

کاربرد همزمان ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال در تعیین منشا و سمیت هیدروکربن‌ها در رسوابات سطحی سواحل جنوب غربی دریای خزر

گلشن شیرنشان^۱، علیرضا ریاحی بختیاری^۲، محمود معماریانی^۳

۱- دانشجوی دکترا محیط زیست، دانشکده منابع طبیعی و علوم دریایی، دانشگاه تربیت مدرس، نور، مازندران، ایران

۲- دانشیار گروه محیط زیست، دانشکده منابع طبیعی و علوم دریایی، دانشگاه تربیت مدرس، نور، مازندران، ایران

(نویسنده مسئول) riahi@modares.ac.ir (۰۱۱) ۴۴۵۵۳۱۰۱

۳- استادیار شرکت ملی نفت ایران، پژوهشگاه صنعت نفت، تهران، ایران

پذیرش (۹۵/۳/۱۳) دریافت (۹۴/۶/۹)

چکیده

هیدروکربن‌های آروماتیک چند حلقه‌ای (PAH) و آلکان‌های نرمال، گروه بزرگی از آلاینده‌های پایدار محیطی را تشکیل می‌دهند. در این مطالعه به منظور بررسی پراکنش و منشاء ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال در رسوابات سطحی سواحل جنوب غربی دریای خزر و مقایسه آن‌ها با استاندارهای موجود، تعداد ۱۸ نمونه رسواب سطحی از ۲ نیم خط عمود بر ساحل استان گیلان (سنگچین و هشت پر، از اعماق ۱۰ و ۲۰ و ۵۰ متری) جمع‌آوری شد و نمونه‌ها با استفاده از دستگاه کروماتوگرافی گازی با طیف سنج جرمی مورد آنالیز قرار گرفتند. منشاء آلکان‌های نرمال بر اساس شاخص‌های (۰/۹۵-۰/۷۶-۰/۴۲)، CPI (۳/۳-۶/۵۶)، U/R (۰/۲۱-۰/۴۲) pr/ph انجام گرفت. همچنین تعیین منشاء ترکیبات PAH به روش نسبت‌های تشخیصی Phenanthrene/Anthracene (۱۱/۴۴-۱۶/۷)، LMW/HMW (۱/۹۳-۱۳/۳۷)، CPI (۰/۷۶-۰/۴۲)، Chrysene/Benzo(a)anthracene (۰/۵۳-۰/۶۹) و Fluoranthene/Pyrene (۰/۰۵-۰/۰۸) MP/P انجام گرفت که بر اساس این نسبت‌ها وجود منشاء غالب پتروژئیک برای هیدروکربن‌ها در منطقه ثابت شد. غلظت کلی ۳۰ ترکیب PAH و آلکان‌های نرمال در رسوابات به ترتیب ۶۲۶/۹۵ تا ۳۸۴۲/۵۳ نانوگرم بر گرم و ۸۲۳/۵ تا ۳۸۹۹/۵ میکروگرم بر گرم به دست آمد. بر اساس استانداردهای آمریکا سطوح ترکیبات نفتالین، آسنفتلن، فلورن بالاتر از غلظت استاندارد ERLs در ایستگاه‌های عمق ۵۰ متری هشت پر و سنگچین بود، در حالی که بر اساس استانداردهای کانادا، سطوح این ترکیبات در تمام ایستگاه‌های بالاتر از استاندارد ISQGs بود. نکته حائز اهمیت غلظت بالای ترکیب نفتالین به عنوان سمی ترین ترکیب PAH در تمام ایستگاه‌ها بود که نیاز به توجه بیشتر به این ترکیب را برای اتخاذ روش‌های صحیح مدیریتی می‌طلبد.

واژه‌های کلیدی: ترکیبات PAH، آلکان‌های نرمال، تعیین منشاء، دریای خزر، SQGs

مزبور بسته شدند. در خصوص نشت طبیعی نفت از این چاه‌ها گزارشی در دست نیست. اما می‌توان حوضه نفتی موجود در منطقه بندر انزلی را به عنوان یک منبع بالقوه انتشار هیدروکربن‌ها در منطقه مورد مطالعه در نظر گرفت، ضمن اینکه مقدار قابل توجهی از ریزش‌های مستقیم و غیرمستقیم نفت و محصولات نفتی از طریق شیستشوی معابر در سطح شهرها به روادخانه‌ها و در نهایت به بخش ساحلی دریای خزر وارد می‌شود. معادن زغال سنگ، کنده شدن آسفالت از سطح جاده‌ها و بزرگراه‌ها، ریزش نفت و روغن از وسایل نقلیه موتوری، سوخت بنزین در وسایل نقلیه موتوری، تردد کشته‌ها و قایقهای موتوری تجاري، صیادی و مسافری از مهم‌ترین منابع ریزش‌های نفتی در شهرهای ساحلی حوضه جنوبی

۱- مقدمه

دریای خزر به عنوان بزرگ‌ترین دریاچه دنیا دریافت کننده آلودگی‌های بسیار زیادی از پنج کشور اطراف آن است. با گسترش برداشت نفت از این پنهانه آبی مشکلات آن روز به روز در حال افزایش است. در طی چند سال اخیر سواحل جنوبی دریای خزر همواره دستخوش آلودگی نفتی شده است، به طوری که طی پنج سال اخیر، دو مرتبه گلوله‌های نفتی^۱ به سواحل استان گیلان رسیده‌اند. ایران در حال حاضر استخراج و تولید نفت و گاز را در حوضه دریای خزر ندارد، اما در اوایل دهه ۱۳۷۰ چند حلقه چاه نفت در حوضه نفتی بنادر انزلی و ترکمن حفاری و پس از مدتی چاه‌های

¹ Tarball

فسیلی از زمان انقلاب صنعتی به طور عمده افزایش یافته است (Gao et al. 2007; Dongen et al. 2008) ترکیبات PAH توسط منابع و فرایندهای مختلف وارد محیط می‌شوند اما منابع عمده آنها به محیط‌های دریاپی به فعالیت‌های انسانی مرتبط می‌شود که خود به دو گروه پتروژئنیک و پایروژئنیک تقسیم می‌شوند. منابع پتروژئنیک شامل ورودی موادی هستند که وابسته به نفت و محصولات نفتی مانند نفت سفید، بنزین، روغن موتور و آسفالت و غیره می‌باشند که از طریق ریزش‌های نفتی، ساخت و ساز جاده‌ها به محیط‌های دریاپی راه می‌یابند و منابع پایروژئنیک از طریق فرایندهای احتراق ناقص به عنوان مثال احتراق سوخت‌های فسیلی، آتش‌سوزی جنگل، درختچه و آتش‌سوزی چمن به وجود می‌آیند (Walker et al. 2005). این ترکیبات از منابع مختلف پایروژئنیک و پتروژئنیک توزیع می‌شوند و رفتارهای شیمیایی مختلف در محیط‌های دریاپی از خودشان نشان می‌دهد. به طور مثال ترکیبات PAH با منبع پایروژئنیک باشد بیشتری به رسوبات می‌چسبند و در برابر تخریب میکربی مقاوم‌تر از PAHs با منبع پتروژئنیک هستند (Perra et al. 2009). استفاده از یکسری نسبت‌های بین ترکیبات برای تعیین منشاء مواد آلی روش بسیار مفیدی است. از جمله نسبت‌های پرکاربرد می‌توان به نسبت‌های فناتنرن به آنتراسن (Phe/An)³, فلئورانتن به پایرن (Flu/Py)⁴, آنتراسن به آنتراسن به اضافه فناتنرن (An/Ph)⁵, بنزو(آ)⁶ آنتراسن به بنزو(آ)⁷ آنتراسن به اضافه کرایزن (BaA)/(BaA+Chr)⁸, فلئورانتن به فلئورانتن به اضافه پایرن (Flu+Pyr)⁹, متیل فناتنرن به فناتنرن (MP/P)¹⁰ و همچنین نسبت ترکیبات با جرم ملکولی پایین به ترکیبات با جرم ملکولی بالا (LMW/HMW)¹¹ اشاره کرد (Sicre et al. 1987).

تاکنون مطالعات محدودی در خصوص تعیین منشاء هیدروکربن‌های نفتی در سطح دریاچه و کیفیت رسوبات ساحلی گزارش شده است. عابسی و سعیدی در سال ۱۳۸۹ روی ۲۰ نمونه از رسوبات سطحی، نسبت به بررسی میزان آلکان‌های نرمال و هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای معطر رسوبات

دریای خزر می‌باشند. در نقطه مقابل امکان انتقال نفت و محصولات نفتی به واسطه نشت، حمل و نقل خطوط انتقال نفت به سواحل جنوبی دریای خزر از کشورهای منطقه نیز وجود دارد (Saha et al. 2009).

