

## تشخیص سه بعدی خطوط انتقال برق در ابر نقاط لیزر اسکنر با استفاده از روش جنگل تصادفی

محمد باقر محمدی مقدم<sup>۱</sup>، فرهاد صمدزادگان<sup>۲</sup>، فرزانه دادرسیان<sup>۳\*</sup>

۱- کارشناس ارشد فتوگرامتری-دانشکده مهندسی نقشه برداری و اطلاعات مکانی-پردیس دانشکده های فنی-دانشگاه تهران

۲- استاد دانشکده مهندسی نقشه برداری و اطلاعات مکانی-پردیس دانشکده های فنی-دانشگاه تهران

۳- استادیار دانشکده مهندسی نقشه برداری و اطلاعات مکانی - پردیس دانشکده های فنی- دانشگاه تهران

تاریخ دریافت مقاله: ۱۳۹۸/۱۰/۰۱ تاریخ پذیرش مقاله: ۱۳۹۹/۰۵/۰۸

### چکیده

بازرسی از خطوط انتقال برق با استفاده از روش های سنتی و مرسوم دارای معایبی از قبیل سرعت پایین، احتمال آسیب دیدگی نیروی متخصص و هزینه بالا می باشد. لذا با توجه به توسعه فناوری های اخذ اطلاعات از جمله لیدار و ظهور پهپادهای با قابلیت حمل سنجنده های مختلف می توان این بازرسی ها را با دقت و سرعت بیشتری انجام داد و از معایب روش های سنتی و مرسوم کاست. هدف این پژوهش ارائه روشی کارا و خودکار برای بازرسی خطوط انتقال برق با استفاده از ابر نقاط است. روش پیشنهادی این پژوهش دارای پنج مرحله می باشد که به شرح ذیل می باشد: ابتدا در مرحله اول پیش پردازش هایی شامل حذف نویز بر روی ابر نقاط صورت گرفته و سپس در مرحله دوم ابر نقاط فیلتر شده و به دو بخش نقاط زمینی و غیر زمینی تقسیم شده است، در مرحله سوم ویژگی هایی از ابر نقاط استخراج گردیده است و در چهارم نیز طبقه بندی چند کلاسه ابر نقاط با استفاده از ویژگی های مرحله قبل صورت گرفته است که برای تحلیل های مکانی مرتبط با خطوط انتقال برق بسیار حائز اهمیت است، در مرحله پنجم نیز ابر نقاط خطوط انتقال برق به صورت سه بعدی استخراج گردیده اند. بهره گیری از روش لیزر مینا و استفاده از ویژگی های نقطه مینا، دقت طبقه بندی ابر نقاط و دقت شناسایی خطوط انتقال برق را افزایش داده است. دقت روش پیشنهادی این پژوهش، در مجموعه داده اول که از منطقه شهری اخذ شده و دارای ویژگی طیفی نیز می باشد، برابر ۹۷٫۰۵٪ دقت کلی طبقه بندی و ۹۸٫۸۰٪ دقت شناسایی خطوط انتقال برق می باشد و مجموعه داده دوم که از منطقه خارج شهری بوده و فاقد ویژگی های طیفی است، برابر ۹۵٫۴۸٪ دقت کلی طبقه بندی و ۹۶٫۸۱٪ نیز دقت شناسایی خطوط انتقال برق می باشد.

کلید واژه ها: استخراج خطوط انتقال برق، ابر نقاط لیزر اسکنر، کلاسه بندی جنگل تصادفی، استخراج ویژگی.

\* نویسنده مکاتبه کننده: تهران، خیابان امیرآباد شمالی، پردیس دانشکده های فنی دانشگاه تهران.

تلفن: ۸۸۰۰۸۸۴۱

## ۱- مقدمه

انرژی برق به عنوان یکی از پراهمیت ترین منابع انرژی نقش مهمی در تأمین آبایش، رفاه، پیشرفت و توسعه جوامع بشری دارد، از این رو بازرسی خطوط انتقال برق برای شناسایی و برطرف کردن خطرات پنهان به خصوص برای مناطق شهری و روستایی بسیار مهم و ضروری است [۱ و ۲]. تأمین پیوسته و مطمئن برق مستلزم بازرسی دوره‌ای از تجهیزات و خطوط انتقال برق است. از طرفی برخی از خطوط انتقال در مناطقی صعب‌العبوری مانند کوه‌های ناهموار، گسترش یافته‌اند که در نتیجه کار بازرسی آن‌ها دشوار می‌شود [۳]. نظارت و مدیریت زیرساخت‌های خطوط انتقال برق یک مؤلفه اساسی در مدیریت منابع الکتریکی است. پایش و مدیریت بهینه خطوط انتقال برق به دلیل اهمیت بالایی که انرژی برق در آبادانی کشور دارد مستلزم به کارگیری ابزارهای کارآمد و بروز می‌باشد [۴].

بر اساس مطالعات انجام شده، شناسایی و بازرسی خطوط انتقال برق در روش‌های سنتی دارای سرعت و دقت کم و مستلزم به کارگیری نیروی انسانی و پرداخت هزینه‌های فراوان می‌باشد. در مقابل استفاده از لیزر اسکنرها کمک می‌کند تا به صورت مستقیم ابر نقاطی با دقت بالا از خطوط انتقال برق جمع‌آوری نماییم و این بازرسی‌ها را با سرعت و دقت بیشتری انجام دهیم و از معایب روش‌های سنتی بکاهیم [۵، ۶ و ۷]. همچنین بعد از شناسایی خطوط انتقال برق می‌توان حریم ایمن این خطوط را مشخص نموده و از سوءاستفاده‌ها و خطرات پیشرو جلوگیری نماییم [۸].

از آنجایی که عمده نقاط داده‌های لیدار را در مناطق شهری، نقاط غیرزمینی نظیر ساختمان‌ها و درختان تشکیل می‌دهند، لذا استخراج خودکار نقاط خطوط انتقال برق با دقت و سرعت از ابر نقاط لیدار، فرآیندی پیچیده می‌باشد. بنابراین، توسعه روش‌های کارآمد، سریع و خودکار برای استخراج خطوط برق از داده‌های ابر نقطه لیدار یک موضوع مهم و پرطرفدار در بین

محققان این عرصه قرار گرفته است [۷].

روش‌های متداول فتوگرامتری برای استخراج خطوط انتقال برق شامل سه روش کلی می‌باشد که اولین روش تبدیل هاف<sup>۱</sup> و خوشه‌بندی<sup>۲</sup> بر مبنای پردازش تصاویر دو بعدی بوده [۲۴، ۲۵، ۲۶ و ۲۷] و دومی آنالیزهای آماری ابر نقاط بر مبنای ارتفاع، تراکم یا تعداد پالس‌های لیزر اسکنر و غیره می‌باشد [۲۱، ۲۲ و ۲۳] و در نهایت سومین روش طبقه‌بندی نظارت شده مبتنی بر ویژگی‌های هندسی حاصل از ابر نقاط است [۲۸، ۲۹ و ۳۰]. در این پژوهش از روش نوین و خودکار طبقه‌بندی نظارت شده، مبتنی بر الگوریتم‌های یادگیری ماشین (جنگل تصادفی) به منظور شناسایی خطوط انتقال برق از ابر نقاط استفاده شده است.

