УДК 665.612

ПАРТНЕР-УНИСОН – ПОЛИМЕРНЫЙ ФЛЮИД РТУТНОЙ ДЕГАЗАЦИИ ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ ГАЗО, НЕФТЕПРОДУКТОВ

UNISON PARTNER – POLYMER FLUID FOR MERCURY DEGASSING OF GAS, OIL PRODUCTS PRODUCTION PROCESSES

Лончаков Сергей Андреевич
разработчик,
Научный парк,
Московский государственный университет им. Ломоносова

Лончакова Ольга Владимировна
la-chita@mail.ru

Lonchakov Sergey Andreevich
Developer, Science Park,
Moscow State University
named of Lomonosov

Lonchakova Olga Vladimirovna
Moscow State University named
of Lomonosov
la-chita@mail.ru

Аннотация. Исследования проводим по проектным начальным условиям. Колебание содержания эмиссия флюидов ртути связано: 1) с расположением ртутьсодержащих месторождений в местах геологических разломов мантийного заложения: 2) с неравномерностью суточного выброса $Hg_N^k X_i$ в процессе добычи газо, нефте продуктов на одном участке в течении суток. Ртутьсодержащие соединения в составе флюидов ртутной дегазации участвуют в процессах газо, нефте, рудообразования. Пространственные формы $Hg_N^k X_i$ создают энергетические силовые линии Земли, образуют естественную молекулу Биострома.

Ключевые слова: биостром, ртутьсодержащие соединения, партнер-унисон, планетарная система.

Annotation. Research is carried out according to the project initial conditions. The fluctuation in the content of mercury fluid emissions is related to: 1) the location of mercury-containing deposits in the geological faults of the mantle: 2) the unevenness of the daily release $Hg_N^k X_i$ during the extraction of gas, oil products in one area during the day. Mercury-containing compounds in the composition of mercury degassing fluids participate in the processes of gas, oil, and ore formation. The spatial forms $Hg_N^k X_i$ create the energy lines of the Earth, form a natural molecule of the Biostrom.

Keywords: biostrom, mercury-containing compounds, unison partner, planetary system.

Коммуникационная структура Земли связывает в энергетическом поле матрицу ртутьсодержащего соединения $Hg_N^k X_i$ и формирует модульность ртутной аккумуляции и проницаемости в среде Биострома, четвертой живой оболочки Земли. Такой подход очень важен для оценки эмиссии ртути при добыче и переработке газонефтяного сырья.

I. Начальные условия *(НУ)* исследования

Колебания содержания ртути связаны:

1) с расположением ртутьсодержащих месторождений по региональным геологическим разломам мантийного заложения, по которым $Hg_N^k X_i$ в составе флюидов ртутной дегазации Земли участвует в процессах газо, нефте, рудообразований;

2) с природными циклами планеты, что создает неравномерность суточного (сезонного) выброса $Hg_N^k X_i$ в процессе добычи газо, нефтепродуктов.

Содержание ртути в сырых газе и нефти отличается по характеристикам формирования месторождения, по его геологическому положению, глубине бассейна, скорости течений, химическому составу среды залегания и т.д.

На основе *НУ* авторами проектируется *lim* энергетическая локализация ртутьсодержащего соединения в среде развития Биострома.

Объект исследования: моделирование конфигурация предельности для средового развития энергетической коммуникации $C_{(b,l,ch)}$ *(«Биостром»* C_b*- «Люди-этнос»* C_l *– «Человек»* C_{ch}*) в рамках активности* при эмиссии флюида ртутной дегазации в процессах газо, нефте, образования.

Исследование проводим в модельном ряде Даг[1].

II. Расположение ртутьсодержащих месторождений по региональным геологическим разломам мантийного заложения и их связь с газонефтяными месторождениями на примере линеамента Карпинского[2] (охватывает территории Польши, Германии, Нидерландов)

[1] Даг – основа «Да», но с твердым звучанием (Бельченков Г., преподаватель Веб-Академии г. Москва).
[2] https://www2.mst.dk/udgiv/Publikationer/2005/87-7614-541-7/html/helepubl_rus.htm, дата обращения 29 марта 2017 года.