به منظور تعیین منابع انتشار و مسیرهای ورود هیدروکربن‌های نفتی و خصوصاً منشاء غالب این ترکیبات در سواحل جنوب غربی دریای خزر، استفاده از ترکیبات شناساگر زیستی مانند آلکان‌های نرمال و ترکیبات ایزوپرونوئید در کنار ترکیبات PAH از اهمیت خاصی برخوردار است زیرا این ترکیبات به تنها ی دقت کافی برای منشایابی ندارند و شناسایی دقیق منبع و حدود انتشار هیدروکربن‌های نفتی در رسوبات سطحی در منطقه با استفاده همزمان این ترکیبات، اطلاعات ارزشمند و کاملاً کاربردی در اعمال مدیریت در برخواهد داشت (Yunker & Macdonald 2003).

استفاده همزمان ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال برای تعیین منشاء هیدروکربن‌ها به لحاظ دقت بالای روش در سال‌های اخیر (Hajizadeh et al. 2011; Gao 2008; Maioli et al. 2011; Chen 2008; Silva et al. 2012; Harris et al. 2011)

به طور کلی منشاء آلکان‌های نرمال به دو گروه عمده طبیعی و ناشی از فعالیت‌های انسانی تقسیم بندی شده است. آلکان‌ها با منشاء طبیعی در محیط دریا بر اثر سنتز این ترکیبات توسط پلانکتون‌ها، گیاهان عالی و آوندی خشکی، باکتری‌ها، جلبک‌ها و تجزیه زیست توده‌های جانوری و گیاهی تولید می‌شوند. آلکان‌های نفتی با منشاء فعالیت‌های انسانی بر اثر نشت و ورود نفت خام و ترکیبات فراوری شده آن و یا ورود باقیمانده‌های ناشی از احتراق ناقص نفت وارد محیط می‌شوند. در ارتباط با تعیین منشاء آلکان‌های نرمال بیشتر از اندازگیری توزیع آلکان‌های فرد و زوج و یکسری از مشخصه‌ها اعم از مخلوط پیچیده جدا نشده¹ و شاخص ارجحیت کردن² استفاده شده است (Jeng 2007).

بروز و سرنوشت هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای آروماتیک و مشتقان آن‌ها در محیط به دلیل پتانسیل بالای جهش‌زاوی و سرطان‌زاوی برخی از این ترکیبات از اهمیت بالایی برخوردار است. غلط این ترکیبات در محیط به دلیل استفاده گسترده از سوخت‌های

³ Phenanthrene/ Anthracene

⁴ Fluoranthene/ Pyrene

⁵ Anthracene/ (Anthracene + Phenanthrene)

⁶ Benzo[a]anthracene/ (Benzo[a]anthracene + Chrysene)

⁷ Fluoranthene/ (Fluoranthene + Pyrene)

⁸ Methylphenanthrene/ Phenanthrene

⁹ Lower Molecular Weight/ Higher Molecular Weight

¹ Unresolved Complex Mixture (UCM)

² Carbon Preference Index (CPI)

جدول ۱- موقعیت ایستگاه‌های نمونه‌برداری از رسوبات سطحی در امتداد نیم خط‌های عمود بر ساحل در اعماق ۱۰، ۲۰ و ۵۰ متری

Table 1. Surface sediment sampling sites along an orthogonal coastal line at depths of 10, 20, and 50 m

Location	Station	Depth (m)	Latitude(N)	Longitude (E)
Sangachin	T1	10	49°06'18"	37°31'18.6"
	T2	20	49°20'20.2"	37°31'19.3"
	T3	50	49°20'5.2"	37°31'43.7"
Hashtpar	T4	10	49°00'54"	37°48'2.9"
	T5	20	49°2'4.3"	37°48'18.9"
	T6	50	49°2'12.3"	37°48'22.5"

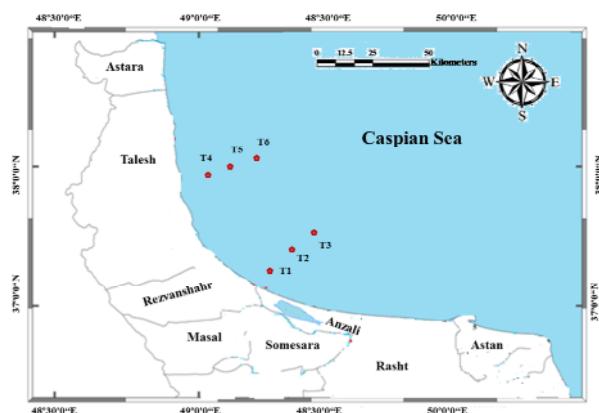


Fig. 1. Surface sediment sampling sites along an orthogonal coastal line at depths of 10, 20, and 50 m
شکل ۱- موقعیت ایستگاه‌های نمونه‌برداری از رسوبات سطحی در امتداد نیم خط‌های عمود بر ساحل در اعماق ۱۰، ۲۰ و ۵۰ متری

هشت پر) از رسوبات سطحی (۰ تا ۵ سانتی‌متری) اعماق ۲۰، ۱۰ و ۵۰ متری و با استفاده از نمونه‌بردار چنگکی^۱ رسوب سطحی با ۳ تکرار برداشت شد (جدول ۱ و شکل ۱).

۲- استخراج و آنالیز دستگاهی

روش استخراج و آنالیز ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال شامل استخراج به روش سوکسله^۲، دو مرحله کروماتوگرافی سنتونی و سپس استفاده از دستگاه کروماتوگرافی گازی- طیف سنجی جرمی^۱ (GC-MS) است که به طور کامل در تحقیقات زکریا و همکاران در

منطقه وسیعی از آبهای مرزی جنوب دریای خزر در محدوده استان‌های مازندران و گلستان اقدام نمودند (Abessi & Saeedi 2010)

در پژوهشی در سال ۲۰۰۸ میزان غلظت هیدروکربن‌های آلیاتیک و ترکیبات چند حلقه‌ای معطر در قسمت‌های شمالی دریاچه خزر گزارش شده است (Brekhovskikh & Nemirovskaya 2008)

در سال ۲۰۰۴ با استفاده از ترکیبات PAH، آلکان‌های نرمال و هوپان به تعیین منشاء و غلظت هیدروکربن‌ها در رسوبات سطحی امتداد نوار ساحلی ۵ کشور حاشیه خزر پرداخته شده است (Tolosa et al. 2004). عظیمی یانچشم و همکاران در سال ۲۰۱۰ غلظت ترکیبات PAH در رسوبات سطحی ناحیه بندر انزلی بین ۹۰۰۸/۶ تا ۱۲۹۴/۳ نانوگرم در گرم مشاهده نمودند که مبنی آلدگی بالای این رسوبات به هیدروکربن‌های نفتی می‌باشد (Azimi-Yancheshmeh et al. 2010)

فریدونی و همکاران در سال ۲۰۱۳ غلظت و منشا هیدروکربن‌ها را در ۲ نیم خط عمود بر سواحل مازندران (نوشهر و امیرآباد) با استفاده از ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال گزارش کردند (Frydoni et al. 2013). نعمتی و همکاران در سال ۲۰۱۴ به منظور بررسی پراکنش و منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی رودخانه‌ها و سواحل جنوب غربی دریای خزر در استان گیلان تعداد ۱۲۹ نمونه رسوب سطحی از ۲۸ رودخانه قبل از دهانه رودخانه و ۴ نیم خط عمود بر ساحل استان گیلان (کیا شهر، انزلی، کپورچال و آستارا از اعماق ۱۰، ۲۰ و ۵۰ متری) را مورد آزمایش قرار دادند (Nemati et al. 2014). از آنجایی که این تحقیقات بیشتر در منطقه جنوب غربی دریای خزر واقع شده‌اند تنها با استفاده از ترکیبات PAH به منشایابی پرداخته‌اند، لذا تحقیق حاضر با انجام بررسی توام ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال برای رسیدن به نتیجه قطعی تر در زمینه تعیین منشاء و ارزیابی میزان آلدگی در تکمیل تحقیقات قبلی صورت گرفت.

