

مطالعه زمین آماری میدان نفتی گچساران به روش SGS

* سجاد بهزادی^۱، مسعود شعبان^۲، اعظم پولادی^۳، هادی قنبری^۴

۱- دانشکده فنی دانشگاه تهران

behzadi_sajad@yahoo.com

۲- دانشکده فنی دانشگاه تهران

Masoudshaban@gmail.com

۳- دانشکده فنی دانشگاه تهران

Azampuladi@yahoo.com

۴- انسیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران

H.Ghanbari62@yahoo.com

چکیده

میدان نفتی گچساران در جنوب غربی ایران واقع شده است. مخزن اصلی این میدان سنگ مخزن آسماری می‌باشد. پارامتر پتروفیزیکی این میدان شامل تخلخل بوده که مربوط به ۲۱ چاه می‌باشد. میانگین تخلخل ۹ درصد می‌باشد. با استفاده از روش شبیه سازی گوسی متوالی پارامتر تخلخل شبیه سازی شد. برای شبیه سازی این پارامتر آماری بر روی آنها انجام شد و در نهایت داده‌ها نرمال استاندارد شدند. مطالعات واریوگرافی بر روی داده‌های نرمال نشان می‌دهد که جهات حداکثر و حداقل ناهمسانگردی در راستای ۱۳۵ و ۴۵ می‌باشد. سپس به روش SGS ۱۰۰ حالت تحقق یافته از توزیع پارامتر تولید شد. در اینجا برای شبیه سازی از واریوگرام و هیستوگرام به عنوان شروط شبیه سازی استفاده شد که به خوبی باز تولید شدند.

واژه‌های کلیدی: شبیه سازی گوسی متوالی، واریوگرام، هیستوگرام، نا همسانگردی.

مقدمه

صنعت معدن و نفت متکی بر تکنیک‌های مدلسازی است تا خواص سنگ را در نقاط نمونه برداری نشده، تخمین بزند [۱]. تخمین‌گرهای خطی برای پیش‌گویی این خواص در نقاط نمونه‌برداری نشده از طریق وزن‌دهی به نقاط معلوم پیرامون این نقاط عمل می‌کنند. کریجینگ یک تخمین‌گر خطی است که مجموعه اوزان را طوری انتخاب می‌کند که واریانس خطای تخمین را کمینه کند. کریجینگ از مزایای کریجینگ راتولید کرده ولی هتروژنی و عدم قطعیت هم مدل می‌کند. یکی از علل رشد سریع زمین آمار در مهندسی نفت به ماهیت داده‌های مخزن بر می‌گردد. داده‌های پتروفیزیکی مخازن نظری: تخلخل، تراوایی و درجه اشباع، داده‌هایی می‌باشند که در فضای مخزن ارتباط و همبستگی فضایی نشان می‌دهند و به زبان زمین آماری ساختار فضایی نشان می‌دهند و این همان نوع متغیرهایی می‌باشد که زمین آمار در مورد آنها عمل می‌کند. از طرف دیگر با توجه به داده‌های کم مخزن در مقیاس با حجم مخزن، همواره مهندسان مخزن در پی یافتن روشی جهت تخمین توزیع فضایی پارامترهای پetrofیزیکی در فضای مخزن بوده‌اند.

در کنار تمام مزایای روش‌های تخمین زوئاستاتیستیکی نسبت به روش‌های دیگر تخمین، این واقعیت به چشم می‌خورد که روش‌های تخمین زوئاستاتیستیکی نیز مانند روش‌های دیگر اینترپولاسیون متکی به نوعی میانگین گیری می‌باشند [۲]. لذا همواره کاهش دامنه نوسانات از ویژگی‌های آنها می‌باشد. به این ترتیب این روش‌ها برای نشان دادن روندها در مخزن مناسب می‌باشند ولی برای شبیه‌سازی جریان در جاهایی که مقادیر آستانه‌ای دارای اهمیت می‌باشد نامناسب می‌باشد. این مهم، مهندسان را بر آن داشت که به روش‌های نوین روی آورند. از جمله این روش‌ها، روش‌های شبیه‌سازی زمین آماری است [۳].