## ۲- مروری بر مطالعات انجام شده

طی چند سال گذشته، علاقه به توسعه پرنده هدایت پذیر از راه دور (پهپاد) برای کاربردهای گسترده، به طور قابل ملاحظه‌ای رشد پیدا کرده است. به همین دلیل شناسایی، مدیریت و پایش خطوط انتقال برق با استفاده از پهپادها یکی از موضوعات پرطرفدار بین محققان قرار گرفته است [۱۶]. از طرفی سکوهای زمینی همچون لیزر اسکنر متحرک نیز برای مناطق شهری با ساختار هندسی پیچیده بسیار مورد بحث قرار گرفته است. در این زمینه محققان فراوانی با استفاده از سکوهای هوایی و زمینی نسبت به بررسی سیستم‌های انتقال خطوط برق اقدام نموده‌اند [۷]. از دیدگاهی دیگر با توسعه حسگرها، روش‌های تصویر مینا و لیزر مینا پدید آمدند. از جمله این روش‌ها می‌توان به روش‌های فتوگرامتری هوایی نظیر تصویربرداری هوایی و لیزر اسکنر هوایی و روش‌های برد کوتاه نظیر تصویربرداری زمینی و لیزر اسکنر متحرک اشاره نمود که هر کدام مزایا و معایب خاص خود را دارند. بر اساس مطالعات انجام شده در این زمینه، تقسیم بندی در این پژوهش

<sup>1</sup> Hough Transform

<sup>2</sup> Clustering

همچنین تشخیص موانعی که بر سر راه این خطوط وجود دارد اقدام نموده‌اند. در این مقاله ابتدا استخراج لبه‌ها با استفاده از فیلترهای مورفولوژی صورت گرفته و بعد از آن با استفاده از لبه‌های شناسایی شده، خطوط انتقال برق را استخراج نموده‌اند و خطرات و موانع خطرآفرین در اطراف خطوط انتقال برق را شناسایی کردند. از جمله معایب این روش نیز می‌توان به عدم شناسایی سه‌بعدی خطوط انتقال برق و همچنین ضعف در تولید ابر نقاط از خطوط انتقال برق با استفاده از روش تصویر مینا و استفاده از مدل‌سازی برای شناسایی صحیح کابل برق اشاره نمود [۱۱].

الکساندر و همکاران (۲۰۱۸) با استفاده از دوربین مرئی روشی برای بازرسی خطوط انتقال با روش جستجوی مبتنی بر دایره ارائه دادند. در این پژوهش ابتدا قبل از انجام این فرآیند<sup>۳</sup>، دو مرحله پیش‌پردازش انجام می‌دهند. ابتدا با استفاده از الگوریتم کنی<sup>۴</sup> لبه‌ها استخراج شده و سپس از فیلتر هدایت‌کننده برای به دست آوردن جهت زوایای لبه‌های استخراج شده، استفاده شده است. از جمله معایب این پژوهش می‌توان به پیچیدگی روش پیاده‌سازی و عدم استفاده از یک طبقه‌بندی کننده و عدم استخراج سه‌بعدی خطوط انتقال برق اشاره نمود [۱۲].

بر اساس مطالعات انجام شده شناسایی سه‌بعدی و مدل‌سازی خطوط انتقال برق در روش‌های مبتنی بر تصاویر دارای فرآیند دشوار می‌باشد و شناسایی دوبعدی آن نیز به دلیل وجود نویز فراوان در پس‌زمینه تصاویر اخذ شده توسط پهپاد نیاز به پردازش‌های پیچیده و متعددی است و در برخی مناطق نیز احتمال تشخیص اشتباه و خطا وجود دارد.

## ۲-۲- تحقیقات مبتنی بر لیدار (لیزر مینا)

هیسان‌گاین و همکاران (۲۰۱۶) شناسایی و مدل‌سازی خطوط انتقال برق را در سه مرحله انجام

بر اساس حسگر مورد استفاده شامل دو گروه می‌باشد؛ که تحقیقات با سکوی مجهز به دوربین (تصویر مینا) و تحقیقات با سکوی مجهز به حسگر لیدار (لیزر مینا) را پوشش می‌دهد.

## ۲-۱- تحقیقات مبتنی بر تصاویر هوایی (تصویر مینا)

سونگ و لی (۲۰۱۴) به مزایای تشخیص خطوط انتقال برق از تصاویر مرئی نسبت به تصاویر مادون‌قرمز و تصاویر ماهواره‌ای اشاره کرده‌اند. در این مقاله با توجه به این که از دوربین‌های مادون‌قرمز برای تشخیص خطوط انتقال برق با دقت بالا به دلیل اختلاف دمای کمتر بین خطوط برق، پس‌زمینه و همچنین وجود منابع جذب گرما و ساطع‌کننده آن در محیط، نمی‌توان استفاده کرد به همین دلایل از تصاویر مرئی، الگوریتم‌های فیلتر مورفولوژی<sup>۱</sup> و فیلترهای گوسین<sup>۲</sup> برای شناسایی خطوط انتقال برق استفاده نموده‌اند. از جمله معایب این روش عدم استخراج سه‌بعدی خطوط انتقال برق و همچنین عدم استفاده از یک طبقه‌بندی کننده می‌باشد [۹].

فنگ تین و همکاران (۲۰۱۵) به وسیله یک دوربین مرئی، شناسایی و دنبال کردن خطوط انتقال برق را در طی دو مرحله انجام داده‌اند، که ابتدا بر روی تصویر پردازش‌هایی صورت گرفته تا لبه‌های خطوط استخراج شود و در مرحله بعدی با استفاده از الگوریتم تبدیل هاف و ویژگی موازی بودن خطوط انتقال برق، این خطوط را از لبه‌ها جداسازی و مشخص نموده‌اند. از جمله معایب این پژوهش عدم شناسایی سه‌بعدی خطوط و احتمال تشخیص اشتباه خطوط به دلیل وجود نویز فراوان در تصاویر و شناسایی تنها کلاس خطوط انتقال برق اشاره نمود [۱۰].