۲- روش کار

۱- نمونه‌برداری

در امتداد ۲ نیم خط عمود بر سواحل استان گیلان (سنگاچین،

¹ Van-Veen Grab Sampler

² Soxhlet

¹ Gas Chromatography - Mass Spectrometry

جدول ۲- غلظت آلکان‌های نرمال بر حسب میکروگرم بر گرم و پارامترهای وابسته، در رسوبات سواحل استان گیلان

Table 2. Normal alkene concentrations ($\mu\text{g g}^{-1}$) and the dependent parameters in the coastal sediments in Guilan Province

	Sangachin			Hashtpar		
Station	T1	T2	T3	T4	T5	T6
C ₁₂	6.1±2.1	45.7±6.7	28.7±14.7	6.8±1.2	34.4±11.8	3.6±0.8
C ₁₃	5.5±2.5	75.6±10.1	62.1±18.4	7.0±2.5	9.0±4.6	7.0±2.1
C ₁₄	23.6±11.4	12.5±86.4	108.6±45.1	8.5±5.2	1.0±0.2	40.1±16.9
C ₁₅	20.2±6.5	42.6±15.7	29.8±16.9	7.8±4.8	1.6±0.6	34.9±16.6
C ₁₆	94±23.5	196.9±55.3	169.5±56.1	17.0±6.6	1.3±0.5	133.1±54.6
C ₁₇	76.1±15.6	76.7±29.5	53.7±17.3	7.8±3.2	52.0±10.2	70.5±14.9
Pristane	50.4±19.4	45.0±12.4	45.4±12.6	43.0±22.7	40.8±17.7	231.1±16.7
C ₁₈	187.0±56.1	269.4±77.3	246.4±38.8	83.7±26.9	52.3±15.8	241.9±45.3
Phytane	222.5±88.4	143.7±66.7	107.4±36.4	107.5±45.5	144.2±43.7	108.1±67.3
C ₁₉	77.4±23.2	118.9±45.3	248.6±25.1	30.1±10.9	30.7±16.8	88.5±16.2
C ₂₀	176.0±67.3	327.1±65.4	50.7±21.7	143.2±45.3	114.9±44.6	228.1±34.9
C ₂₁	54.0±14.3	178.2±13.2	245.5±98.1	43.8±12.9	21.4±9.4	65.8±12.4
C ₂₂	162.5±54.1	180.6±77.5	53.8±15.7	128.5±63.7	66.6±12.6	167.8±36.7
C ₂₃	77.1±32.4	141.17±36.6	220.3±56.7	51.5±23.8	8.6±3.7	83.9±34.6
C ₂₄	149.0±44.4	216.1±41.9	76.6±13.8	149.5±26.7	46.9±21.6	174.0±53.9
C ₂₅	121.1±45.1	160.6±89.9	220.4±45.7	12.9±55.8	51.1±12.7	145.4±44.3
C ₂₆	133.1±54.6	223.2±77.1	153.7±56.3	189.0±51.3	46.1±13.7	214.6±65.3
C ₂₇	101.2±45.7	212.3±43.1	278.3±69.7	170.6±34.1	17.8±7.6	224.0±76.9
C ₂₈	98.0±37.8	197.4±76.4	273.0±86.5	140.9±35.9	42.2±16.4	180.2±62.1
C ₂₉	113.5±19.5	233.6±45.6	259.9±47.9	166.5±32	25.4±16.9	244.5±25.5
C ₃₀	86.0±37.9	128.3±23.7	338.3±55.3	86.0±32.8	26.5±11.1	122.1±37.8
C ₃₁	61.6±14.9	203.5±88.5	200.6±66.9	170.2±45.6	45.0±15.5	216.6±37.4
C ₃₂	59.0±16.4	111.2±37.8	521.0±65.7	81.9±55.9	44.9±21.4	108.3±66.4
C ₃₃	10.8±3.5	23.0±9.8	510.0±12.7	23.0±8.7	110.9±48.9	51.0±12.5
CPI	0.82	0.79	0.95	0.76	0.79	0.77
ΣHC	1887.6±88.6	3583.1±214.4	3899.5±182.2	2845.9±210.1	823.8±76.9	1836.9±123.1
U/R	5.02	6.57	6.55	5.15	48.4	3.30
nC ₁₇ /Pr	1.06	1.70	1.43	1.63	0.61	0.14
nC ₁₈ /Ph	1.10	1.87	1.65	2.24	0.36	0.77
Pr/Ph	0.22	0.31	0.42	0.39	0.28	0.21

CPI= carbon preference index. U/R= ratio of unresolved compounds to resolved compounds in gas chromatography.n- C₁₇/Pr = n-C₁₇/ Pristane.n- C₁₈/Ph = n-C₁₈/ Phytane. Pr/Ph= Pristane/ Phytane.

ابتدا ۱۰۰ میکرولیتر ساروگیت^۱ که ترکیبی است حاوی ۴ استاندارد داخلی (chrysene-d₁₂, anthracene-d₁₀, naphthalene-d₈ و perylene-d₁₂) با غلظت ۱۰۰ نانوگرم به ۵ گرم که طی ۷۲ ساعت با دستگاه خشک‌کن انجام‌داده شده بود، اضافه شد. با استفاده از دستگاه سوکسله با حجم ۱۰۰ میلی‌لیتر حاوی حلال دی‌کلرومتان^۱ استخراج هر نمونه به مدت ۱۰ ساعت انجام شد. به منظور از بین بردن گوگرد، به نمونه‌های استخراج شده، مقداری

سال ۲۰۰۰ آورده شده است (Zakaria et al. 2000). در این روش تمامی ظروف و وسایل مورد استفاده ابتدا با آب و صابون و سپس به ترتیب با حلال‌های متوالی، استون و هگزان نرمال (با هر حلال ۳ مرتبه) شستشو داده شدند. تمامی ظروف شسته شده با پوشش آلومینیومی مناسب در آون در دمای ۱۰۵ درجه سلسیوس به مدت ۴ ساعت قرار گرفت، تا اثر هر گونه ماده آلی محتمل از سطح ظروف پاک شود. برای استخراج ترکیبات PAH در هر نمونه

¹ Surrogate
Dichloromethane (DCM)

جدول ۳- غلظت ترکیبات PAH بر حسب نانوگرم بر گرم در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

Table 3. PAH concentrations (ng g⁻¹) in the surface sediments at the southwestern areas of the Caspian Sea

Station	T1	T2	T3	T4	T5	T6
Naphthalene	167±11	168±18	1324.0±104.2	143±15.1	265.4±87.4	265.4±87.4
Acenaphthylene	11.4±2.4	123±12.1	139.2±43.8	6.5±1.5	0.7±2.6	7.0±2.6
Acenaphthene	16.4±3.6	12.7±5.5	172.5±25.8	8.1±2.2	9.8±1.5	9.8±1.5
Fluorene	6.8±1.3	11.4±6.5	224.6±55.7	8.9±4.8	7.1±2.8	7.1±2.8
Phenanthrene	75.2±7.4	128.6±12.1	203.0±64.1	38.9±1.13	38.9±12.5	38.9±12.5
Anthracene	4.5±0.8	9.9±3.4	15.0±4.7	3.4±1.3	3.4±1.1	3.4±1.1
3-Methylphenanthrene	24.4±7.8	54.3±13.8	67.0±21.8	33.4±15.5	13.8±4.5	13.8±4.5
2-Methylphenanthrene	28.4±7.9	65.9±23.1	76.0±2.2	41.8±12.6	17.8±11.3	17.8±11.3
9-Methylphenanthrene	32.0±6.8	72.2±38.1	124.7±54.3	48.3±19.5	18.2±6.4	18.2±6.4
1-Methylphenanthrene	22.9±5.1	49.7±14.1	76.3±23.9	34.3±16.2	13.2±4.9	13.2±4.9
Fluoranthene	37.8±6.6	89.2±23.1	105.4±45.7	34±12.4	23.4±9.8	23.4±9.8
Pyrene	63.5±7.5	132.0±34.1	187.3±64.2	64.5±21.3	37.3±23.1	37.3±23.1
Benzo (a) anthracene	3.3±1.6	45.9±12.1	5.7±1.4	13.0±4.3	0.4±0.1	0.4±0.1
Chrysene + Triphenylene	41.8±4.2	117.3±15.1	57.6±12.5	71.6±18.1	7.7±2.3	7.7±2.3
Benzo[b]fluoranthene	22.2±1.3	43.0±17.2	6.2±2.4	10.9±4.5	16.4±5.3	16.4±5.3
Benzo (k) fluoranthene	5.2±1.1	10.1±5.9	4.0±1.5	1.2±0.5	2.1±0.6	2.1±0.6
Dibenz[a,h]anthracene	0.8±0.2	0.5±0.5	1.2±0.7	0.6±0.3	0.4±0.1	0.4±0.1
Benzo(e) pyrene	21.4±4.2	73.4±23.1	13.2±9.9	22.8±6.7	11.6±1.2	11.6±1.2
Benzo (a) pyrene	7.9±1.3	30.0±10.2	1.2±0.6	8.2±3.4	2.0±1.3	2.0±1.3
Perylene	89.7±6.5	172.0±34.8	23.2±4.6	86.5±21.4	23.3±6.6	23.3±6.6
Indeno[1,2,3-cd]pyrene	0.5±0.3	9.1±1.3	1.4±1.1	1.8±0.4	0.7±0.4	0.7±0.4
Benzo[ghi]perylene	3.4±0.9	44.4±12.6	9.1±3.1	11.4±3.5	2.8±0.7	2.8±0.7
Total PAH	813.11±35.6	1689.21±59.1	3965.65±102.2	852.3±22.1	626.95±49.8	626.9±49.8

