

جداسازی و مطالعه باکتری‌های بومی خاک‌های آلوده جنوب پالایشگاه تهران جهت زیست پالایی آلودگی‌های نفتی

اکبر قویدل^{1*}، سمیه ناجی راد²، حسینعلی علیخانی³

تاریخ دریافت: 93/07/15 تاریخ پذیرش: 95/03/16

¹ - استادیار گروه علوم و مهندسی خاک، دانشگاه محقق اردبیلی

² - استادیار گروه کشاورزی، دانشگاه آزاد اسلامی واحد اردبیل

³ - استاد گروه علوم و مهندسی خاک، دانشگاه تهران

* مسئول مکاتبات، پست الکترونیکی: Ghavidel@uma.ac.ir

چکیده

رشد روزافزون جمعیت و به‌دنبال آن توسعه صنایع و پالایشگاه‌ها، سبب ورود حجم عظیمی از ترکیبات آلاینده هیدروکربنی به محیط زیست شده است. زیست پالایی یا حذف بیولوژیک هیدروکربن‌های نفتی در خاک یا آب، کارآمدتر از سایر فناوری‌های فیزیکی و شیمیایی پالایش می‌باشد. در این میان، باکتری‌های بومی خاک‌های آلوده نفتی به دلیل سازگاری و تماس طولانی مدت با آلاینده‌های هیدروکربنی حائز اهمیت می‌باشند. هدف از این تحقیق، جداسازی و مقایسه کارایی باکتری‌های برتر تجزیه کننده نفت از خاک‌های آلوده جنوب پالایشگاه تهران می‌باشد. بدین منظور، شش نمونه خاک آلوده نمونه‌برداری و طی سه مرحله آزمایشگاهی، سویه‌های برتر باکتری‌های تجزیه کننده نفت جداسازی گردیدند. در مرحله اول جداسازی و خالص‌سازی باکتری‌های بومی نفت‌خوار در محیط کشت اختصاصی عصاره خاک-آگار، در مرحله دوم مطالعه کارایی جدایه‌ها در محیط‌کشت پایه معدنی مایع همراه با 7% حجمی نفت گاز به‌عنوان منبع هیدروکربنی و در مرحله سوم مقایسه میزان تنفس سویه‌های باکتریایی در محیط حاوی 3% وزنی نفت گاز انجام شد. در پایان این سه مرحله آزمایشگاهی، از بین تمام جدایه‌های تجزیه‌کننده مواد نفتی، دو جدایه باکتریایی BJ.1 و BM.1 با میزان تنفس به‌ترتیب؛ 2/1 و 1/8 میلی گرم CO₂ در هر گرم شن-پرلیت در ماه، به‌عنوان برترین و توانمندترین باکتری‌های تجزیه کننده نفت گاز انتخاب شدند.

واژه‌های کلیدی: باکتری‌های تجزیه کننده نفت، تجزیه زیستی، زیست‌پالایی، نفت گاز، هیدروکربن‌های نفتی

Isolation and Study of Indigenous Bacteria of the Contaminated Soils in Southern of Tehran Oil Refinery plant for Bioremediation of Oil ontaminations

A Ghavidel^{1*}, S Najirad², HA Alikhani³

Received: 7 October 2014 Accepted: 5 June 2016

¹-Assist. Prof., Soil Science and Engineering Dept. University of Mohaghegh Ardabili, Iran

²-Assist. Prof., Agriculture Dept. Islamic Azad University Ardabil Brach, Iran

³-Prof., Soil Science and Engineering Dept. University of Tehran, Iran

* Correspoding Author, Email: Ghavidel@uma.ac.ir

Abstract

Increasing growth of population and consequent development of industries and refinery plants cause high amounts of hydrocarbon pollutants enter to environment. Bioremediation or biological removal of petroleum hydrocarbons from soil or water is more efficient than the other physical and chemical remediation technologies. Indigenous bacteria are important because of their long term exposure and compatibility to hydrocarbon contaminants. Therefore, the aim of this study was isolation and comparison of oil consuming bacteria efficiency in the oil contaminated soils in southern of Tehran oil refinery plant. Six samples from the contaminated soil were collected and then the superior oil degrading bacteria were isolated through three laboratory steps: i) Isolation and purification of indigenous oil degrading bacteria in a soil extract agar as a selective media, ii) The study of efficiency of the isolates in a liquid mineral based media with 7% (V/V) of gas oil. iii) The comparison of the respiration rates of the isolates in a media containing 3% (W/W) gas oil. At the end of three steps, among all the oil degrading isolates, two isolates of BJ.1 and BM.1 with respiration rates of 2.1 and 1.8 mg CO₂ per gram sand-perlite per month, were ultimately selected as the most powerful and efficient isolates for oil degradation, respectively.

Keywords: Biodegradation, Bioremediation, Gasoil, Oil degrading bacteria, Petroleum Hydrocarbons

مقدمه

سریعاً توسط ریزموجودات آب و خاک و یا تحت تأثیر عوامل فیزیکی، تجزیه و حذف می‌شوند. اما بخش عمده آنها، به‌کندی تجزیه می‌گردد و در نتیجه در محیط زیست ماندگار می‌شوند و تهدیدی جدی برای سلامت انسان، موجودات و اکوسیستم‌های زنده است (میرسال 2008). ترکیبات هیدروکربنی، گروه بزرگ و متنوعی از مولکول‌های آلی هستند که دارای طیف گسترده‌ای از خواص متفاوت از نظر وزن مولکولی، ساختار، حلالیت آبی، درجه فرار بودن، ضریب جذب، و غیره می‌باشند