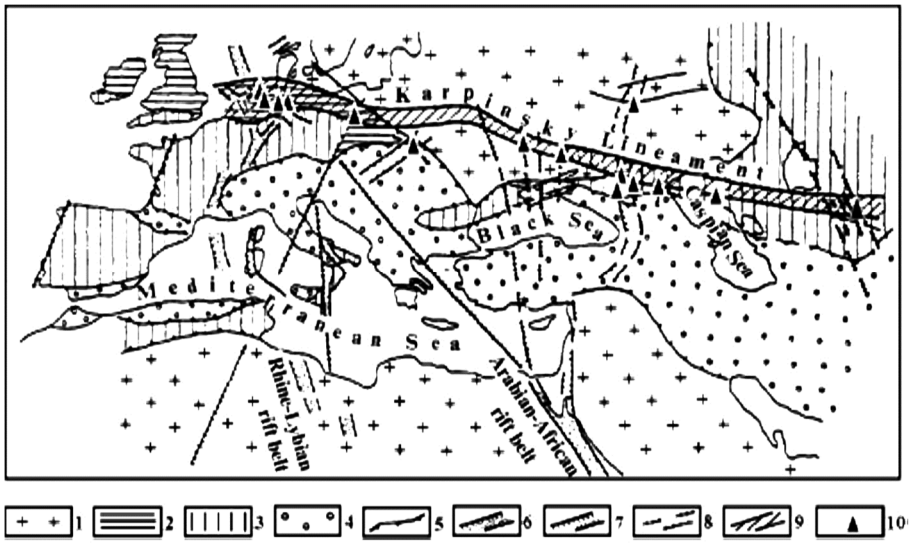


Рисунок 1 – Схема расположения ртутоносных газовых и газонефтяных месторождений в границах линеамента Карпинского:
1–4 – складчатые области: 1 – докембрийская, 2 – каледонская, 3 -герцинская, 4 – альпийская;
5 – границы между складчатыми областями различного возраста; 6 – континентальные рифтовые пояса (Рейнско-Ливийский и Аравийско-Африканский); 7 – крупные зоны поперечных нарушений;
8 – поперечные глубинные разломы; 9 – линеамент Карпинского; 10 – газовые месторождения и проявления с содержанием ртути в газе более 1×10^{-6} г/м³

Расположение ртутоносных газовых и газонефтяных месторождений в границах линеамента Карпинского приведено на рисунке 1. Схема показывает, что пределы линеамента сформированы на границах герцинской и альпийской складчатых областей. В местах пересечения структуры линеамента с крупными зонами поперечных нарушений и поперечными глубинными разломами расположены нефтегазовые месторождения с содержанием ртути в газе более 1×10^{-6} г/м³.

III. Матричное содержание ртути в сырых газе и нефти – состояние естественной молекулы биострома

Авторами в процессе исследования выделена естественная молекула биострома, ртутьсодержащий полимер «-Hg_2-(-Hg-Hg-)-H_2O-Hg^{2+}-» состава партнера унисона (*Птуни (Pt))*.

Птуни:

– объемная, сетчатая, активная на фазовых поверхностях структура;

– полимер сфер Земли, системно рефлексирующий на изменения климата (теплового, светового, радиационного режимов), геоморфизм и техногенные преобразования мантийного слоя планеты (в том числе промышленные разработки месторождений нефти и газа), падения метеоритов (табл. 1);

Рублики *Птуни* зонально по право-лево стороннему кругообороту химической энергии соединяют ядровое поле Земли в «клише-замок» в планетарную систему (*Пласи (Pl))*, образуя единую естественную биостромную молекулу, фазный полимер, который тектонически взаимодействует с гео-водо-воздухоразделами биострома.

Так формируется рамочная зональность сетевой зеленой граничности природы Земли – проектная *способность поля планеты к* состоянию экологического равновесия больших и малых кругооборотов *Птуни* и *Пласи* планеты.