گرفت تا ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال موجود در نمونه جداسازی شود. ارتفاع سیلیکاژل در ستون شیشه‌ای مرحله دوم ۱۸ سانتی‌متر و قطر داخلی آن ۰/۰۴۷ سانتی‌متر بود. برای جداسازی ترکیبات PAH از ۱۴ میلی‌لیتر دی‌کلورومنтан / هگزان نرمال به نسبت حجمی (۳:۱) و برای جداسازی آلکان‌های نرمال از ۴ میلی‌لیتر هگزان برای شستشوی ستون کروماتوگرافی استفاده شد. خروجی حاصل بهوسیله دستگاه تبخیرکننده دوار و سپس جریان آرام گاز نیتروژن حلال پرانی شده تا به حجم ۱ میلی‌لیتر برسد. نمونه مربوطه بهوسیله پیپت پاستور به ظرف شیشه‌ای مخصوص دستگاه GC-MS با حجم ۱/۵ میلی‌لیتر منتقل شد. در آخر پیش از تزریق به دستگاه C-MS، با جریان آرام گاز نیتروژن خشک و سپس ۱۰۰ میلی‌لیتر ایزوواکتان حاوی استاندارد داخلی^۱ (Para-) استاندارد داخلي، به شیشه محتوى هر نمونه اضافه شد.

مس فعال شده اضافه شد. مس فعال با غوطه‌ورسازی ورقه‌های مسی با مساحت حدود ۱ سانتی‌متر مربع در اسید هیدروکلریک ۶ نرمال و سپس شستشو با آب دیونیزه، متانول، ان-هگزان^۱ و دی‌کلورومنтан حاصل شد. در صورت سیاه شدن ورقه‌های مس فعال (نشانه وجود گوگرد) پس از ۲۴ ساعت، تا حذف کامل گوگرد، مجدداً مس فعال اضافه شد. در ادامه به منظور کاهش حجم حلال در نمونه‌های موجود در بالن تهگرد از دستگاه تبخیرکننده دوار^۲ استفاده شد. نمونه استخراج شده بر روی ستون شیشه‌ای حاوی سیلیکاژل ۵ درصد (غیرفعال شده بهوسیله آب) اضافه شد و سپس شستشوی ستون با استفاده از ۲۰ میلی‌لیتر مخلوط دی‌کلورومنтан/ هگزان نرمال به نسبت حجمی (۳:۱) صورت گرفت. ارتفاع سیلیکاژل در ستون شیشه‌ای ۹ سانتی‌متر و قطر داخلی آن ۰/۰۹ سانتی‌متر بود. خروجی به دست آمده از مرحله اول کروماتوگرافی ستونی پس از کاهش حجم به ۲ تا ۳ میلی‌لیتر بهوسیله دستگاه تبخیرکننده دوار، بر روی ستون کروماتوگرافی مرحله دوم حاوی سیلیکاژل کاملاً فعال قرار

¹ n-Hexan² Rotary Evaporator¹ Internal Injection Standard (IIS)

شاخص ارجحیت کربن (CPI) شاخص کلیدی بسیار ارزشمند در تعیین منشاء مواد آلی بوده و مقادیر نزدیک به ۱ این شاخص، حاکی از وجود ورودی‌های غالب مواد آلی از نفت و مقادیر بیشتر از ۴ نشان دهنده منشاء طبیعی در رسوبات است (Oliveira & Madureira 2011; Jeng & Hah 2006). به طور کلی، مقدار عددی این شاخص در نمونه‌های رسوبات در محدوده ۹۵/۰-۷۶/۰ به دست آمد که دلالت بر غالب بودن منشاء نفتی و احتمالاً فعالیت‌های باکتریایی در منطقه مورد مطالعه دارد.

پیک بیشینه در تمام ایستگاه‌ها پیک کربن شماره ۲۰ است که غالب بودن زوج کربن‌های اطراف ۱۸ نشان دهنده غالیت منشاء نفتی است (Jeng & Huh 2006). همچنین براساس مطالعه‌ای در سال ۲۰۰۷ در صورتی که $C_{max} > 37$ باشد منشاء طبیعی و پتروژئنیک و در صورتی که $23 < C_{max} < 26$ باشد منشاء مخلوطی از طبیعی و پتروژئنیک است که بر این اساس تمام نمونه‌های رسوب در منطقه مطالعاتی غالیت منشاء پتروژئنیک را نشان دادند (Bixiong et al. 2007).

کروماتوگرام‌های حاصل از آنالیز نمونه‌های رسوب این قسمت، UCM را عمدتاً در محدوده کربنی $n\text{-}C_{18}$ - $n\text{-}C_{31}$ نشان دادند. حضور UCM را می‌توان شاخص مطمئنی از وجود بقایای نفتی تجزیه شده یا هوازده در رسوبات سطحی محیط‌های دریایی دانست (Oliveira & Madureira 2011; Riyahi Bakhtiari et al. 2011)

مقدار عددی نسبت هیدروکربن‌های انحلال یافته به هیدروکربن‌های غیرقابل انحلال (U/R) که می‌تواند معیاری نسبی از میزان UCM نمایش یافته در کروماتوگرام هیدروکربن‌های آلیاتیک محسوب شود، در رسوبات سطحی جنوب غربی دریای خزر از $3/30$ تا $6/57$ محاسبه شد. بر اساس منابع موجود، مشاهده U/R بزرگ‌تر از ۲ در رسوبات را می‌توان دلیل محکمی بر آلودگی U/R قابل توجه منطقه به نفت یا محصولات نفتی عنوان نمود (Riyahi Bakhtiari et al. 2011)

از سویی وجود غلظت‌های قابل توجه هیدروکربن‌های ایزوپرین‌وئید پریستان (Pr) و فایتن (Ph) که از نشانگرهای زیستی معمول آلودگی نفتی می‌باشند، خود مدرکی بر آلودگی رسوبات به نفت در مطالعات تعیین منشاء مواد آلی در نظر گرفته می‌شود (Oliveira & Madureira 2011).

۳- نتایج و بحث

۳-۱- بررسی غلظت ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال
در این تحقیق غلظت ۳۰ ترکیب PAH و آلکان‌های نرمال در محدوده $n\text{-}C_{14}$ تا $n\text{-}C_{33}$ در ۱۸ ایستگاه، واقع در سواحل استان گیلان (اعماق ۱۰، ۲۰ و ۵۰ متری) اندازه‌گیری شد. کمترین و بیشترین میزان $TPAH_{30}$ در رسوبات ساحلی به ترتیب در عمق ۵۰ متری نیم خط هشت پر ($49/8 \text{ ng g}^{-1}$) و عمق ۲۰ نیم خط سنگاچین ($2/10 \text{ ng g}^{-1}$) به دست آمد. همچنین کمترین و بیشترین میزان ترکیبات آلکان‌های نرمال در نیم خط‌های رسوبات ساحلی سنگاچین، روند افزایش غلظت ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال با افزایش عمق وجود داشت که این روند افزایشی می‌تواند به دلیل شب تند بستر دریا در سواحل مرکزی و شرقی استان گیلان باشد که باعث انتقال ذرات رسوب و آلاندنهای همراه آنها در جهت شب بستر و رسوب‌گذاری در اعماق بیشتر شده است (Lashte Neshyi et al. 2006; Khoshravan et al. 2011)

همچنین می‌تواند به دلیل وجود منابع آلاینده بیشتر از سمت دریا نسبت به خشکی در این منطقه باشد که منجر به روند افزایشی غلظت ترکیبات از اعماق کم به زیاد شده است. در نیم خط هشت پر، برخلاف نیم خط دیگر، روند کاهشی غلظت ترکیبات PAH و آلکان‌های نرمال با افزایش عمق از ۱۰ به ۲۰ متر مشاهده شد که می‌تواند به دلیل پایین بودن شب بستر دریا در محدوده ساحل تا تراز عمق ۱۰ متر در منطقه غربی استان گیلان در مقایسه با سواحل مرکزی حوضه جنوبی خزر باشد که منجر به شرایط خاص رسوب‌گذاری آن شده است (Lashte Neshyi et al. 2006; Khoshravan et al. 2011)