یانگ ژانگ و همکاران (۲۰۱۷) با استفاده از دوربین مرئی و تصویربرداری استریو نسبت به شناسایی موقعیت خطوط انتقال برق، مدل‌سازی خطوط و

<sup>3</sup> circle-based search

<sup>4</sup> Canny

<sup>1</sup> morphological filter

<sup>2</sup> Gaussian filter

نقاط طبقه‌بندی شده نسبت به تشخیص عوارض باقی‌مانده اطراف خطوط انتقال، اقدام نموده و ناهنجاری‌های اطراف کابل برق را شناسایی کرده‌اند. از جمله معایب این روش می‌توان به عدم استفاده از یک طبقه‌بندی کننده مناسب و همچنین عدم کارایی این روش به دلیل استفاده از حد آستانه ارتفاعی در مناطق شهری (نزدیک بودن عوارضی همچون ساختمان و درخت به خطوط انتقال برق) اشاره نمود [۷].

ژوژان شن و همکاران (۲۰۱۸)، جهت استخراج خودکار خطوط انتقال برق فشارقوی از ابر نقاط حاصل از پهپاد روشی را پیشنهاد نمودند. در این مقاله ابتدا با استفاده از یک حد آستانه نسبت به جداسازی و تفکیک ابر نقاط زمینی و غیرزمینی اقدام نمودند و سپس با استفاده از روش قطعه‌بندی تراکم ارتفاعی<sup>۲</sup> در ابر نقاط غیرزمینی خطوط انتقال برق را شناسایی می‌نمایند. این روش قطعه‌بندی تراکم ارتفاعی به این صورت می‌باشد که چنانچه تراکم ابر نقاط بیشتر از یک حد معین باشد، این ابر نقاط نشان‌دهنده دکل‌ها می‌باشند و اگر کمتر از حد معین باشد نشان‌دهنده خطوط انتقال برق است. از جمله معایب این روش می‌توان به عدم استفاده از ویژگی‌های طیفی جهت افزایش دقت طبقه‌بندی و طبقه‌بندی تک کلاسه اشاره نمود [۳۲].

کلیه روش‌های شناسایی خطوط انتقال برق مذکور، دارای دقت خوبی است ولی روش پیشنهادی در این پژوهش، با راه کاری ساده‌تر و دقتی بهتر ارائه شده است که از ویژگی‌های طیفی و هندسی جهت شناسایی خطوط انتقال برق، استفاده شده است. بدین منظور از یک طبقه‌بندی کننده چند کلاسه بهره گرفته شده است که برای تحلیل‌های مکانی مرتبط با خطوط انتقال برق بسیار حائز اهمیت است. همچنین بهره‌گیری از روش لیزر مینا و استفاده از ویژگی‌های نقطه مینا، دقت طبقه‌بندی ابر نقاط و دقت شناسایی خطوط انتقال برق را افزایش می‌دهد.

دادند. ابتدا نقاط مسیر خطوط انتقال برق استخراج و جداسازی خطوط انتقال برق از این نقاط بر اساس معیارهایی مانند اختلاف ارتفاع شیب، زاویه و سپس استخراج خطوط انتقال برق با استفاده از سه فیلتر ارتفاعی، فضای حجمی و ترکیب سائزوشکل انجام شده است، که با برازش خطوطی سه‌بعدی به صورت عمودی و افقی به خطوط برق شناسایی شده فرآیند استخراج سه بعدی این خطوط انجام شده است. از جمله معایب این روش می‌توان به استفاده از حد آستانه ارتفاعی و عدم کارایی الگوریتم در مناطق شهری با تراکم بالای ابر نقاط در اطراف خطوط انتقال برق اشاره نمود [۱].

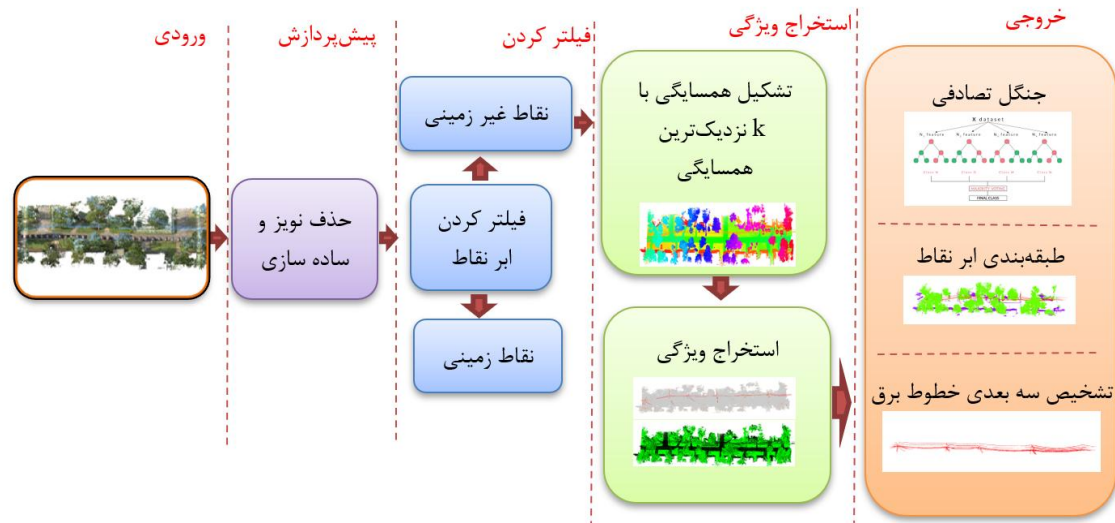
یانگجان وانگ و همکاران (۲۰۱۷) روش نیمه خودکاری را جهت شناسایی و بازرسی خطوط انتقال برق در قالب چهار مرحله ارائه دادند. ابتدا نقاط کاندیدای خط را مشخص کردند و بعد از آن استخراج ویژگی همسایه نقاط را انجام داده‌اند و سپس استخراج ویژگی ساختاری و جهت مسیر را مشخص نموده‌اند و در پایان طبقه‌بندی نظارت‌شده<sup>۱</sup> را انجام داده و ارزیابی نموده که دقت این روش نسبت به برخی روش‌ها افزایش یافته و زمان کل پردازش نیز کاهش یافته است. از جمله معایب این روش نیز می‌توان به طبقه‌بندی تک کلاسه و پیچیدگی روش پیاده‌سازی اشاره نمود [۱۴].

چی چن و همکاران (۲۰۱۸)، به منظور استخراج خطوط انتقال برق، مدل‌سازی و همچنین شناسایی خطراتی که در اطراف این خطوط وجود دارد، روشی را در سه مرحله اصلی ارائه دادند. ابتدا ابر نقاط زمینی و غیرزمینی را با استفاده از حد آستانه ارتفاعی جداسازی می‌نمایند و سپس از فیلترهای خوشه‌بندی برای تقسیم‌بندی عوارض خطی به منظور شناسایی ابر نقاط غیرزمینی استفاده نموده‌اند. در مرحله بعد با استفاده از روش‌های ریاضی، خطوط سه‌بعدی را به ابر نقاط غیرزمینی برازش می‌دهند تا موقعیت خطوط انتقال برق مشخص گردد و در پایان نیز بعد از ترکیب ابر

<sup>2</sup> Height Density Segmentation

<sup>1</sup> Support-vector machine

استخراج ویژگی‌ها از ابر نقاط انجام شده است. در ادامه نیز طبقه‌بندی ابر نقاط به منظور تشخیص سه بعدی خطوط انتقال برق صورت گرفته است. در شکل (۱) دیاگرام کلی روش پیشنهادی آورده شده است.