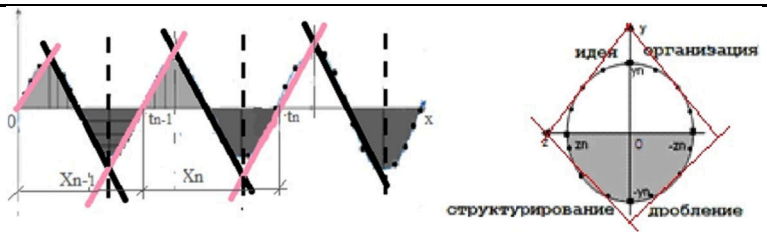
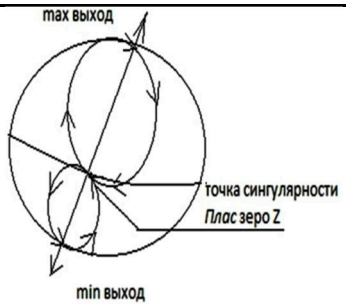
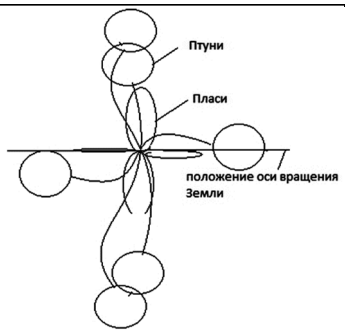
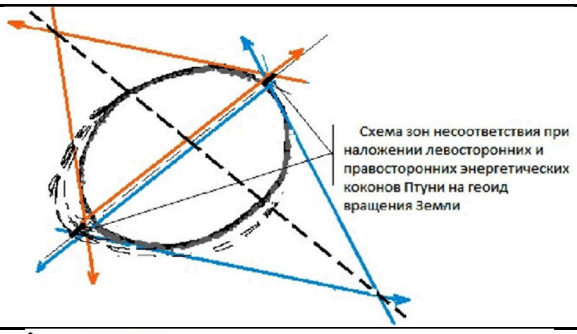
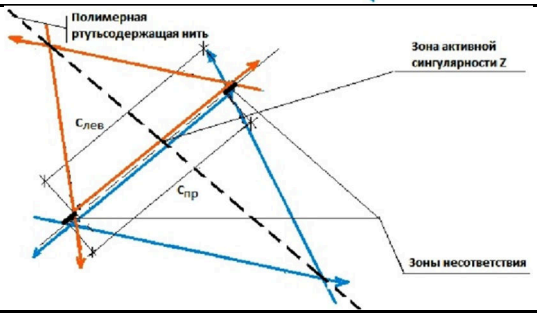
IV. Экоселфи сопряжения модуляции ртутьсодержащей матрицы в *PA* в модельном ряде Даг «Общность»

Анализ схем экоселфи (табл. 1) показал, что неравномерный суточный выброс $Hg_N^k X_i$ в процессе добычи газо, нефте продуктов на выбранным для оценки эмиссии ртути участке зависит от положения геоида вращения Земли в пространстве и от форм полюсной или экваториальной конфигурации *Птуни,* рассматриваемого участка, относительно силовых энергетических линий *Pl* влияния *Pt*.

VI. Колебания повторяемости модуля матрицы ртутьсодержащего соединения Птуни в нефтяных и газовых месторождениях мира

Для оценки емкости колебаний в единицах модульности полимерной матрицы ртутьсодержащего соединения Птуни рассмотрим пределы содержания ртути в нефтегазовых месторождениях мира при нормальных климатических и радиационных условиях развития (табл. 1).

Таблица 1 – *Экоселфи* векторного сопряжения *Pt* и *Pl* в шести схемах

Расположение *PA* в модельном ряде Даг «Общность»	
Принцип право-лево стороннего перемещения *Pt* по *Pl* относительнооси вращения Земли	
Модульное наложение *Pl* на ось вращения Земли и формирование зоны сингулярности *плас зеро (Z)*	
Кристаллохимическая молекула «Биострома»	
Касательное наложение *PA* на геоид вращения материнской планеты при визуализации силовых линий *Pl* влияния *Pt*. *Pl* = *f* (*Pt*, $C_{ch} \leftrightarrow C_b$)	
Рамочный принцип векторной модуляции лево-правостороннего влияния *Pt* на *Pl* относительно оси вращения Земли. Формирование «двухниточной» ртутьсодержащей полимерной привязки в космическом пространстве	

Пределы содержания ртути в нефтегазовых месторождениях мира в таблице 2 показывают, что колебательные процессы концентрации ртути уменьшаются компонентно от нефти к газу. Емкость колебаний полимерной матрицы ртутьсодержащего соединения представлена в единицах – мг/кг, г/м³.

Таблица 2 – Пределы содержания ртути в нефтегазовых месторождениях мира

Компонент	Концентрация ртути
Нефть	0,003–21 мг/кг
Конденсат	< 0,037–1,1 мг/кг
Газ	$0{,}01 \cdot 10^{-6}$ – $14000 \cdot 10^{-6}$ г/м³

Моделирование переноса ртутьсодержащего соединения по системам добычи и переработки нефти и газа позволяет создать «мультимедийную картину поведения вещества в окружающей среде». Собственные колебания Земли влияют на изменение среднего содержания ртутьсодержащего соединения в газе и нефти. Так размах концентрации ртути на газовых месторождениях Мирненское (Россия) и Олошнянское (Украина) при наблюдении в скважине колебался от 10 до 80 % от средней величины. А по закону сохранения энергии, открытом М.Ю. Ломоносовым сохраняется равенство входящего и выходящего.

Литература:

1. URL : https://www2.mst.dk/udgiv/Publikationer/2005/87-7614-541-7/html/helepubl_rus.htm (дата обращения 29 марта 2017 года).

References:

1. URL : https://www2.mst.dk/udgiv/Publikationer/2005/87-7614-541-7/html/helepubl_rus.htm (date of the address on March 29, 2017).