площадка БПР	
11	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-6/Д,4	
12	ДБС	
13	Станция управления фаночной арматурой СФНА	Постылила Заказчик
14	Станция управления клапаном отопительной СКУО	Постылила Заказчик
15	Фундамент под фанер	

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Обозначение	Наименование	Примечание
	Проектируемые здания и сооружения	
	Проектируемый газопровод топливного газа среднего давления	
	Проектируемый водопровод	
	Проектируемый трубопровод фаночной арматуры	
	Плант проектируемой трассы	
	Опознавательный знак	
	Отметка земли	269.37
	Координатная сетка	
	Рельеф земли	
	Проектируемая проекционная сетка	

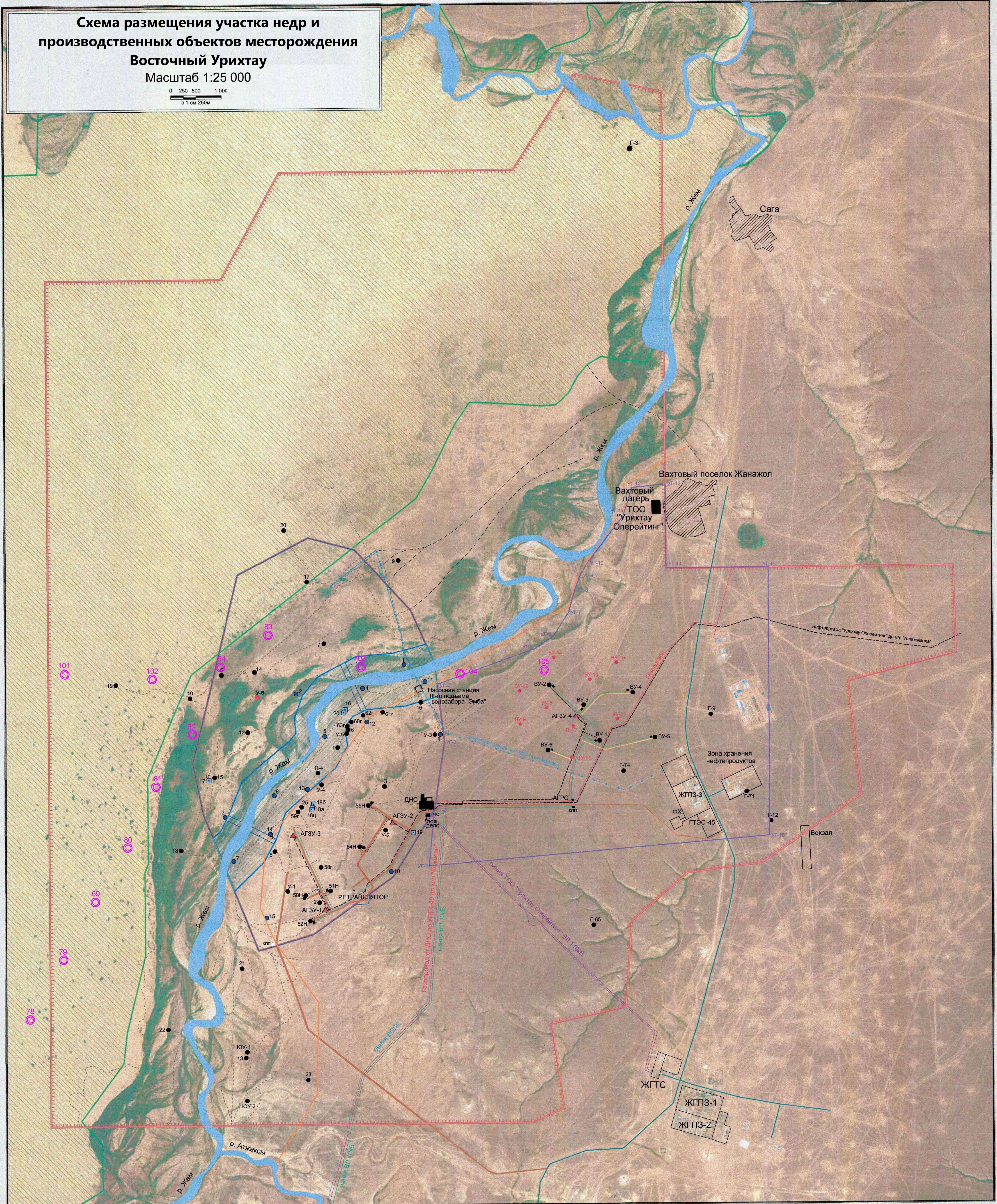
170-2023-ТХ				
"Обустройство скважин месторождения Зрихтау"				
скважины ВУ-6"				
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата
Обустройство скважины ВУ-6			Лист	Листов
План скважины ВУ-6 (1:200)			РП	3
100 «NEW PROJECTS»				

# Схема размещения участка недр и производственных объектов месторождения

## Восточный Урихтау

Масштаб 1:25 000

0 250 500 1 000  
в 1 см 250м



### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

#### Существующие объекты

- АГЗУ
- ДНС (Дожимная насосная станция)
- ПС (Подстанция 110/35/10кВ)
- пож.депо (Пожарное Депо)
- Вахтовый поселок Жанажол
- Вахтовый лагерь ТОО "Урихтау Оперейтинг"
- ЖГПЗ (Жанажолский газоперерабатывающий завод)
- река Жем

#### Скважины существующие

- 3 ● Разведочные скважины(ранее пробуренные)
- 18a □ Водяная скважины
- 13 ● Наблюдательная гидрогеологическая
- 62r ● Газовые скважины
- 51H ● Нефтяные скважины
- BU-1 ● Нефтяные скважины (Восточный Урихтау)
- BU-10 ● Проектная скважина

#### Дороги

- Асфальтированная дорога
- Профилированная дорога с гравийным покрытием
- Насыпная грунтовая дорога
- Насыпная грунтовая дорога,(прекатируемая)
- полевая дорога

#### Трубопроводы

- Магистральный нефтепровод
- Выкидная линия нефтепровода
- Магистральный газопровод
- Нефтепровод,(проектируемый)
- Водопровод АО"СНПС-Актобемунайгаз"

#### Электричества

- Линия ВЛ 110кВ
- Линия ВЛ 10кВ
- Линия ВЛ 110кВ,(прекатируемая)
- Линия ВОЛС

#### Контрактные территории

- Геологический отвод ТОО "Урихтау Оперейтинг"
- Горный отвод ТОО "Урихтау Оперейтинг"
- Горный отвод "Восточный Урихтау"
- Граница заказника "Кокжиде-Кумжарган"
- Новая граница заказника "Кокжиде-Кумжарган"

Проекция: WGS 84 UTM, Зона 40

В подложке использован космический снимок RapidEye