شکل ۱: دیاگرام کلی روش پیشنهادی

### ۳- روش پیشنهادی

روش پیشنهادی این پژوهش دارای پنج مرحله می باشد: ابتدا پیش پردازش‌هایی شامل حذف نویز بر روی ابر نقاط صورت گرفته، سپس ابر نقاط فیلتر شده و به دو بخش نقاط زمینی و غیرزمینی تقسیم و بعد از آن،

### ۳-۱- پیش پردازش ابر نقاط

در برخی مواقع پس از برداشت ابر نقاط به وسیله لیزر اسکنر، برخی نقاط با فاصله از ابر نقاط پیوسته قرار دارند که نویز محسوب می‌شوند و در انجام پردازش‌های مراحل بعدی باعث ایجاد خطا می‌شوند؛ به همین دلیل ابتدا با استفاده از روش حذف آماری نویز (SOR)<sup>۱</sup> که یک روش برای حذف نقاط با تراکم کم و با فاصله زیاد نسبت به سایر نقاط می باشد، نسبت به حذف نویزها، استفاده شده است. این روش با استفاده از مقدار میانگین فاصله و تعداد نقاط و انحراف معیار<sup>۲</sup> صورت گرفته است [۳۱]. به منظور افزایش سرعت در انجام پردازش‌های مراحل بعدی باید از حجم ابر نقاط کاسته شود. به همین دلیل از روش فیلتر کردن ابر نقاط برای

استخراج نقاط غیر زمینی و حذف نقاط زمینی استفاده شده است که در بخش دوم روش پیشنهادی پیاده‌سازی شده است.

### ۳-۲- فیلتر کردن ابر نقاط

بعد از انجام پیش پردازش‌ها فیلتر کردن ابر نقاط صورت می‌گیرد، که هدف شناسایی ابر نقاط غیرزمینی و جداسازی ابر نقاط زمینی از ابر نقاط غیرزمینی می باشد. برای این منظور از الگوریتم سی‌اس‌اف<sup>۳</sup> استفاده شده است [۱۵].

این روش مبتنی بر شبیه‌سازی فرآیند ساده فیزیکی است که اگر بر روی ابر نقاط یک روکش انعطاف پذیر قرار داده شود، این روکش به دلیل گرانش می‌افتد و با فرض اینکه روکش به اندازه کافی نرم باشد تا به سطح زمین مماس شود، شکل نهایی، روکش مدل

<sup>۱</sup> Statistical Outlier Removal (SOR)

<sup>۲</sup> Standard Deviation (SD)

<sup>۳</sup> Cloth Simulation Filter (CSF)

همسایگی معین می‌باشند و با توجه به همسایه‌های یک نقطه، می‌توان رفتار هندسی نقطه با توجه به همسایگی را برآورد نمود [۱۶].

$$C_x = \frac{1}{k} \sum_{i=1}^k (A_i - \hat{A})(A_i - \hat{A})^T \quad (۱) \text{ رابطه}$$

در رابطه فوق  $\hat{A} = \arg \min_a \sum_{i=1}^k \|A_i - a\|$  بیانگر مختصات مرکز همسایه‌ها می‌باشد.  $K$  نشان‌دهنده تعداد همسایه‌های یک نقطه می‌باشد.  $A_i$  نیز مختصات همسایه‌های نقطه  $i$  ام است. علاوه بر ویژگی‌های کوواریانس از سه ویژگی ارتفاعی نیز استفاده شده است که در جدول (۱) نشان داده شده است [۱۷].

ویژگی هندسی خطی بودن مختص عارضه‌های خطی همچون خطوط انتقال برق می‌باشد که در این تحقیق بسیار حائز اهمیت است. این ویژگی با توجه به تراکم نقاط یک عارضه نسبت به عوارض دیگر و همانند آنالیز مولفه اصلی<sup>۷</sup>، عوارض خطی را متمایز می‌کند. ویژگی هندسی برنامه‌ریزی شده، میزان صافی یک سطح را توصیف می‌کند و وابسته به مقدار زبری<sup>۸</sup> می‌باشد. این ویژگی، اشیاء مسطح و اشیاء حجمی مانند سقف ساختمان‌ها در مقابل درختان را متمایز می‌کند. ویژگی هندسی تغییرات سطح بیانگر واریانس یک سطح می‌باشد که اشیای حجمی را از سایر اشیاء متمایز می‌کند.

### ۳-۳-۲- استخراج ویژگی طیفی

ابر نقاط حاصل از لیزر اسکنر در صورت مجهز بودن به دوربین عکسبرداری دارای طیف رنگی خواهند بود که اطلاعات طیفی باعث افزایش دقت طبقه‌بندی می‌شود [۱۶]. به همین منظور در ابر نقاط مجموعه داده اول از تصاویر برای ایجاد ویژگی طیفی استفاده شده است. ویژگی‌های طیفی به دودسته ویژگی طیفی مبتنی بر همسایگی و ویژگی طیفی حاصل از

رقومی سطح<sup>۱</sup> می‌باشد. با این حال اگر زمین ابتدا وارونه شود و روکش را بر روی آن قرار دهیم، شکل نهایی، روکش مدل رقومی زمین<sup>۲</sup> می‌شود.

این روش در مناطق با تغییر شیب ناگهانی نظیر مناطق کوهستانی، عملکرد خوبی نداشته و برای عملکرد بهتر باید در مناطق دارای شیب ناگهانی قطعه قطعه شده و سپس روش سی اس اف به صورت جداگانه برای هر قطعه اعمال شود.

### ۳-۳-۳- استخراج ویژگی

یکی از مراحل مهم طبقه‌بندی ابر نقاط، استخراج ویژگی از ابر نقاط می‌باشد. در این تحقیق برای استخراج ویژگی، از دو نوع ویژگی طیفی و هندسی استفاده شده است که ویژگی‌های طیفی در صورت وجود رنگ برای ابر نقاط امکان استخراجشان وجود دارد.