۳-۲- تعیین منشاء هیدروکربن‌ها با استفاده از آلکان‌های نرمال

آنالیز نمونه‌های رسوبات این بخش از دریای خزر، غلظت بالایی از آلکان‌های نرمال کوتاه زنجیر (SHC) را نشان داد. چیرگی آلکان‌های نرمال در محدوده کربنی $n\text{-}C_{18}$ - $n\text{-}C_{24}$ هنگامی که فراوانی بیشتری از آلکان‌های نرمال فرد نسبت به آلکان‌های نرمال زوج وجود نداشته باشد، نشانه بارزی از ریزش‌های نفت و محصولات نفتی در منطقه است (Oliveria & Madureira 2011)

۳-۳- تعیین منشاء هیدروکربن‌ها با استفاده از ترکیبات PAH

به طور کلی یکی از روش‌های تعیین منشاء ترکیبات PAH استفاده از نسبت‌های تشخیصی است. از نسبت‌هایی که به طور وسیع در تعیین منشاء استفاده می‌شود نسبت فنا遁ن به آنتراسن (Phe/An) است. این دو ترکیب ایزومرهای یکدیگر هستند. در نفت میزان فنا遁ن از آنتراسن بیشتر است. بنابراین در منابع پتروژئیک این نسبت خیلی بالا است در حالی که در مراحل سوختن که دما بالا می‌رود، آنتراسن بیشتری تشکیل می‌شود و این نسبت پایین می‌آید. میزان این نسبت در مطالعه حاضر بین $11/44$ تا $16/7$ به دست آمد که به غالیت منشاء پتروژئیک اشاره دارد. فلشوراتن و پایرن هردو با جرم ملکولی $20/2$ پایداری بیشتری را نسبت به شرایط محیطی دارند و نسبت فلشوراتن به پایرن (Flu/Py) به عنوان شناساگر مناسب در تعیین منشاء محسوب می‌شود. در صورتی که این نسبت کوچک‌تر از یک باشد، منشاء نفتی و در صورتی که بیشتر از یک باشد منشاء پایروژئیک است (Medeiros et al. 2005).

در این تحقیق میزان این نسبت بین $4/0$ تا $7/0$ به دست آمد که به ورود ترکیبات از یک منبع پتروژئیک اشاره می‌کند. همچنین نمونه‌ها می‌توانند با نسبت آنتراسن به آنتراسن به اضافه فنا遁ن (An+Ph)/(An+Phe) منشاًیابی شوند که مقدار پایین‌تر از $1/0$ منشاً پتروژئیک و مقدار بالاتر از $1/0$ منابع پایروژئیک را نشان می‌دهد (Maioli et al. 2011).

در این تحقیق میزان این نسبت بین $0/05$ تا $0/08$ به دست آمد که نشان از غالیت منشاء پتروژئیک دارد. از نسبت‌های دیگر که برای منشاًیابی کاربرد دارد، نسبت فلشوراتن به فلشوراتن به اضافه پایرن (Flu+Pyr) است که میزان کمتر از $4/0$ نشان دهنده منشاء پایروژئیک است. در این تحقیق میزان $29/0$ تا $4/0$ در دیگر از نسبت‌های مورد نظر نشان از غالیت منشاء پتروژئیک دارد. یکی ایستگاه‌های مورد نظر نشان از غالیت منشاء پتروژئیک دارد. دیگر از نسبت‌های مورد استفاده در تعیین منشاء نسبت LMW/HMW است. معمولاً منابع پتروژئیک همچون نفت سوختی یا محصولات نفتی تصفیه شده شامل ترکیبات LMW فراوان‌تری هستند. در صورتی که این نسبت بالاتر از یک باشد،

ژئوپلانکتون‌ها و سایر موجودات دریایی نیز یافت می‌شوند، اما Ph از ترکیبات معمول نفت است (Nishigima et al. 2001). متوسط غلظت محاسبه شده برای پریستان و فایتن در رسوبات سطحی این بخش، در مقادیر قابل توجه و به ترتیب $41/28 \pm 12/54$ و $38/9 \pm 62/38$ میکروگرم بر گرم تعیین شد که در مقایسه با غلظت این ترکیبات در رسوبات سطحی بسیاری از محیط‌های آبی دیگر به مراتب بالاتر ارزیابی می‌شود.

نسبت Pr/Ph که شاخصی برای بررسی شرایط محیط رسوب‌گذاری و درجه آلودگی منطقه به نفت است، برای رسوبات سطحی نمونه‌برداری شده از دریای خزر در محدوده $0/21 - 0/42$ محاسبه شد که مقادیر پایین این نسبت (به خصوص کمتر از $0/6$)، نماینده رسوبات کم اکسیژن، با شوری بالا و آلوده به نفت است (Riyahi Bakhtiari et al. 2011).

به طور کلی، نتایج به دست آمده از شاخص‌های U/R، CPI، UCM و مقادیر مشاهده شده برای Pr/n-C18/Ph، n-C17/Pr و Pr/Ph نشان از وجود آلودگی نفتی در رسوبات سطحی در این منطقه است. ترکیبات نفتی حاصل از استخراج نفت از چاه‌های نفت در کشور آذربایجان می‌توانند با جریان پاد ساعتگرد وارد این سواحل شود. همچنین از عوامل پتروژئیک دیگر در این مناطق می‌توان به وجود چاه نفت در انزلی، فعالیت‌های قایقرانی در منطقه و تخلیه محصولات نفتی از طریق رودخانه‌ها به این سواحل اشاره کرد. در توافق با نتایج تحقیق حاضر، در تحقیقی که توسط عظیمی یانچشم و همکاران در سال 2010 در رسوبات سطحی تالاب انزلی انجام گرفت، مقادیر بالای U/R، وجود UCM و غلظت بالای هیدروکربن‌های ایزوپرینوئید Pr و Ph و نیز مقادیر مشاهده شده برای Pr/n-C18، Pr/n-C17، Pr/Ph و Ph/n-C18 در رسوبات مدرک مستدلی بر غالبیت آلکان‌های نرمال با منشأ نفتی در منطقه بیان شده است. همچنین در پژوهشی در سال 2004 منشأ هیدروکربن‌های مشاهده‌ای در رسوبات سواحل شمال غربی ایران را پتروژئیک و ناشی از ورود نفت تازه عنوان شده است. همچنین فریدونی و همکاران در سال 2013 با توجه به CPI به دست آمده در محدوده $4/0$ تا $20/0$ و U/R بالاتر از $2/0$ و Pr/Ph کمتر از 1 منشأ پتروژئیک را در رسوبات سطحی بنادر نوشهر و امیرآباد مشخص کردند.

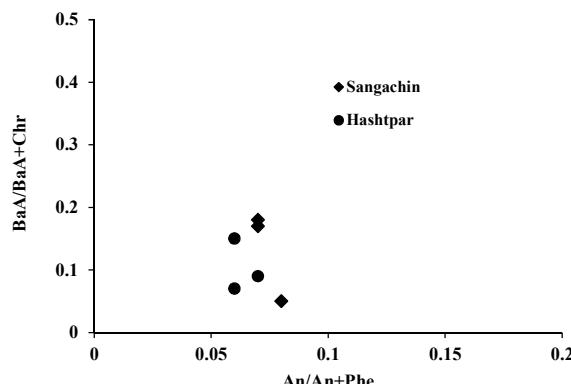


Fig. 2. An/An+Ph and (BaA/(BaA+Chr)) ratios used to determine the origins of PAH compounds in the surface sediments of the southwestern areas of the Caspian Sea

شکل ۲- رسم نسبت‌های (An/An+Ph) و (BaA/(BaA+Chr)) به مورد منظور تعیین منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

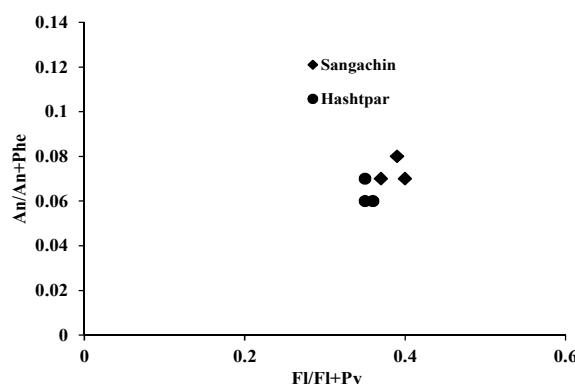


Fig. 3. (Flu/Flu+Pyr) and (An/An+Phe) ratios used to determine the origins of PAH compounds in the surface sediments in the southwestern areas of the Caspian Sea

شکل ۳- رسم نسبت‌های (An/An+Ph) و (Flu/Flu+Pyr) به مورد منظور تعیین منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

. (Azimi-yancheshmeh et al. 2010; Freydoni et al. 2013)

اما نعمتی و همکاران در سال ۲۰۱۴ منشاء مخلوط پتروژئنیک و پایروژئنیک را در رسوبات سطحی عمق ۱۰ و ۲۰ و ۵۰ متری سواحل جنوب غربی در دریای خزر گزارش کردند که تاحدی با نتایج حاصل از تحقیق حاضر تفاوت دارد (Nemati et al. 2014). نمونه‌های رسوب در تحقیق نعمتی و همکاران در سال ۱۳۹۳ در خرداد ماه سال ۹۱ جمع آوری شده‌اند در حالیکه نمونه‌ها

منشاء نفتی مورد تأیید واقع می‌شود. در تمام ایستگاه‌ها این نسبت بالاتر از یک به دست آمد (Chen et al. 2005).

