



KZ. И.06.0273



**Казахский научно-исследовательский
геологоразведочный нефтяной институт
(ТОО «КазНИГРИ»)**

Департамент аналитических исследований.



УТВЕРЖДАЮ:

**Заместитель директора
ТОО «КазНИГРИ»**

К.Д. Айдарбеков
«8» февраля 20 г.

О Т Ч Е Т

**о результатах исследований физико-химического свойства поверхностной пробы
нефти и компонентного состава газа со скв. №БЧЗ-1 месторождения Байчонас Западный
Интервал перфорации: 1174,0-1182,0м. Дата отбора: 24.01.13г**

**Директор департамента
аналитических исследований**



С.А.Калмуратова

г. Атырау – 2013г

Идентификационный номер: Н-6, УГ-1

Пояснительная записка

Физико-химические свойства устьевого пробы нефти со скважины БЧЗ-1 месторождения Байчонас Западный с интервалом перфорации: 1174,0-1182,0м от 24.01.2013г. проводились в соответствии с общими техническими условиями на нефть СТ РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD).

Работа выполнялась в аккредитованной лаборатории Департамента аналитических исследований института ТОО «КазНИГРИ». Доставку пробы нефти осуществили представители ТОО «Самек Интернешнл» 24.01.2013г.

Физико-химические характеристики исследованной нефти со скважины БЧЗ-1 месторождения Байчонас Западный с интервалом перфорации: 1174,0-1182,0м от 24.01.2013г. указаны в таблице.

В ходе исследования пробы нефти были определены такие параметры, как: плотность, хлористые соли, механические примеси, содержание серы и парафина, молекулярный вес, кинематическая вязкость, групповой состав, температуры застывания и вспышки, фракционный состав.

По физико-химическим характеристикам исследованная нефть особа легкая (плотность равна $-793,6 \text{ кг/м}^3$), кинематическая вязкость при 20°C составляет $-3,41 \text{ мм}^2/\text{с}$.

По компонентному составу нефть парафинистая (содержание парафина $-4,74\%$); малосмолистая (содержание смол силикагелевых $-1,01\%$; асфальтены - отс); малосернистая (содержание серы $-0,06\%$).

Таким образом, устьевая проба нефти со скважины БЧЗ-1 месторождения Байчонас Западный с интервалом перфораций: 1174,0-1182,0м от 24.01.2013г. – особолегкая, малосернистая, парафинистая, малосмолистая.

Заведующий лаборатории
физико-химических исследований:

Имашева С.Н.

**Физико-химические свойства устьевого пробы нефти
со скважины БЧЗ-1 месторождения Байчонас Западный
Интервал перфорации: 1174,-1182,0м
Дата отбора: 24.01.2013г.**

Условия проведения анализа: температура – 20,5°C относительная влажность- 58,4 %

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Показания	ГОСТы
1.	Плотность при 20°C	кг/м ³	793,6	3900-85
2.	Содержание хлористых солей	мг/дм ³	18,33	21534-76
3	Общее содержание серы	% масс	0,06	Р 51947-2002
4	Молекулярный вес		171,38	Криоскоп. Метод
5	Содержание парафина	%	4,74	11851-85
6	Температура застывания	°C	Ниже -20°	20287-91
7	Температура вспышки в открытом тигле	°C	Ниже -20°	4333-87
8	Кинематическая вязкость: 20° 30° 40° 50° 100°	мм ² /с	4,94 3,41 2,60 2,21 2,01	КР СТ АСТМ Д 445-2011
9	Групповой состав (хроматографический метод) метано-нафтеновые ароматические смоли асфальтены	%	94,62 4,37 1,01 отс	11244-76
10	Фракционный состав: н.к.° 100° 150° 200° 250° 300°	%	66,0 4 18 36 40 60	2177-99

Заведующий лаборатории
физико-химических исследований:

Имашева С.Н.

Департамент аналитических
исследований

Месторождение: Байчонас
Скважина: БЧЗ-1
Горизонт: Юрский
Интервал: 1174-1182 м
Место отбора пробы:
3-хфазный сепаратор
Давление в сепараторе: 3 бар
Дата отбора: 27.01.2013

Компонентный состав газа

Таблица №1

Компоненты	об. %
Метан	72,74
Этан	15,00
Пропан	5,63
Изо-Бутан	1,93
Н-Бутан	1,14
Изо-Пентан	0,54
Н-Пентан	0,09
Гексан+в	0,02
Азот	0,55
Углекислый газ	2,36
ИТОГО:	100,00
Плотность газа, кг/м ³ (расчетная)	0,9283
Плотность газа по воздуху	0,7703
Вязкость газа, мПа*с (расчетная)	0,0116
Молярная масса, г/моль	22,18

Инженер лаборатории термодинамических
исследований:

Ш.Н.Муханова

Заведующий лабораторией

физико-химических исследований:

С.Н.Имашева