### ۳-۳-۱- استخراج ویژگی هندسی

از جمله ویژگی‌های هندسی می‌توان به ویژگی‌های کوواریانس<sup>۳</sup>، ویژگی‌های ارتفاعی و... اشاره نمود. ویژگی کوواریانس از مقادیر ویژه<sup>۴</sup> حاصل از تنسور ساختار سه‌بعدی<sup>۵</sup> محاسبه می‌شوند [۱۵]. برای محاسبه ویژگی کوواریانس برای یک نقطه مثل  $x$  ابتدا باید  $K$  نزدیک‌ترین همسایه  $F_x = \{A_1, A_2, A_3, \dots, A_k\}$  گرفته شود که در این تحقیق از الگوریتم  $K$  نزدیک‌ترین همسایه<sup>۶</sup> استفاده شده است [۱۵]. برای محاسبه تنسور ساختار سه‌بعدی  $(C_x)$  از رابطه (۱) استفاده شده است. مقادیر ویژه هر نقطه از ماتریس تنسور ساختار سه‌بعدی محاسبه شده و به ترتیب از بزرگ به کوچک مرتب می‌شوند  $(\lambda_1 \geq \lambda_2 \geq \lambda_3 \geq 0)$ . ویژگی‌های کوواریانس توصیف کننده شکل هندسی نقاط در یک

<sup>1</sup> Digital surface model (DSM)

<sup>2</sup> Digital terrain model (DTM)

<sup>3</sup> Covariance Features

<sup>4</sup> Eigenvalues

<sup>5</sup> 3D Structure Covariance Tensor

<sup>6</sup> K-Nearest Neighbor (KNN)

<sup>7</sup> Principal Component Analysis (PCA)

<sup>8</sup> Roughness

از الگوریتم  $K$  نزدیک‌ترین همسایگی استفاده شده است [۱۶]. برای استخراج ویژگی طیفی، از شاخص‌های پوشش گیاهی استفاده شده است که در جدول (۲) نشان داده شده است [۱۸].

شاخص‌های پوشش گیاهی تقسیم می‌شوند. برای استخراج ویژگی طیفی مبتنی بر همسایگی، مطابق ویژگی‌های کوواریانس ابتدا برای هر نقطه  $K$  نزدیک‌ترین همسایه انتخاب می‌شود؛ که در این تحقیق

جدول ۱: مجموعه ویژگی‌های هندسی محاسبه شده

$(\lambda_1 - \lambda_2) / \lambda_1$	خطی بودن <sup>۱</sup>	ویژگی‌های کوواریانس
$(\lambda_2 - \lambda_3) / \lambda_1$	برنامه ریزی شده <sup>۲</sup>	
$\lambda_3 / \lambda_1$	پراکندگی <sup>۳</sup>	
$\lambda_3 / (\lambda_1 + \lambda_2 + \lambda_3)$	انحنای <sup>۴</sup>	
$(\lambda_1 - \lambda_3) / \lambda_1$	ناهمسانگرایی <sup>۵</sup>	
$\lambda_1 + \lambda_2 + \lambda_3$	مجموع ویژگی‌ها <sup>۶</sup>	
$\lambda_3$	تغییرات سطوح <sup>۷</sup>	
$Z_{\max} - Z_{\min}$	بیشترین اختلاف <sup>۸</sup>	ویژگی‌های ارتفاعی
$\left( \sum_{i=1}^k Z_i - \bar{Z} \right) / k$	واریانس <sup>۹</sup>	
$\left( \sum_{i=1}^k Z_i \right) / k$	میانگین <sup>۱۰</sup>	

<sup>1</sup> Linearity

<sup>2</sup> Planarity

<sup>3</sup> Scatter

<sup>4</sup> Curvature

<sup>5</sup> Anisotropy

<sup>6</sup> Sum of eigenvalues

<sup>7</sup> Surface Variation

<sup>8</sup> Max Z difference

<sup>9</sup> Z variance

<sup>10</sup> Mean Z

جدول ۲: مجموعه ویژگی‌های طیفی محاسبه شده

$\left(\sum_{i=1}^k R_i\right)/k$	میانگین باند قرمز <sup>۱</sup>	ویژگی‌های مبتنی بر همسایگی
$\left(\sum_{i=1}^k G_i\right)/k$	میانگین باند سبز <sup>۲</sup>	
$\left(\sum_{i=1}^k B_i\right)/k$	میانگین باند آبی <sup>۳</sup>	
$\bar{R}/\sum_{i=1}^k (\bar{R} + \bar{G} + \bar{B})$	ضریب باند قرمز <sup>۴</sup>	
$\bar{G}/\sum_{i=1}^k (\bar{R} + \bar{G} + \bar{B})$	ضریب باند سبز <sup>۵</sup>	
$\bar{B}/\sum_{i=1}^k (\bar{R} + \bar{G} + \bar{B})$	ضریب باند آبی <sup>۶</sup>	
$R_{\max} - R_{\min}$	بیشترین اختلاف باند قرمز <sup>۷</sup>	
$G_{\max} - G_{\min}$	بیشترین اختلاف باند سبز <sup>۸</sup>	
$B_{\max} - B_{\min}$	بیشترین اختلاف باند آبی <sup>۹</sup>	
$Green/(Red + Green + Blue)$	ضریب رنگ سبز <sup>۱۰</sup>	شاخص‌های پوشش گیاهی
$(Green - Red)/(Green + Red)$	ضریب سبز شاخص پوشش گیاهی <sup>۱۱</sup>	

<sup>1</sup> Mean R

<sup>2</sup> Mean G

<sup>3</sup> Mean B

<sup>4</sup> R Ratio

<sup>5</sup> G Ratio

<sup>6</sup> B Ratio

<sup>7</sup> Maximum R Difference

<sup>8</sup> Maximum G Difference

<sup>9</sup> Maximum B Difference

<sup>10</sup> Green Ratio

<sup>11</sup> Green Ratio vegetation index



ارائه می‌دهد [۱۷]. پس از استخراج بردار ویژگی‌ها از ابر نقاط، الگوریتم جنگل تصادفی با استفاده از نمونه‌های آموزشی، آموزش داده شده است و همچنین نمونه‌های آموزشی در تمامی منطقه مطالعاتی به صورت پراکنده انتخاب شده است تا الگوریتم جنگل تصادفی با دقت بالاتری آموزش داده شود. در شکل (۳) ساختار کلی روش پیشنهادی جهت طبقه‌بندی ابر نقاط با استفاده از الگوریتم جنگل تصادفی نمایش داده شده است.