از میان ترکیبات با جرم ملکولی ۲۲۸ نسبت بنزو(آ) آنتراسن به بنزو(آ) آنتراسن به اضافه کرایزن (BaA)/(BaA+Chr) به منظور منشاء یابی استفاده می‌شود. در صورتی که این نسبت زیر ۰/۲۰ باشد منشاء پتروژئنیک و در صورتی که بیشتر از ۰/۳۵ باشد منشاء پایروژئنیک را نشان می‌دهد (Silva et al. 2012). با توجه به میزان ۰/۰۹ تا ۰/۱۷ در رسوبات منطقه مورد مطالعه، غالباً منشاء پتروژئنیک در تمام ایستگاه‌ها تأیید شد. از دیگر نسبت‌های مورد استفاده در تعیین منشاء، نسبت ایندنو (۱، ۲، ۳ سی دی) پایین به مجموع ایندنو (۱، ۲، ۳ سی دی) پایین به اضافه بنزو (جی) است که مقادیر کمتر از ۰/۲۰ منشاء نفتی، بین ۰/۰ تا ۰/۵۰ اشاره به سوختن سوخت‌های فسیلی مایع و مقادیر بالاتر از ۰/۵۰ اشاره به سوختن چوب و زغال دارد. میزان این نسبت در ایستگاه‌های موردنظر بین ۰/۰ تا ۰/۱۶ بود (Zakaria et al 2006). همچنین نسبت متیل فناتن (MP/P) که در منشاء یابی کاربرد دارد. مقادیر کمتر از منشاء سوختی و بزرگ‌تر از یک منشاء پتروژئنیک را نشان می‌دهد (Zakaria et al 2006). در تمام ایستگاه‌های نمونه‌برداری این نسبت بزرگ‌تر از یک به دست آمد که باز تاکیدی بر غالیت منشاء پتروژئنیک در این منطقه است. بسیاری از محققان به منظور فراهم آوردن دید بهتری از منشاء PAHs، نسبت‌های مختلف این ترکیبات را دو به دو با یکدیگر پلات کرده‌اند که در این پلات‌ها زون‌های مختلفی تعریف شده است. هر یک از زون‌ها، نشان‌دهنده منشأ خاصی از PAHs است (Chen et al. 2005). در شکل‌های ۲ تا ۶، شش مورد از این پلات‌ها که به طور وسیع مورد استفاده قرار می‌گیرند، آورده شده است. تمامی نسبت‌های مورد استفاده در پلات‌ها غالباً منشاء پتروژئنیک را در تمامی ایستگاه‌ها نشان می‌دهند. نتایج این تحقیق با نتایج تولوسا و همکاران در سال ۲۰۰۴ که سه‌م منشاء پتروژئنیک در ایستگاه‌های ایران را ۵۰ درصد و حتی در برخی ایستگاه‌ها تا ۹۰ درصد گزارش نموده‌اند، مطابقت دارد (Tolosa et al. 2004). همچنین نتیجه به دست آمده با مطالعات عظیمی یانچشمی در سال ۲۰۱۰ و فریدونی و همکاران در سال ۲۰۱۳ که با استفاده از نسبت‌های تشخیصی، منشاء غالب ترکیبات PAH را در رسوبات سطحی سواحل دریای خزر پتروژئنیک گزارش

۱۰۰ نانوگرم بر گرم) و مناطق صنعتی آلوده (بزرگتر از ۱۰۰۰ نانوگرم بر گرم) قرار می‌گیرد (Baumard et al. 1998). تنها دو ایستگاه عمق ۵۰ متری هشت پر و سنگاچین در دسته مناطق با آلودگی مناطق صنعتی آلوده قرار می‌گیرند. در پژوهشی در سال ۲۰۰۲ حد آستانه کیفیت رسوب برای ماهیان کفری در مورد ترکیبات PAH، ۱۰۰۰ نانوگرم بر گرم تعیین شده است. ایستگاه‌های عمق ۵۰ متری خط هشت پر و سنگاچین غلظت بیشتر از آن را دارد، که می‌تواند باعث افزایش ریسک بیماری‌های کبدی، اختلالات تولید مثلی و آثار بالقوه منفی بر رشد ماهیان کفری شود (Johnson et al. 2002).

به منظور غربالگری سطح آلودگی ترکیبات PAH منطقه و عدم وجود رهنمودهای کیفیت رسوب^۱ ملی در ایران، مقایسه با رهنمودهای کیفیت رسوب آمریکا و کانادا صورت گرفت. یکی از این استانداردها که در سال ۱۹۹۵ تعریف شده است، به صورت دو حد آستانه دامنه آثار حداقل^۲ و دامنه آثار متوسط^۳ مشخص شده است که در قالب مقادیر رهنمود کیفیت رسوب سازمان ملی مطالعات اقیانوس شناسی و جوی آمریکا^۴ است (جدول ۴). نتایج

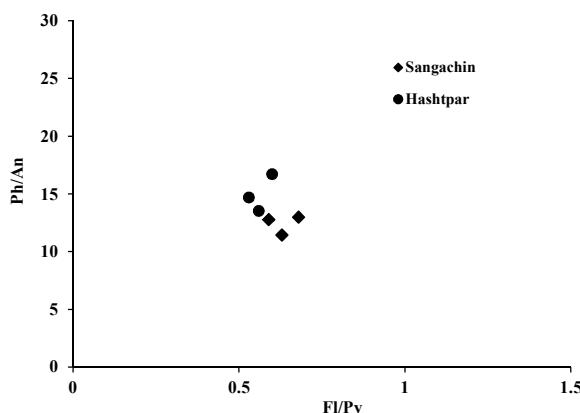


Fig. 6. (Flu/ Pyr) and Phe/An ratios used in the determination of the origin of PAH compounds in the surface sediments of the southwestern areas of the Caspian Sea

شکل ۶- رسم نسبت‌های (Phe/An) (Flu/ Pyr) و به مورد منظور تعیین منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

¹ Sediment Quality Guidelines (SQGs)

² Effects Range Low (ERL)

³ Effects Range Median (ERM)

⁴ National Oceanic and Atmospheric Administration (NOAA)

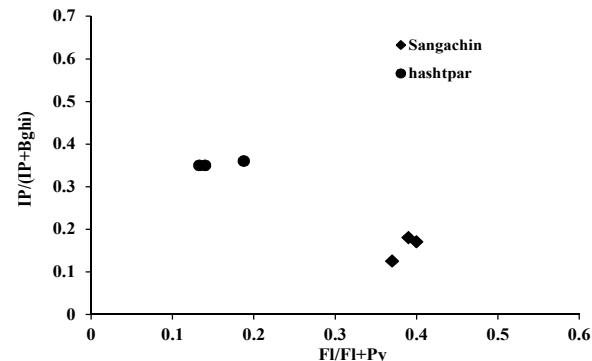


Fig. 4. (Flu/Flu+Pyr) and IP/(IP+Bghi) ratios used to determine the origins of PAH compounds in the surface sediments of the southwestern areas of the Caspian Sea

شکل ۴- رسم نسبت‌های (IP/(IP+Bghi)) و ((IP/(IP+Bghi)) (Flu/Flu+Pyr) به مورد منظور تعیین منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

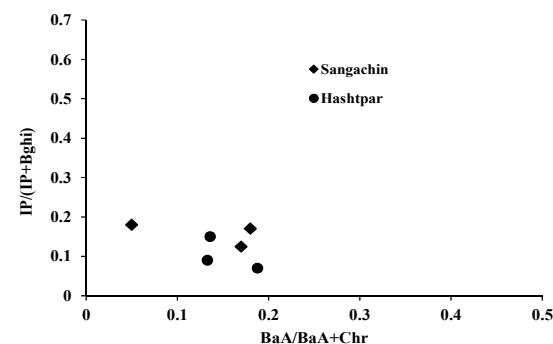


Fig. 5. (BaA/(BaA+Chr) and IP/(IP+Bghi) ratios used to determine the origins of PAH compounds in the surface sediments of the southwestern areas of the Caspian Sea

شکل ۵- رسم نسبت‌های (BaA/(BaA+Chr)) و (IP/(IP+Bghi)) به مورد منظور تعیین منشاء ترکیبات PAH در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر

در این تحقیق در سال ۹۴ برداشت شدند و نتایج نشان می‌دهد که طی این ۳ سال سهم پتروژئیک در سواحل ایران بیشتر شده است که از حوادث مهم در این ۳ سال رسیدن حجم بالایی از گلوله‌های نفتی به سواحل جنوب غربی خزر می‌باشد که خود می‌تواند گواهی بر غالیت منشاء نفتی در این مناطق باشد.