آلودگی نفتی یکی از معمول‌ترین و شایع‌ترین نوع از آلودگی‌ها در اکوسیستم‌های خشکی و آبی است (اسچافر و همکاران 2005). کشور ایران یکی از مناطق مهم نفت‌خیز جهان می‌باشد و در مناطقی که استخراج نفت انجام می‌شود، همواره خطر آلودگی خاک به نفت خام و مشتقات آن وجود دارد. با ورود این آلاینده‌ها به محیط‌زیست، بخشی از آلاینده‌ها، خصوصاً قسمتی که از لحاظ ساختاری شبیه به ترکیبات طبیعی هستند،

میکروارگانسیم‌ها به علت ظرفیت متابولیکی بالایی که برای استفاده از آلاینده‌ها به‌عنوان منبع کربن و انرژی دارند، می‌توانند در محیط‌های آلوده رشد و تکثیر یابند، لذا میزان آلودگی منطقه مورد نظر کاهش می‌یابد. در سال‌های اخیر، توجه به ریزموجودات نفت‌خوار بومی مناطق آلوده هیدروکربنی و نحوه جداسازی و خالص‌سازی آن‌ها از اهمیت ویژه‌ای برخوردار بوده است (اسماعیلی و همکاران 1391، ابراهیمی و همکاران 1392). با شناسایی و تکثیر گونه‌های مختلف ریزموجودات بومی مقاوم به آلاینده‌های نفتی، می‌توان گام موثری در راستای نیل به اهداف پاک‌سازی زیستی مناطق آلوده به نفت برداشت. لذا هدف از این تحقیق، جداسازی و خالص‌سازی باکتری‌های بومی تجزیه‌کننده هیدروکربنهای نفتی از خاک‌های آلوده به نفت در جنوب پالایشگاه تهران و نهایتاً بررسی کارایی آنها در تجزیه و مصرف کل هیدروکربن‌های نفتی¹ خاک می‌باشد. در این تحقیق جهت بررسی تجزیه زیستی هیدروکربنی، توسط جدایه‌های باکتری‌های بومی خاک آلوده مورد آزمایش، از "نفت گاز"² به‌عنوان آلاینده هیدروکربنی استفاده گردید.

مواد و روش‌ها

ابتدا 6 نمونه نمونه خاک، از مناطق آلوده جنوب پالایشگاه تهران که به‌مدت طولانی در معرض نشست آلاینده‌های نفتی از مخازن پالایشگاه تهران قرار داشتند، نمونه‌برداری شدند. عمق نمونه‌برداری 0 - 25 سانتی‌متر سطحی خاک بود. نمونه‌ها بلافاصله به آزمایشگاه منتقل شدند. بخشی از هر یک از نمونه‌های خاک تا شروع مراحل مختلف جداسازی باکتری‌های نفت خوار، جهت حفظ جامعه میکروبی آن به یخچال (دمای 4 °C) انتقال داده شدند؛ جداسازی، خالص‌سازی و انتخاب جدایه‌های برتر باکتری در تجزیه و مصرف

(جیوردانو و همکاران 2005). تحقیقات بر روی روش‌های مختلف رفع آلودگی‌های هیدروکربنی، از جمله چالش‌های اساسی پیش روی کارشناسان محیط‌زیست در دنیا می‌باشد (میرسال 2008). پاک‌سازی محیط از آلاینده‌های نفتی بسیار پرهزینه و وقت‌گیر می‌باشد و روش‌های به‌کار گرفته شده برای اصلاح این خاک‌ها، معمولاً ناکارآمد است؛ روش‌های اصلاح فیزیکی و شیمیایی برای کاهش و یا حذف آلودگی‌های نفتی، تنها قادرند آلاینده را به یک ترکیب کم ضررتر تبدیل نمایند و لذا لازم است ماده حاصله مجدداً پالایش گردد. فرآیندهای بیولوژیکی برای حذف آلاینده‌ها، به‌علت توانایی آن در حذف کامل آلاینده‌های آلی و سمی و تبدیل آن‌ها به ترکیبات معدنی غیرسمی و نهایتاً آب و دی‌اکسیدکربن یا مواد فرار بی‌ضرر و سازگار با محیط زیست که عموماً کم‌هزینه می‌باشند، بسیار مورد توجه هستند (کینگ و همکاران 1997، ماتری کول 1994). به‌عبارت دیگر، در اغلب موارد به‌نظر می‌رسد که زیست‌پالایی یا حذف زیستی این نوع آلاینده‌ها، یک راهکار مناسب نسبت به سایر روش‌های فیزیکی و شیمیایی پالایش باشد (سارتروز و همکاران 2005، اسچافر و همکاران 2005). پالایش زیستی روشی است که بر مبنای تخریب زیستی ذاتی و خودبه‌خودی ریزموجودات، همراه با کاهش محدودیت‌های زیست‌محیطی برای ریزموجودات تجزیه‌کننده، بنا نهاده شده است (یانگ و همکاران 2009). اصطلاح پالایش زیستی، بیان‌کننده مراحل تجزیه آلاینده‌ها در محیط زیست به‌وسیله روش‌های بیولوژیکی است، که بر مبنای توانایی متابولیکی ریزموجودات استوار است. پالایش زیستی می‌تواند برای محدوده متفاوتی از ترکیبات آلی به‌کار گرفته شود (اسکراگ 2005). زیست‌پالایی یک ابزار ایمن، کارا، دوستدار طبیعت و اقتصادی برای حذف آلاینده‌ها در خاک‌های آلوده بدون نیاز به جابجایی خاک، در نظر گرفته می‌شود (ویدالی 2001، دابسون و همکاران 2004، لینچ و موفات 2005).