### ۳-۵- محاسبه دقت طبقه‌بندی

برای ارزیابی دقت طبقه‌بندی روش پیشنهادی در این پژوهش ابتدا به صورت دستی ابر نقطه طبقه‌بندی شده است و به هر کلاس برچسب مخصوص خود داده شده است و سپس با استفاده از ماتریس ابهام (درهم‌ریختگی)  $F_1$  دقت طبقه‌بندی محاسبه می‌شود. این دقت‌ها شامل، دقت تک تک کلاس‌ها<sup>۵</sup> و دقت فراخوانی<sup>۶</sup> و ضریب  $F_1$  می‌باشد که با استفاده از روابط (۲، ۳ و ۴) به دست می‌آید. ضریب  $F_1$  میانگین هارمونیک<sup>۷</sup> دقت فراخوانی و دقت تک تک کلاس‌ها می‌باشد. در این روابط؛  $TP$ <sup>۸</sup> نشان‌دهنده نقاطی است که به‌طور صحیح شناسایی شده‌اند،  $FP$ <sup>۹</sup> نیز نشان‌دهنده نقاطی است که به اشتباه شناسایی شده و در نهایت  $FN$ <sup>۱۰</sup> نیز نشانگر نقاط شناسایی نشده است.

$$\text{precision} = \frac{|TP|}{|TP + FP|} \quad \text{رابطه (۲)}$$

$$\text{recall} = \frac{|TP|}{|TP + FN|} \quad \text{رابطه (۳)}$$

$$F_1 = \frac{2|TP|}{|2TP + FP + FN|} \quad \text{رابطه (۴)}$$

<sup>4</sup> Confusion matrix

<sup>5</sup> Precision

<sup>6</sup> Recall

<sup>7</sup> Harmonic Mean

<sup>8</sup> True Positive

<sup>9</sup> False Positive

<sup>10</sup> False Negative

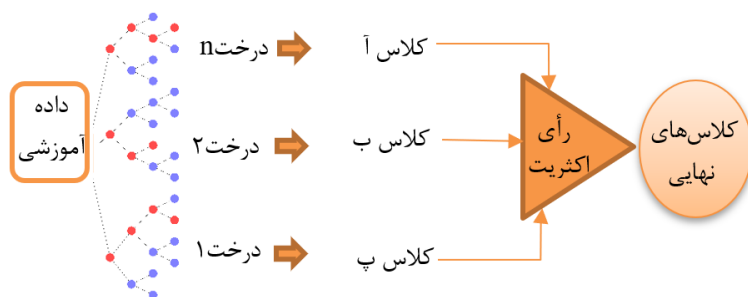
### ۳-۴- طبقه‌بندی ابر نقاط به روش جنگل تصادفی

الگوریتم جنگل تصادفی در سال ۲۰۰۱ توسط برایمن<sup>۱</sup> ارائه گردید [۱۹]. این الگوریتم از جمله الگوریتم‌های یادگیری دسته‌جمعی<sup>۲</sup> می‌باشد که با ترکیب نتایج خروجی‌های چند طبقه‌بندی کننده، به یک طبقه‌بندی با نتایج بهتری دست می‌یابد [۲۰]. این نوع طبقه‌بندی در دو مرحله تشکیل یادگیرنده‌ها و ترکیب آن‌ها برای ایجاد یک الگوریتم یادگیری صورت می‌گیرد. روش‌های متفاوتی برای ترکیب خروجی‌های طبقه‌بندی کننده‌ها موجود می‌باشد که یکی از مرسوم‌ترین این روش‌ها، روش رأی اکثریت<sup>۳</sup> است. برچسب نهایی هر کلاس در الگوریتم جنگل تصادفی توسط رأی اکثریت طبقه‌بندی کننده‌ها تعیین می‌شود. الگوریتم جنگل تصادفی، یک طبقه‌بندی کننده دسته‌جمعی مبتنی بر درخت است. الگوریتم جنگل تصادفی ترکیبی از درخت‌های تصمیم‌گیری است که هر درخت تصمیم، یک رأی برای اختصاص دادن هر کلاس به یک بردار ورودی را ارائه می‌دهد. در پایان قانون رأی اکثریت به منظور اختصاص دادن هر نقطه به یک کلاس استفاده می‌شود که بر اساس بیشترین رأی است که از مجموعه طبقه‌بندی کننده‌ها دریافت می‌کنند. در شکل (۲) فرآیند طبقه‌بندی با الگوریتم جنگل تصادفی نشان داده شده است. درصد مشخصی از نمونه‌های آموزشی که به صورت تصادفی انتخاب می‌شوند برای آموزش هر درخت استفاده می‌شوند و درصد باقی‌مانده از نمونه‌ها، به منظور برآورد دقت طبقه‌بندی داده‌های آموزشی، مورد استفاده قرار می‌گیرند. در این الگوریتم، تعداد درختان تصمیم‌گیری یک پارامتر قابل تغییر است. الگوریتم جنگل تصادفی برای طبقه‌بندی ابر نقاط بسیار پرکاربرد است و طبق تحقیقات صورت گرفته، نتایج قابل توجه و با دقت بالا

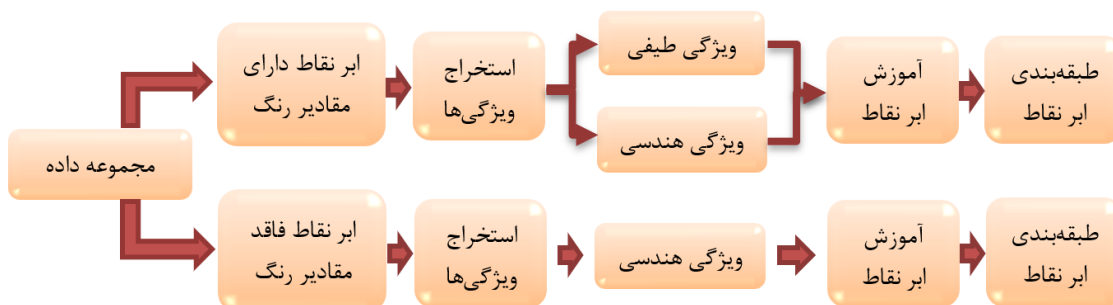
<sup>1</sup> Breiman

<sup>2</sup> Ensemble Algorithm

<sup>3</sup> Majority Vote



شکل ۲: دیاگرام فرآیند طبقه‌بندی با جنگل تصادفی



شکل ۳: ساختار کلی طبقه‌بندی ابر نقاط با روش جنگل تصادفی

شناسایی خطوط انتقال برق اقدام شده است. مجموعه داده اول از منطقه دریاچه ماستین در آمریکا به وسیله لیزر اسکنر متحرک اسنوپای سری آ<sup>۱</sup> اخذ شده است که با اخذ همزمان تصاویر از منطقه و ادغام آن‌ها با ابر نقاط، ابر نقاط دارای ویژگی‌های طیفی نیز شده‌اند. مجموعه داده دوم نیز توسط هگزاکوپتر دی جی ام ۶۰<sup>۲</sup> که مجهز به لیزر اسکنر اچ دی ۳۳۲<sup>۳</sup> است، برداشت شده و فاقد ویژگی‌های طیفی می‌باشد که مجموعه داده‌ها در شکل (۴) نمایش داده شده است. همه داده‌ها از یک منبع آنلاین<sup>۴</sup> که در اختیار عموم است، دانلود و مورد استفاده قرار گرفته است.