۴-۳- ارزیابی آلودگی رسوبات سطحی

با توجه به تقسیم‌بندی بامارد و همکاران در سال ۱۹۹۸ منطقه مورد مطالعه اکثرا در محدوده بین مناطق با آلودگی کم (کوچک‌تر از

جدول ۴- مقایسه غلظت ترکیبات PAH (ng g⁻¹) در رسوبات سطحی بخش جنوب غربی دریای خزر با رهنمودهای کیفیت رسوب کانادا و آمریکاTable 4. Comparison of PAH concentration (ng g⁻¹) in the surface sediments of the southwestern stretches of the Caspian Sea and the Canadian and US guidelines for sediment quality

Component	Max	Min	Average	ERL	ERM	ISQG	PEL
Naphthalene	1324	143	444.6±463.85	160	2100	6.34	391
Acenaphthylene	139.2	6.5	65.25±63.37	44	640	5.87	128
Acenaphthene	776.3	8.1	165.96±305.84	16	500	71.6	9.88
Fluorene	224.6	7.1	51.65±86.43	19	540	2.21	144
Phenanthrene	203	28.9	109.89±61.85	240	1500	7.86	544
Anthracene	15	3.4	8.2±5.3	85	1100	9.46	245
Fluoranthene	105.4	23.4	54.3±34.06	600	5100	113	1494
Pyrene	187.3	37.3	96.92±61.48	665	2600	153	1398
Chrysene + Triphenylene	117.3	7.7	5271.96±1163.88	380	2800	108	846
Benzo (a) anthracene	30	1.2	9.2±10.57	260	1600	8.74	693
Dibenz[a,h]anthracene	1.3	0.4	0.95±0.49	63.4	260	22.6	135
Benzo (a) pyrene	30	1.2	9.2±10.57	430	2800	8.88	763

ERL = Effects range low

ERM = Effects range median

ISQGs = Interim sediment quality guidelines

PELs = Probable effect levels

استاندارد افزایش یافته است (جدول ۴). به طوری که برای ترکیبات نفتالین، آسنفتیلن، آسنفتون و فلورون تمام ایستگاه‌ها غلظت بالاتر از استاندارد را از خود نشان دادند.

برای ترکیبات آلکان نیز این گونه عنوان می‌شود که بیشترین حد غلظت هیدروکربن‌های آلیاتیک در رسوبات غیر آلوده تا حدود ۱۰۰ میکروگرم بر گرم معمول بوده در حالی که رسوباتی با غلظت بالاتر از ۱۰۰ میکروگرم بر گرم به عنوان رسوبات با آلودگی بالا شناخته شده است (Maioli et al. 2011). مشاهده غلظت‌های بالاتر از ۱۰۰ میکروگرم بر گرم نظیر آنچه در تمام ایستگاه‌های منطقه مطالعاتی حاضر مشاهده شده است، معمولاً با وجود ورودی‌های نفت به رسوبات منطقه رابطه دارد و نشان از آلودگی بالا دارد.

۴- نتیجه گیری

در این مطالعه دو دسته از مهم‌ترین بیومارکرهای مولکولی، برای تعیین منشا هیدروکربن‌ها در رسوبات سطحی سواحل جنوب غربی دریای خزر استفاده شد. به طور کلی، در رسوبات سطحی دریای خزر وجود CPI نزدیک به ۱، U/R بزرگ‌تر از ۲ و همچنین مقادیر کمتر از ۱ برای نسبت Pr/Ph و نسبت نزدیک به ۱ برای LMW/HMW در تمامی نمونه‌ها، حاکی از احتمال بالای وجود منشأ نفتی برای مواد آلی رسوبات این بخش می‌باشد. همچنین بر

حاصل پایین تر بودن غلظت کل ترکیبات PAH را نسبت به ERL و ERM نشان می‌دهد. البته مقادیر ERL به معنی حد آستانه اثرات منفی یک آاینده نیست، بلکه بیان کننده غلظتی است که در آن اثرات منفی یک آاینده به ندرت دیده می‌شود (Long et al. 1995)، بیشتر ترکیبات PAH همچون نفتالین، آسنفتیلن، آسنفتون و فلورون در ایستگاه‌های عمق ۵۰ متری سنگاچین و هشت پر مقادیر غلظت بالاتر از ERL را داشته‌اند که باعث اثرات سمی خواهد شد (جدول ۴). در برنامه‌های مدیریتی جهت کاهش آاینده‌های دریای خزر توجه به این ترکیبات و این ایستگاه‌ها باید در درجه اول اهمیت قرار گیرد. نکته حائز اهمیت غلظت بالای ترکیبات نفتالین به عنوان سمی‌ترین ترکیب PAH در تمام ایستگاه‌ها به استثنای عمق ۱۰ متری هشت پر می‌باشد که با توجه به سمیت و دسترسی زیستی بالایی که این ترکیب برای موجودات زنده دارد، توجه ویژه نیاز است. هیچ یک از ترکیبات PAH مورد مطالعه، مقادیر غلظت بیش از ERM را نداشتند.

استانداردهای کیفیت رسوب کانادا (CCME) (۱۹۹۹) شامل مقادیر رهنمودهای کیفیت رسوب داخلی^۱ و سطوح آثار احتمالی^۲، استاندارد سختگیرانه‌تر را در مورد ۱۳ ترکیب PAH نسبت به استانداردهای NOAA ارائه کرده‌اند (جدول ۴) (CCME 1999). با در نظر گرفتن این استاندارد، تعداد ایستگاه‌های خارج از حد

¹ Interim Sediment Quality Guidelines (ISQGs)² Probable Effect Levels (PELs)

بالا در تمام ایستگاهها بیشتر از استاندارد ISQGs بود. از این بین غلظت بالای ترکیب نفالین به عنوان سمی‌ترین ترکیب در تمام ایستگاه‌ها به استثنای ایستگاه ۱۰ متری هشت پراز اهمیت خاصی برخوردار است. همچنین غلظت ترکیبات آلkan به میزان بالای در تمامی ایستگاه‌ها وجود داشت که لزوم توجه بیشتر مسئولان محیط زیست استان گیلان در زمینه پایش و کنترل آن‌ها را نمایان می‌سازد.

اساس نسبت‌ها و شاخص‌های استفاده شده برای ترکیبات PAH، غالبيت منشاء هيدروكربن‌ها در رسوبات سطحی سواحل جنوب غربي دريای خزر پتروژنيک به دست آمد. در مقایسه با رهنمودهای كيفيت رسوب ترکیبات PAH مورد مطالعه (شامل نفتالين، آسنتيلين، آسفنتن و فلورن) در برخی ایستگاه‌های ۵۰ متری هشت پر و سنگاچين مقادير غلظت بالاتر از حد استاندارد ERLs نشان دادند. در حالی که با در نظر گرفتن استانداردهای کانادا ترکیبات