¹ TPHs: Total Petroleum Hydrocarbons

² Gas oil

هیدروکربن‌های نفتی، طی سه مرحله آزمایش مجزا انجام گردید. این سه مرحله شامل:

مرحله اول: جداسازی و خالص‌سازی

باکتری‌های بومی نفت خوار جهت زیست‌پالایی خاک آلوده هیدروکربنی، در محیط کشت اختصاصی Soil Extract Agar. برای جداسازی باکتری‌های نفت خوار هر نمونه خاک، از عصاره همان نمونه خاک به علاوه آگار (1/5 درصد) استفاده گردید. برای عصاره گیری از خاک، ابتدا سوسپانسیون 1:1 (خاک و آب) از هر نمونه، تهیه شد. سوسپانسیون حاصله در دمای 75 درجه سانتی‌گراد و به مدت 30 دقیقه خوب مخلوط گردید تا ضمن افزایش لزوجت هیدروکربن‌ها، برای وارد شدن آنها به فاز آبی، هیدروکربن‌های سمی، سبک‌تر و فرار نیز ضمن هم زدن، از محیط خارج شوند. سپس سوسپانسیون مذکور، توسط قیف بوخزر و تحت مکش، عصاره‌گیری شد. به عصاره خاک به دست آمده، به میزان 15 گرم بر لیتر آگار اضافه و سپس محیط کشت حاصله در اتوکلاو استریل گردید. محیط کشت استریل شده در ظروف پتری استریل، پلیت شدند. در محیط کشت‌های تهیه شده، آلودگی‌های هیدروکربنی عصاره گیری شده از خاک، در واقع به‌عنوان منبع کربن مورد استفاده باکتری‌های تجزیه کننده قرار می‌گیرند. غلظت هیدروکربن‌ها در این مرحله احتمالاً یکسان نبوده است. زیرا در این مرحله جداسازی از خاک‌های مختلف مد نظر بوده است و هر جدایه از خاک مربوطه جداسازی شده است؛ بنابراین احتمالاً هر خاک غلظت‌های متفاوتی از هیدروکربن‌ها را داشته است. با توجه به این که هدف از این مرحله صرفاً جداسازی و غربالگری سویه های برتر از هر خاک بود، لذا در این مرحله غلظت هیدروکربن‌های نمونه های خاک ممکن است متفاوت بوده باشد.

سپس از نمونه خاک‌های نگهداری شده در یخچال، سری‌های رقت³ تهیه شد و جهت جداسازی

باکتری‌های نفت خوار، رقت‌های تهیه شده هر نمونه خاک بر محیط کشت تهیه شده از همان خاک، تلقیح شدند. ظروف پتری حاوی محیط کشت (Soil Extract Agar)، از رقت 10^{-4} تا 10^{-7} و در سه تکرار تلقیح شدند. پلیت های کشت شده به مدت 20 روز در انکوباتور دمای 27 ± 2 درجه سانتی‌گراد نگهداری شدند. باکتری‌های برتر با توجه به سرعت رشد کلنی‌های باکتری و بیشینه اندازه کلنی انتخاب شدند (ایلینا و همکاران 2003، کارامالیدیسی و همکاران 2010). لذا تعداد و قطر کلنی‌ها به صورت روزانه اندازه گیری و ثبت شد. پس از طی مدت زمان مذکور، از بین باکتری‌های 6 نمونه خاک، جمعاً 41 جدایه انتخاب شدند. برای خالص سازی باکتری‌ها، در چند نوبت تجدید کشت شدند. ضمناً شکل کلنی‌ها، مشاهدات میکروسکوپی و دیگر بررسی‌ها (رنگ‌آمیزی گرم و ...) برای تأیید خالص بودن باکتری‌ها انجام پذیرفت.

مرحله دوم؛ بررسی میزان کارایی سویه‌های

مختلف باکتری در محیط‌کشت پایه معدنی مایع⁴ با منبع هیدروکربنی (7% حجمی (v/v) منبع هیدروکربنی نفت گاز) (ایلینا و همکاران 2003، موکرد و همکاران 2008، آیدیس و همکاران 2010)

جهت انجام این مرحله از آزمایش، ابتدا محیط کشت پایه معدنی مایع با ترکیبات زیر (به ازای 1000 میلی‌لیتر آب مقطر) تهیه گردید (مارکونز روچا و همکاران 2000)؛ 1/71 گرم دی پتاسیم هیدروژن فسفات (K_2HPO_4)، 1/32 گرم پتاسیم دی هیدروژن فسفات (KH_2PO_4)، 1/26 گرم آمونیوم کلراید (NH_4Cl)، 0/011 گرم منیزیم کلراید آبدار ($MgCl_2 \cdot 6H_2O$)، 0/02 گرم کلسیم کلراید ($CaCl_2$)، 5 میلی‌لیتر محلول عناصر کم مصرف و 70 میلی‌لیتر آلاینده هیدروکربنی نفت گاز به عنوان تنها منبع کربن، محیط‌کشت مایع حاصله در اتوکلاو استریل شد و سپس یک لوپ از هر یک از جدایه های باکتریایی نفت‌خوار خالص‌سازی شده از مرحله