#### ۴- پیاده‌سازی و ارزیابی نتایج

روش پیشنهادی جهت طبقه‌بندی و شناسایی خطوط انتقال برق شامل پنج مرحله کلی می‌باشد؛ در محل اول ابتدا لازم است نویزهای ابر نقاط را حذف و از حجم ابر نقاط با استفاده از روش زیر نمونه‌برداری بکاهیم تا سرعت انجام پردازش مراحل بعدی افزایش یابد. در مرحله دوم ابر نقاط فیلتر شده و به دو قسمت ابر نقاط زمینی و ابر نقاط غیرزمینی تقسیم می‌شود و در ادامه پردازش‌هایی بر روی ابر نقاط غیرزمینی انجام می‌شود. در مرحله سوم که یکی از مراحل اصلی روش پیشنهادی این پژوهش است، ویژگی‌های ابر نقاط را استخراج می‌نماییم و طبقه‌بندی ابر نقاط را بر اساس ویژگی‌های استخراج شده انجام می‌دهیم.

#### ۴-۱- مجموعه داده

در این پژوهش با استفاده از حسگر لیدار در دو سکوی مختلف (هوایی و لیزر اسکنر متحرک) نسبت به

<sup>1</sup> Snoopy A-series

<sup>2</sup> Dji M60

<sup>3</sup> HD32 scanner

<sup>4</sup> <https://www.lidarusa.com/sample-data.html>

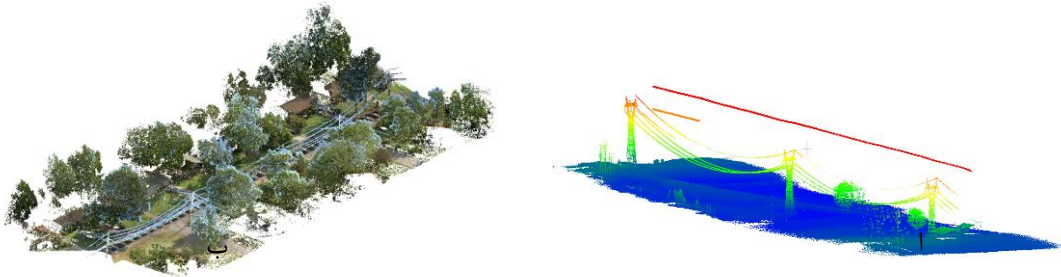
فیلتر شده و به دو قسمت ابر نقاط زمینی و ابر نقاط غیرزمینی تقسیم می‌شوند؛ که در شکل (۶) فیلتر کردن ابر نقاط برای دو مجموعه داده نشان داده شده است. با استفاده از پارامترهای تعیین شده در جدول (۳) نسبت به جداسازی ابر نقاط زمینی و غیرزمینی اقدام شده است.

#### ۲-۴- پیش پردازش ابر نقاط

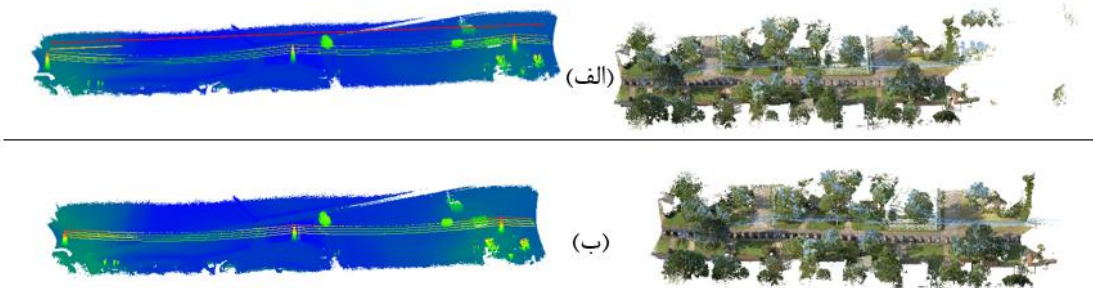
در این مرحله نویزهای موجود در ابر نقاط با استفاده از روش حذف آماری نویز از مجموعه داده اول و مجموعه داده دوم حذف شده است که نتایج در شکل (۵) نمایش داده شده است.

#### ۳-۴- فیلتر کردن ابر نقاط

برای پیاده‌سازی روش جنگل تصادفی ابتدا ابر نقاط



شکل ۴: الف) نمای کلی مجموعه داده اول. ب) نمای کلی مجموعه داده دوم



شکل ۵: الف) ابر نقاط اصلی (شکل سمت راست مجموعه داده اول و شکل سمت چپ مجموعه داده دوم). ب) ابر نقاط فاقد نویز (شکل سمت راست مجموعه داده اول و شکل سمت چپ مجموعه داده دوم).

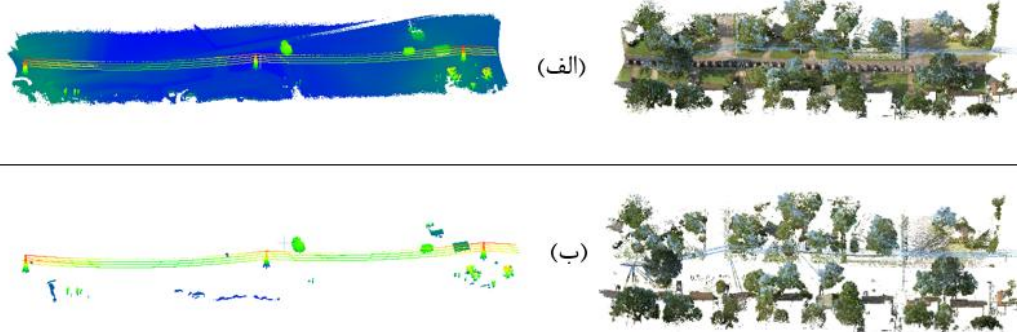
جدول ۳: پارامترهای استفاده شده در الگوریتم CSF

۰٫۲	قدرت تفکیک روکش <sup>۱</sup>
۵۰۰	حداکثر تعداد تکرار <sup>۲</sup>
۰٫۲	حد آستانه طبقه‌بندی <sup>۳</sup>

<sup>۱</sup> Cloth resolution

<sup>۲</sup> Max iterations

<sup>۳</sup> Classification threshold



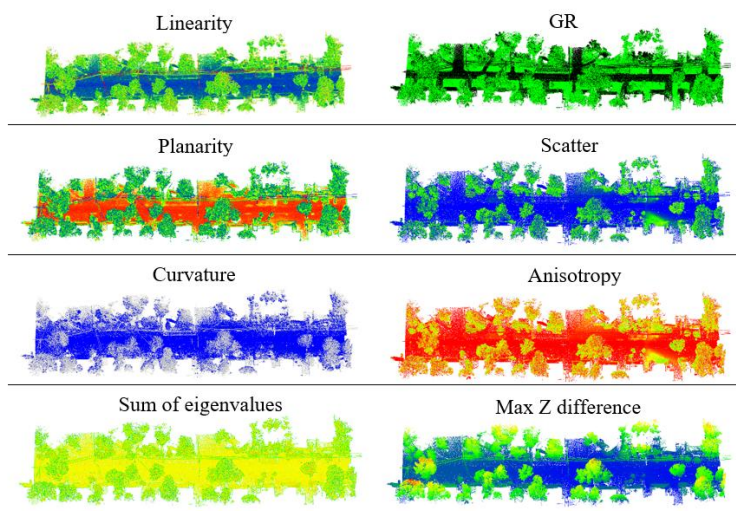
شکل ۶: الف) ابر نقاط اصلی (شکل سمت راست مجموعه داده اول و شکل سمت چپ مجموعه داده دوم). ب) ابر نقاط فیلتر شده (شکل سمت راست مجموعه داده اول و شکل سمت چپ مجموعه داده دوم)

#### ۴-۵- طبقه‌بندی ابر نقاط

قسمت‌هایی از ابر نقاط را به صورت دستی به عنوان داده آموزشی از ابر نقاط کلی استخراج و برای طبقه‌بندی استفاده شده است؛ که در شکل (۸) هر کلاس با رنگ مختص خود نمایش داده شده است.