References

- Abessi, A. & Saeedi, M., 2010, "The origin of oil hydrocarbons in southern coastal sediments of the Caspian Sea in vicinity of Golestan and Mazandran province", *Journal of Environmental Studies*, 36(55), 43-58.
- Azimi-Yancheshmeh, R., Riyahi Bakhtiyari, A.R. & Mortazavi, S., 2010, "Distribution and source identification of polycyclic aromatic hydrocarbons (PAHs) in surface sediments from the southern shores of the Caspian Sea, Anzali City", MSc. Thesis, Tarbiat Modares University, Tehran. (In Persian)
- Baumard, P., Budzinski, H., Michon, Q. & Garrigues, P., 1998, "Origin and bioavailability of PAH in the Mediterranean Sea from mussel and sediment records", *Estuarine, Coastal and Shelf Science*, 47, 77-90.
- Bixiong, Y., Zhihuan, Z. & Ting, M., 2007, "Petroleum hydrocarbon in surficial sediment from rivers and canals in Tianjin, China", *Chemosphere*, 68, 140-149.
- CCME., 1999, "Canadian sediment quality guidelines for the protection of aquatic life: Polycyclic aromatic hydrocarbons (PAHs)", In: *Canadian environmental quality guidelines*, Canadian Council of Ministers of the Environment: Winnipeg, pp. 1-16.
- Chen, L. G., Ran, Y. & Xing, B. S., 2005, "Contents and sources of polycyclic aromatic hydrocarbons and organochlorine pesticides in vegetable soils of Guangzhou, China", *Chemosphere*, 60, 879-890.
- Dongen, B.E.V., Rowland, H.A.L., Gault, A.G., Polya, D.A., Bryant, C. & Pancost, R.D., 2008, "Hopane, sterane and n-alkane distributions in shallow sediments hosting high arsenic groundwaters in Cambodia", *Applied Geochemistry*. 23, 3047-3058.
- Freydoni, R., Farhadi, Z., Riahi Bakhtiyari, A. & Nasrollahzadeh, H., 2013, "Integrated use of n-alkanes and polycyclic aromatic hydrocarbons in the source identification petroleum hydrocarbons at 5, 15 and 30 m depths in Noshahr and Amir Abad Ports, Caspian Sea", *Mazandaran University of Medical Sciences* 23 (101), 62-7. (In Persian)
- Gao, X. & Chen, S., 2008, "Petroleum pollution in surface sediments of Daya Bay, South China, revealed by chemical fingerprinting of aliphatic and alicyclic hydrocarbons", *Estuarine, Coastal and Shelf Science*, 80, 95-102.
- Gao, X., Chen, S., Xie, X., Long, A. & Ma, F., 2007, "Non-aromatic hydrocarbons in surface sediments near the Pearl River estuary in the South China Sea", *Environmental Pollution*, 148, 40-47.

- Hajizadeh, Z., Rahmani, A., Moghadam, M., Shadi, R. & Abesi, A., 2011, "Concentration and source identification of oil hydrocarbons in surface sediments from Anzali City", *Journal of Environmental Studies*, 60, 99-106. (In Persian)
- Harris, K.A., Yunker, M.A., Dangerfield, N. & Ross, P.S., 2011, "Sediment-associated aliphatic and aromatic hydrocarbons in coastal British Columbia, Canada: Concentrations, composition, and associated risks to protected sea otters", *Environmental Pollution*, 159, 2665-2674.
- Jeng, W. L. & Huh C. A., 2006, "A comparison of sedimentary aliphatic hydrocarbon distribution between the southern Okinawa Trough and a nearby river with high sediment discharge", *Estuarine, Coastal and Shelf Science*, 66, 217-224
- Jeng, W., 2007, "Aliphatic hydrocarbon concentrations in short sediment cores from the southern Okinawa Trough: Implications for lipid deposition in a complex environment", *Continental Shelf Research*, 27, 2066-2078.
- Johnson, L.L., Collier, T.K. & Stein, J.E., 2002, "An analysis in support of sediment quality thresholds for polycyclic aromatic hydrocarbons (PAHs) to protect estuarine fish", *Aquatic Conservation*, 12(5), 517-538.
- Khoshravan, H., Ruhanizadeh, S. & Nezhadgholi, G., 2011, "Zoning of the Caspian Sea on the basis of sedimentary morphodynamic", *Journal of Earth and Space Physics*, 37(3), 1-15. (In Persian)
- Lashte neshyi, M., Slami, A. & Piravi, M., 2006, "Investigation the potential of sediment transportation", *International Journal of Engineering*, 5(17), 39-45. (In Persian)
- Long, E.R., Macdonald, D.D., Smith, S.L. & Calder, F.D., 1995, "Incidence of adverse biological affects with ranges of chemical concentrations in marine and estuarine sediments", *Environmental Management*, 19 (1), 81-97.
- Maioli, O. L. G., Rodrigues, K. C., Knoppers B. A. & Azevedo, D. A., 2011, "Distribution and sources of aliphatic and polycyclic aromatic hydrocarbons in suspended particulate matter in water from two Brazilian estuarine systems", *Continental Shelf Research*, 31, 1116-1127.
- Medeiros, P.M., Bi'cego, M.C., Renato Menezes Castelao, R.M., Rosso, C.D., Fillmann, G. & Zamboni, A. J., 2005, "Natural and anthropogenic hydrocarbon inputs to sediments of Patos Lagoon Estuary, Brazil", *Environment International*, 31, 77-87.
- Nemati Varnosfaderany, M. & Riyahi Bakhtiari, A., 2014, "Vertical distribution and source identification of polycyclic aromatic hydrocarbons (PAHs) in southwest of the Caspian Sea", PhD. Thesis, Tarbiat Modares University, Tehran. (In Persian)
- Nemirovskaya, I.A. & Brekhovskikh, V.F., 2008, "Origin of hydrocarbons in the particulate matter and bottom sediments of the northern shelf of the Caspian Sea", *Oceanology*, 48, (1), 43-53.
- Nishigima, F.N., Weber, R.R. & Bicego, M.C., 2001, "Aliphatic and aromatic hydrocarbon in sediments of Santos and Cananeia SP, Brazil", *Marine Pollution Bulletin*, 42(11), 1064-1072.
- Oliveira, C. & Madureira, L., 2011, "Assessment and sources of nonaromatic hydrocarbons in surface sediments of three harbors in Santa Catarina State, Brazil", *Environmental Monitoring and Assessment*, 173, 91-105.

- Perra, G., Renzi, M., Guerranti, C. & Focardi, S.E., 2009, "Polycyclic aromatic hydrocarbons pollution in sediments: distribution and sources in a lagoon system (Orbetello, Central Italy)", *Transitional Waters Bulletin*, 3(1), 45-58.
- Riyahi Bakhtiari, A., Zakaria, M. P., Ismail, M., Nordin, H., Lajis, M. & Bi, X., 2011, "Variation and origins of aliphatic hydrocarbons in sediment cores from Chini lake in Peninsular Malaysia", *Environmental Forensics*, 12(1), 1-12.
- Riyahi Bakhtiari, A., Zakaria, M.P., Ismail Yaziz, M., Nordin, H, Lajis, M. & Bi, X., 2010, "Polycyclic aromatic hydrocarbons and n-alkanes in suspended particulate matter and sediments from the langat river, Peninsular Malaysia", *Environment Asia*, 2, 1-10.
- Saha, M., Togo A., Mizukawa, K., Murakami, M., Takada, H., Zakaria, M.P., et al., 2009, "Sources of sedimentary PAHs in tropical Asian waters: Differentiation between pyrogenic and petrogenic sources by alkyl homolog abundance", *Marine Pollution Bulletin*, 58, 189-200.
- Sicre, M.A., Marty, J.C., Saliot A., Aparicio, X., Grimalt, J. & Albaiges, J., 1987, "Aliphatic and aromatic hydrocarbons in different sized aerosols over the Mediterranean Sea", *Occurrence and Origin Atmospheric Environment*, 21, 2247-2259.
- Silva, T.S., Lopes, S.R.P., Spörl, G., Knoppers, B.A. & Azevedo, D., 2012, "Evaluation of anthropogenic inputs of hydrocarbons in sediment cores from a tropical", *Microchemical Journal*, 109, 178-188.
- Tolosa, I., Mora, S. & Sheikholeslami, M.R., 2004, "Aliphatic and aromatic hydrocarbons in coastal Caspian Sea sediments", *Marine Pollution Bulletin*, 48, 44-60.
- Walker, S. E., Dickhut, R. M., Chisholm-Brause, C., Sylva, S. & Reddy C. M., 2005, "Molecular and isotopic identification of PAH sources in a highly industrialized urban estuary", *Organic Geochemistry*, 36, 619-632.
- Yunker, M.B. & Macdonald, R.W., 2003, "Petroleum biomarker sources in suspended particulate matter and sediments from the Fraser River Basin and Strait of Georgia, Canada", *Organic Geochemistry*, 34, 1525-1541.
- Zakaria, M.P. & Mahat, A.A., 2006, "Distribution of polycyclic aromatic hydrocarbons (PAHs) in sediments in the Langat Estuary", *Coastal Marine Science*, 30(1), 387-395.
- Zakaria, M.P., Horinouchi, A., Tsutsumi, S., Takada, H. & Ismail, A., 2000, "Oil pollution in the Straits of Malacca, Malaysia: Application of molecular markers for source identification", *Environmental Science and Technology*, 34, 1189-1196.