⁴ Liquid Mineral Media

³ Serial Dilution

بر روی خاک صرف‌نظر کرده و به جای آن از مخلوط شن- پرلیت⁷ (که با نسبت وزنی 1:9، شن:پرلیت تهیه شده است) استفاده شد. 10 گرم از مخلوط شن- پرلیت آماده شده، جهت استریل به مدت 24 ساعت در آن 150 درجه سانتی‌گراد قرار گرفت. جهت تأمین عناصر لازم جهت رشد بهینه باکتری‌های منتخب، یک میلی‌لیتر از محیط کشت پایه معدنی مایع با 3% وزنی نفت گاز (تنها منبع کربن برای باکتری‌های مذکور)، به شن- پرلیت اضافه گردید. سپس ظروف حاوی شن- پرلیت با یک میلی‌لیتر سوسپانسیون جدایه‌های باکتریایی با جمعیت 3×10^9 عدد در هر میلی‌لیتر تلقیح شدند. در داخل هر کدام از ظروف یک بشر حاوی 50 میلی‌لیتر هیدروکسید سدیم 0/05 مولار قرار داده شد. ظرف‌ها به مدت شش هفته در انکوباتور با دمای 27 ± 2 درجه سانتی‌گراد نگهداری شدند. در پایان هر هفته درب ظروف باز شده و تیتراسیون محلول هیدروکسید سدیم در نمونه‌ها و شاهد با استفاده از اسید کلریدریک 0/05 مولار انجام می‌شد. در نهایت داده‌های حاصل از شش هفته پس از کسر مقدار مربوطه در شاهد به صورت یک عدد واحد گزارش شدند (الف و پائولو 1995). پس از گذشت مدت زمان مذکور، میزان تنفس باکتری‌ها بر حسب میلی گرم CO_2 تولید شده بر وزن شن- پرلیت خشک در ماه محاسبه شد. این مرحله تحقیق با 6 تیمار و 3 تکرار (مجموعاً 18 واحد آزمایشی) در قالب یک طرح کاملاً تصادفی (CRD) انجام پذیرفت. 4 تیمار آن شامل 4 جدایه باکتریایی برتر و منتخب و 2 تیمار آن، تیمارهای شاهد (شاهد بدون باکتری، شاهد بدون شن- پرلیت و باکتری) بودند. برای محاسبه قرائت شاهد، از مجموع دو شاهد فوق استفاده گردید. داده‌های حاصله توسط نرم افزار SAS نسخه 9/1 تحلیل آماری شدند و مقایسه میانگین تیمارها با روش آزمون چند دامنه ای دانکن در سطح احتمال 0/01 انجام پذیرفت ($P < 0.01$).

اول، با رعایت شرایط استریل (درون لامینار) به ارلن‌های جداگانه حاوی محیط‌کشت پایه معدنی مایع (حاوی آلاینده نفت گاز) تلقیح گردیدند. یک ارلن حاوی محیط کشت به‌عنوان تیمار شاهد (بدون تلقیح باکتری) و برای هر کدام از کشت‌ها اعم از کشت جدایه‌ها یا شاهد، سه تکرار در نظر گرفته شد. نمونه‌های کشت شده به مدت 15 روز در دمای 27 ± 2 درجه سانتی‌گراد بر روی شیکر سرعت 200 دور در دقیقه (rpm) قرار گرفتند و در انتهای هر پنج روز، کدوری⁵ آنها توسط دستگاه اسپکتروفوتومتر (Shimadzu -UV 3100) در طول موج 540 nm قرائت می‌گردید (ایلینا و همکاران 2003). سپس بر اساس کدوری نمونه‌ها در انتهای روز پانزدهم، با استفاده از استاندارد مک فارلند⁶ جمعیت باکتری‌ها برآورد گردید (کاپوچینو و شرمان 1987). در پایان این مرحله نیز، بر اساس مقایسه کدوری ناشی از باکتری‌ها و جمعیت آن‌ها، برترین جدایه‌های باکتریایی (چهار جدایه) در مصرف و تجزیه هیدروکربن‌های نفتی انتخاب شدند.

مرحله سوم: مقایسه میزان تنفس جدایه‌های برتر در محیط حاوی 3% وزنی (W/W) نفت گاز به عنوان معیاری جهت مقایسه کارایی آن‌ها در مصرف هیدروکربن‌های نفتی.

یکی از روش‌های اصلی جهت تخمین میزان تجزیه زیستی هیدروکربن‌های نفتی، روش معدنی شدن و تولید گاز CO_2 است که در این روش، با اندازه‌گیری تنفس باکتریایی در خاک، مقدار کاهش هیدروکربن‌ها قابل تخمین است. این روش ساده، دقیق و موثر در تعیین غیرمستقیم مقدار تجزیه زیستی هیدروکربن‌ها می‌باشد. جهت جلوگیری از اثرات آنتی باکتریال بعضی مواد ناشناخته درون سیستم خاک و از طرفی وجود ریزموجودات خاکزی، که هر دو مورد سبب می‌شوند نتوان میزان تنفس واقعی مربوط به جدایه‌های باکتری‌های مورد نظر را به‌دست آورد، از انجام آزمایش

⁵ Turbidity⁶ McFarland Barium Sulfate Standard⁷ Sand-Perlite

نتایج و بحث

مرحله اول؛ همان‌طور که اشاره شد جهت جداسازی اولیه جدایه‌های برتر تجزیه‌کننده نفت، از روش کشت کلنی بر محیط کشت اختصاصی با منبع هیدروکربنی استفاده شد. پس از گذشت مدت زمان مذکور (20 روز)، کلنی‌ها به صورت کاملاً واضح بر روی محیط کشت حاوی هیدروکربن نفتی ظاهر شده بودند که نشان‌گر توانایی آن‌ها در مصرف و تجزیه هیدروکربن‌های نفتی می‌باشد (کارامالیدیس و همکاران 2010). چون محیط کشت‌های ذکر شده حاوی عصاره همان خاک‌های آلوده نفتی بودند، لذا می‌توان گفت‌باکتری‌هایی که توانایی بقاء و زیست در محیط‌های هیدروکربنی را دارند و قادر به استفاده از کربن آنها به عنوان منبع انرژی می‌باشند، می‌توانند در این محیط کشت‌ها به خوبی رشد کنند. در تحقیقات پیشین، دو عامل اصلی شامل؛ (i) سرعت رشد روزانه و افزایش قطر کلنی و (ii) بیشینه قطر کلنی‌ها، مناسب‌ترین عامل در غربالگری جدایه‌های باکتری‌های تجزیه‌کننده نفت معرفی شده است (اسماعیلی و همکاران 1391، ابراهیمی و همکاران 1392، ایلینا و همکاران 2003). در انتهای روز بیستم از بین تمام باکتری‌های رشد یافته بر روی پلیت‌های مربوط به هر خاک، بر اساس "سرعت رشد روزانه و حداکثر قطر کلنی"، در مجموع 41 سویه باکتری، جداسازی و خالص‌سازی شد که تعداد جدایه

های نفت خوار برتر در هر نمونه خاک و نیز تعداد کل باکتری‌های زنده نفت خوار درون هر نمونه خاک، در جدول 1 ارائه شده است.

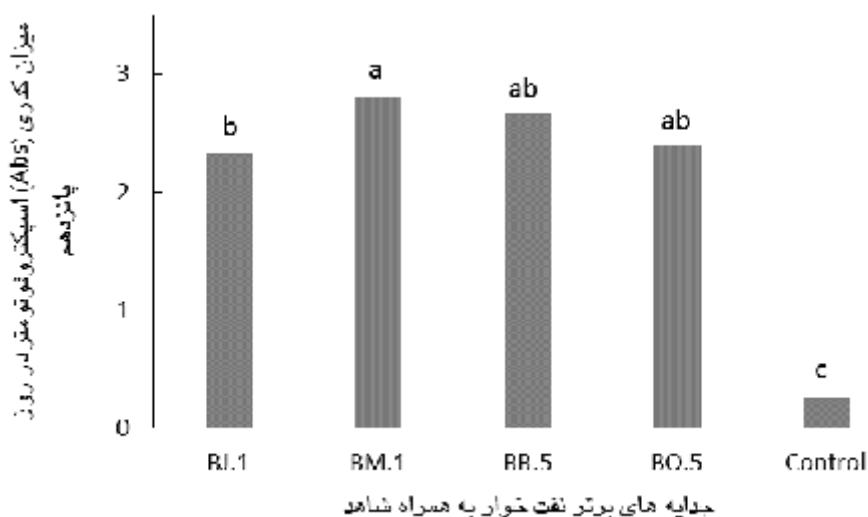
مرحله دوم؛ یکی از روش‌های بررسی میزان و روند رشد میکروارگانیسم‌ها، اندازه‌گیری روند تغییرات دانسیته نوری (OD) آنها با استفاده از دستگاه اسپکتروفوتومتر است. با افزایش تعداد سلول‌ها در داخل محیط کشت، درصد جذب نور نیز افزایش می‌یابد و لذا، مقدار نور جذب شده، بیانگر تعداد سلول در داخل محیط است. به جدایه‌های برتر جداسازی شده از مرحله قبل، اجازه داده شد تا در محیط کشت مایع (با منبع هیدروکربنی) در مدت زمانی مشخص رشد کنند. میزان کدوری حاصله در محیط‌کشت پس از پایان آزمایش، نمایانگر میزان رشد باکتری‌هاست و از آنجایی که تنها منبع کربنی این محیط، نفت گاز (7% حجمی (v/v) منبع هیدروکربنی نفت گاز) می‌باشد، لذا بیان‌گر توانایی باکتری‌ها در تجزیه و مصرف آلاینده هیدروکربنی است (اسماعیلی و همکاران 1391، ابراهیمی و همکاران 1392، ایلینا و همکاران 2003، آیدیس و همکاران 2010). رشد باکتری در محیط مایع، با کدر شدن محیط مشخص می‌شود، از طرفی نیز ایجاد متابولیت‌های اسیدی حاصل از تجزیه نفت گاز به وسیله سویه‌های باکتریایی، باعث افت محسوس pH محیط کشت‌ها می‌گردد (نامچی و همکاران 2006).

جدول 1- جدایه‌های باکتری‌های تجزیه‌کننده نفت طی مرحله اول.

تعداد ایزوله‌های باکتریایی جداسازی شده از هر خاک	جمعیت باکتری‌های تجزیه‌کننده نفت Oil Degrading CFU g ⁻¹ Soil	شماره نمونه خاک
5	$3/4 \times 10^7$	1
7	$3/05 \times 10^7$	2
5	$8/96 \times 10^7$	3
10	$2/5 \times 10^6$	4
9	$8/8 \times 10^4$	5
5	$6/8 \times 10^7$	6

انتهای روز پانزدهم، جمعیت باکتری‌های تجزیه‌کننده نفت گاز افزایش یافته بود. باکتری‌هایی که رشد بیشتر و نیز توان بالاتری در تجزیه نفت گاز داشتند، جذب نوری (OD) بالاتر و pH محیط کشت کمتری داشتند، از این رو برای ادامه آزمایش انتخاب گردیدند. مشابه این روش و این نتایج در تحقیقات دیگر دانشمندان نیز به چشم می‌خورد (نامچی و همکاران 2006). نهایتاً بر اساس میزان کدري ایجاد شده توسط جدایه‌های باکتریایی و نتایج قرائت شده دستگاه اسپکتروفوتومتر (جدول 2)، چهار سویه برتر انتخاب شدند. این نکته حائز اهمیت است که در انتهای روز پانزدهم، یعنی آخرین قرائت توسط دستگاه، در سطح محیط کشت‌های حاوی چهار سویه برتر، آلاینده نفت گاز دیده نمی‌شد که نشان‌گر مصرف باکتری‌ها از نفت گاز به‌عنوان منبع کربنی می‌باشد. شکل 1، مقایسه میزان کدورت را برای چهار جدایه مذکور در انتهای روز پانزدهم نشان می‌دهد و در شکل 2، تغییرات رشد این چهار جدایه برتر تجزیه‌کننده نفت بر اساس جمعیت آنها در روزهای قرائت آمده است.

جدول 2 میزان کدري قرائت شده دستگاه اسپکتروفوتومتر (روز پنجم، روز دهم و روز پانزدهم) برای 41 جدایه باکتری نفت‌خوار جداسازی شده از مرحله قبل و نیز جمعیت 41 جدایه باکتری را بر اساس کدري آنها در انتهای روز پانزدهم و با استفاده از روش استاندارد مک فارلند به‌صورت تقریبی نشان می‌دهد. قابل ذکر است که در تیمار شاهد که هیچ باکتری کشت نشده بود، احتمالاً به‌علت هم زدن و تخریب جزئی خود به خودی نفت گاز و به‌دنبال آن افزایش حلالیت در محیط آبی، اندکی کدري نسبت به روز اول ایجاد شده بود که این میزان کدري از کدورت سایر نمونه‌های باکتریایی کسر شد. احتمالاً بر اثر تجزیه باکتری‌ها، آلاینده نفت گاز تغییر شکل داده و حلالیت آن در فاز آبی افزایش یافته بود. در واقع در روز اول که نفت گاز محیط کشت مایع در دو فاز کاملاً مجزا از هم قرار داشتند و نفت گاز به‌علت چگالی کمتر از آب، در سطح محیط کشت مایع قرار گرفته بود، در انتهای روز پانزدهم در تعداد زیادی از جدایه‌ها، تنها اندکی نفت گاز آن هم در فاز آبی سوسپانسیون قابل مشاهده بود. در



شکل 1- مقایسه میزان کدري (Abs) اسپکتروفوتومتر در انتهای روز پانزدهم.

جدول 2- نتایج کدر سنجی 41 جدایه باکتری تجزیه کننده نفت (اعداد بر اساس میزان جذب⁹ دستگاه اسپکتروفوتومتر می باشد).

ردیف	نام جدایه	روز پنجم (Abs)	روز دهم (Abs)	روز پانزدهم (Abs)	ردیف	نام جدایه	جمعیت باکتری در هر میلی لیتر در روز پانزدهم	روز دهم (Abs)	روز پانزدهم (Abs)	ردیف	نام جدایه	جمعیت باکتری در هر میلی لیتر در روز پانزدهم
1	BM.1	1/550	2/431	2/812	22	BX.2	$10^9 \times 8/63$	2/812	2/431	22	BX.2	$10^9 \times 1/55$
2	BB.5	1/425	2/292	2/659	23	BJ.4	$10^9 \times 8/17$	2/659	2/292	23	BJ.4	$10^9 \times 1/5$
3	BO.5	1/642	2/270	2/398	24	BI.3	$10^9 \times 7/39$	2/398	2/270	24	BI.3	$10^9 \times 1/45$
4	BJ.1	1/612	2/216	2/320	25	BO.1	$10^9 \times 7/16$	2/320	2/216	25	BO.1	$10^9 \times 1/43$
5	BQ.1	0/980	1/720	2/010	26	BU.3	$10^9 \times 6/23$	2/010	1/720	26	BU.3	$10^9 \times 1/4$
6	BV.6	0/865	1/500	1/950	27	BI.4	$10^9 \times 6/05$	1/950	1/500	27	BI.4	$10^9 \times 1/39$
7	BQ.6	0/854	1/423	1/851	28	BJ.6	$10^9 \times 5/7$	1/851	1/423	28	BJ.6	$10^9 \times 1/38$
8	BI.5	0/754	1/060	1/220	29	BC.4	$10^9 \times 8/3$	1/220	1/060	29	BC.4	$10^9 \times 1/32$
9	BM.2	0/652	0/800	0/865	30	BA.4	$10^9 \times 2/79$	0/865	0/800	30	BA.4	$10^9 \times 1/31$
10	BN.5	0/634	0/767	0/832	31	BE.4	$10^9 \times 2/69$	0/832	0/767	31	BE.4	$10^9 \times 1/29$
11	BK.4	0/620	0/655	0/710	32	BY.5	$10^9 \times 2/33$	0/710	0/655	32	BY.5	$10^9 \times 1/24$
12	BH.6	0/615	0/653	0/706	33	BE.2	$10^9 \times 2/31$	0/706	0/653	33	BE.2	$10^9 \times 1/22$
13	BK.2	0/599	0/638	0/681	34	BD.6	$10^9 \times 2/22$	0/681	0/638	34	BD.6	$10^9 \times 1/19$
14	BF.2	0/590	0/620	0/650	35	BL.2	$10^9 \times 2/15$	0/650	0/620	35	BL.2	$10^9 \times 1/15$
15	BG.1	0/571	0/604	0/637	36	BQ.4	$10^9 \times 2/11$	0/637	0/604	36	BQ.4	$10^9 \times 1/12$
16	BS.4	0/570	0/589	0/608	37	BR.4	$10^9 \times 2/02$	0/608	0/589	37	BR.4	$10^9 \times 1/1$
17	BG.4	0/549	0/571	0/593	38	BS.3	$10^9 \times 1/97$	0/593	0/571	38	BS.3	$10^9 \times 1/09$
18	BK.5	0/495	0/541	0/587	39	BA.3	$10^9 \times 1/96$	0/587	0/541	39	BA.3	$10^9 \times 1/08$
19	BL.5	0/449	0/471	0/493	40	BZ.5	$10^9 \times 1/67$	0/493	0/471	40	BZ.5	$10^9 \times 1/07$
20	BB.3	0/435	0/456	0/477	41	BI.2	$10^9 \times 1/63$	0/477	0/456	41	BI.2	$10^9 \times 1/02$
21	BH.5	0/428	0/447	0/466	42	Blank	$10^9 \times 1/59$	0/466	0/447	42	Blank

داشته است. مقدار تنفس مربوط به هر جدایه (میلی گرم CO₂ آزاد شده به ازای هر گرم شن -پرلیت طی یک ماه)، نمایانگر کارایی آن در میزان مصرف و کاهش آلاینده نفت گاز است. نتایج تجزیه واریانس (جدول 3) حاصل از مرحله سوم آزمایش، نشان می دهد که بین تیمارها از لحاظ مقدار CO₂ آزاد شده، تفاوت معنی داری در سطح احتمال 0/01 وجود دارد (P<0.01).

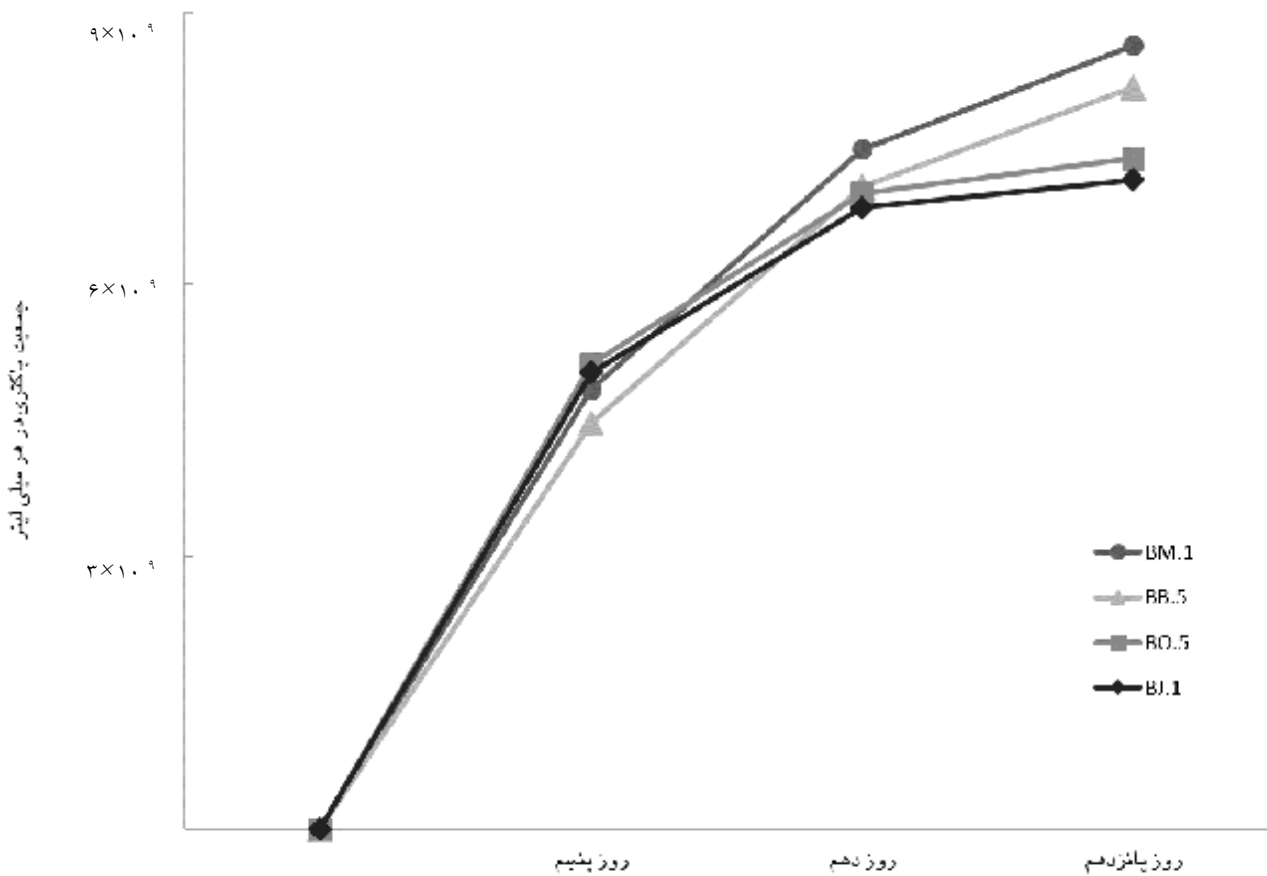
مرحله سوم؛ در اثر تنفس چهار جدایه باکتری منتخب در محیطی با 3% وزنی (W/W) نفت گاز به عنوان تنها منبع کربن برای باکتری ها، گاز دی اکسید کربن تولید می شود که تنفس باکتری در واقع بیانگر بقا و رشد در این محیط و مصرف نفت گاز به عنوان سوسترا است؛ لذا جدایه هایی که میزان تنفس و تولید گاز CO₂ بیشتری داشته باشد، با محیط بیشتر سازگار شده و توانایی بیشتری از لحاظ رشد در این محیط را

⁹ Absorbance

جدول 3- جدول تجزیه واریانس میزان تنفس باکتری‌ها.

F	میانگین مربعات (MS)	مجموع مربعات (SS)	درجه آزادی	منابع تغییرات
123/01	2/221 **	6/662	3	تیمار
	0/018	0/144	8	خطا
		6/806	11	کل

** معنی دار در سطح احتمال 0/01



شکل 2- منحنی تغییرات رشد جمعیت جدایه‌های برتر طی پانزده روز.

احتمال 0/01) با دو تیمار دیگر دارند ولی بین این دو باکتری اختلاف معنی‌داری وجود ندارد (جدول 4).

مقایسه میانگین تیمارها با آزمون چند دامنه‌ای دانکن انجام پذیرفت که نشان می‌دهد، دو تیمار باکتریایی BJ.1 و BM.1 تفاوت معنی‌داری (در سطح

جدول 4- مقایسه میانگین شدت تنفس 4 سویه برتر.

میانگین شدت تنفس	شدت تنفس (میلی گرم CO ₂ تولید شده بر گرم شن- پرلیت خشک در ماه)			نام جدایه باکتری
	تکرار 3	تکرار 2	تکرار 1	
^a 2/1	2/02	2/21	2/05	BJ.1
^b 1/8	1/68	1/76	1/94	BM.1
^c 0/63	0/75	0/75	0/4	BB.5
^d 0/34	0/3	0/39	0/32	BO.5

اختلاف اعدادی که دارای حروف متفاوتی هستند در سطح احتمال 0/01 معنی دار می باشد.

توانمندترین باکتری‌های تجزیه کننده نفت گاز در خاک‌های آلوده اطراف پالایشگاه تهران انتخاب شدند. باکتری‌های به دست آمده و خالص شده در این تحقیق، در بانک ژن آزمایشگاه بیولوژی و بیوتکنولوژی پردیس کشاورزی دانشگاه تهران نگهداری می‌شوند تا در پروژه‌های بعدی بتوان در نقاط آلوده به نفت در کشور، از آنها استفاده کرد.

شدت تنفس چهار سویه برتر تجزیه کننده نفت در جدول 4 ارائه شده است. شدت تنفس بین چهار جدایه برتر تجزیه کننده نفت گاز، مختلف می باشد و از 0/34 تا 2/1 میلی گرم CO₂ در هر گرم شن-پرلیت در ماه می باشد. جدایه های BJ.1 و BM.1 بالاترین میزان تنفس را به ترتیب؛ 2/1 و 1/8 میلی گرم CO₂ در هر گرم شن-پرلیت در ماه دارا بودند. در نهایت از بین خاک‌های نفتی جمع آوری شده، دو جدایه باکتریایی BJ.1 و BM.1، به عنوان برترین و

منابع مورد استفاده

- ابراهیمی م، ساریخانی م و فلاح ع، 1392. تجزیه زیستی هیدروکربنهای نفتی گازوئیل، تولوئن و فنانترن توسط سه گونه *Pseudomonas fluorescens* CHAO، *Pseudomonas putida* P13 و *Pantoea agglomerans* P5. نشریه دانش آب و خاک، جلد 23، شماره 2، صفحه‌های 29 تا 41.
- اسماعیلی ع، پوربابایی ا و علیخانی ح، 1391. تجزیه زیستی الیگواتیلین توسط ریزموجودات جدا شده از خاک مکان‌های دفن زباله. مجله تحقیقات آب و خاک ایران، جلد 43، شماره 2، صفحه‌های 221 تا 229.
- Alef K and Nannipieri P, 1995. *Methods in Applied Soil Microbiology and Biochemistry*. 576 p. Academic Press, Cambridge.
- Cappuccino JG and Sherman N, 2005. *Microbiology: A Laboratory Manual*: Benjamin/Cummings, New York.
- Dobson R, Schroth MH, Schuermann A, and Zeyer J, 2004. Methods to assess the amenability of petroleum hydrocarbons to bioremediation. *Environmental Toxicology and Chemistry*, 23(4): 929-937.
- Giordano A, Stante L, Pirozzi F, Cesaro R, Bortone G, 2005. Sequencing batch reactor performance treating PAH contaminated lagoon sediments. *Journal of Hazardous Materials* 119(1): 159-166.
- Idise O, Ameh J, Yakubu S, and Okuofu C, 2010. Modification of *Bacillus cereus* and *Pseudomonas aeruginosa* isolated from a petroleum refining effluent for increased petroleum product degradation. *African Journal of Biotechnology* 9(22): 3303-3307.

- Ilyina A, Castillo SMI, Villarreal SJA, Ramirez EG, and Candelas R, 2003. Isolation of soil bacteria for bioremediation of hydrocarbon contamination. *Vestnik Moskovskogo Universiteta Seriya 44(1)*: 88-91
- Karamalidis AK, Evangelou AC, Karabika E, Koukkou AI, Drainas C, and Voudrias EA, 2010. Laboratory scale bioremediation of petroleum-contaminated soil by indigenous microorganisms and added *Pseudomonas aeruginosa* strain spet. *Bioresource Technology* 101(16): 6545-6552.
- King RB, Long GM, and Sheldon JK, 1997. *Practical Environmental Bioremediation*. 184 p. Lewis Publisher. New York, USA.
- Lynch JM, and Moffat AJ, 2005. Bioremediation—prospects for the future application of innovative applied biological research. *Annals of Applied Biology* 146(2), 217-221.
- Márquez-Rocha F, Hernández-Rodríguez V, and Lamela MT, 2001. Biodegradation of diesel oil in soil by a microbial consortium. *Water, Air, and Soil Pollution* 128(3-4): 313-320.
- Mattney Cole G, 1994. *Assesment and Remediation of Petroleum Contaminated Sites*, 1st Ed., 360 p. Lewis Publisher, New York, USA.
- Mirsal IA, 2008. *Soil Pollution: Origin, Monitoring and Remediation*. 312 p. Springer. Berlin Heidelberg.
- Mukred AM, Hamid AA, Hamzah A, and Yusoff, WMW, 2008. Development of three bacteria consortium for the bioremediation of crude petroleum-oil in contaminated water. *Online Journal of Biological Sciences*, 8(4), 73-79.
- Nnamchi CI, Obeta JAN, Ezeogu LI 2006. Isolation and characterization of some poly aromatic hydrocarbon degrading bacteria from Nsukka soils In Nigeria. *International Journal of Environmental Science and Technology* 3(2): 181-190.
- Sartoros C, Yerushalmi L, Béron P, and Guiot SR, 2005. Effects of surfactant and temperature on biotransformation kinetics of anthracene and pyrene. *Chemosphere* 61(7): 1042-1050.
- Schaefer M, Petersen SO, and Filser J, 2005. Effects of *Lumbricus terrestris*, *Allolobophora chlorotica* and *Eisenia fetida* on microbial community dynamics in oil-contaminated soil. *Soil Biology and Biochemistry* 37(11): 2065-2076.
- Scragg A, 2005. *Environmental Biotechnology*. 456 p. Second Edition. Oxford University Press. London.
- Vidali M, 2001. Bioremediation. An overview. *Pure and Applied Chemistry* 73(7): 1163-1172.
- Yang SZ, Jin HJ, Wei Z, He RX, Ji YJ, Li XM, and Yu SP, 2009. Bioremediation of oil spills in cold environments: a review. *Pedosphere* 19(3): 371-381.