#### ۴-۴- استخراج ویژگی‌ها از ابر نقاط

به منظور طبقه‌بندی ابر نقاط، ویژگی‌های طیفی و هندسی از ابر نقاط استخراج شده است، که در شکل (۷) نمونه ویژگی‌های طیفی و هندسی بهینه‌ی استخراج شده از ابر نقاط نشان داده شده است.



شکل ۷: نمونه ویژگی‌های طیفی و هندسی بهینه‌ی استخراج شده از ابر نقاط

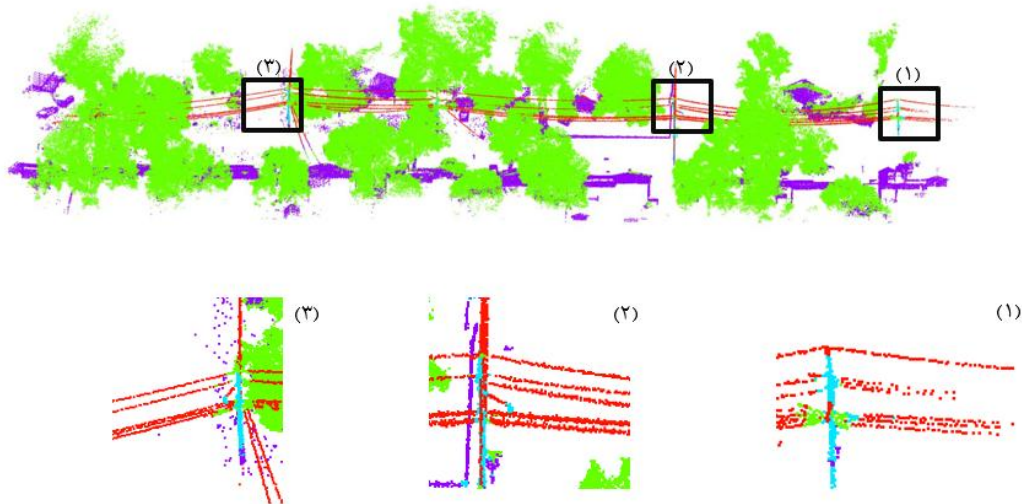


شکل ۸: قسمت‌های جدا شده جهت داده آموزشی

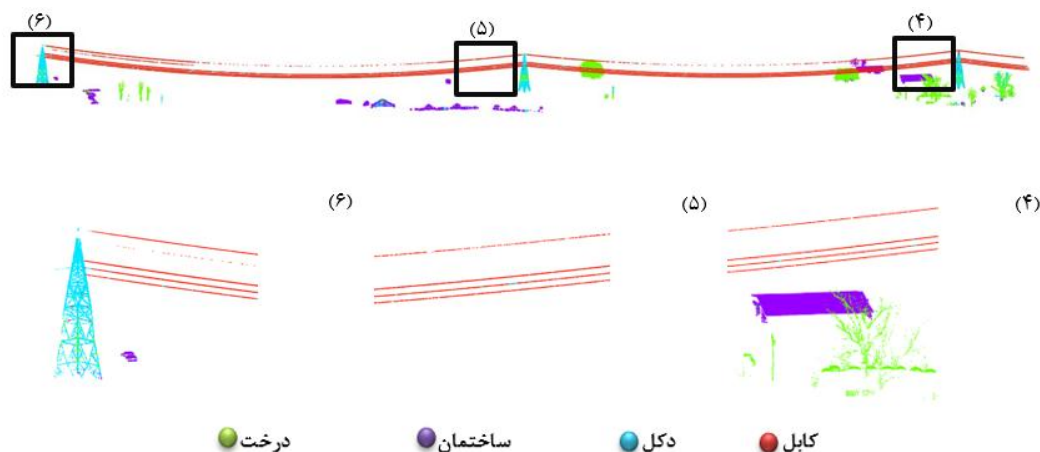
(شکل سمت راست مجموعه داده اول و شکل سمت چپ مجموعه داده دوم)

طبقه‌بندی ابر نقاط اقدام شده است، که نتایج طبقه‌بندی در شکل‌های (۹ و ۱۰) نمایش داده شده است و جهت نمایش بهتر قسمتی از ابر نقاط کلی برش داده شده و از دید نزدیک‌تر نشان داده شده است. با توجه به شکل‌های (۹ و ۱۰)، مشاهده می‌شود که دقت روش پیشنهادی از لحاظ بصری در شناسایی خطوط انتقال برق مطلوب بوده است.

در الگوریتم جنگل تصادفی، تعداد درختان تصمیم‌گیری برابر ۲۰۰، حداکثر عمق درخت برابر ۳۰ و تعداد نقاط همسایگی برابر ۲۰ در نظر گرفته شده است. ویژگی‌های طیفی و هندسی ابر نقاط با استفاده از روابط (۲، ۳، ۴) استخراج شده است و با استفاده از ویژگی‌های طیفی و هندسی استخراج شده از داده اول و ویژگی‌های هندسی استخراج شده از داده دوم نسبت به



شکل ۹: ابر نقاط طبقه‌بندی شده مجموعه داده اول



شکل ۱۰: ابر نقاط طبقه‌بندی شده مجموعه داده دوم

#### ۴-۶- ارزیابی دقت طبقه‌بندی

جهت ارزیابی دقت طبقه‌بندی و شناسایی سه‌بعدی خطوط انتقال برق در هر مجموعه داده بعد از طبقه‌بندی دستی، با استفاده از ماتریس سردرگمی، دقت طبقه‌بندی محاسبه شده است. این دقت‌ها شامل دقت تک‌تک کلاس‌ها، دقت فراخوانی و ضریب  $F_1$  می‌باشد که در جدول (۴) نشان داده شده است [۳۳]. همان‌گونه که مشاهده می‌شود در مجموعه داده اول که دارای ویژگی‌های طیفی می‌باشد دقت استخراج کابل‌ها ۹۸٫۶۰ بوده و در مجموعه داده دوم که فاقد ویژگی

طیفی می‌باشد این دقت برابر با ۹۶٫۸۱ است و این نشان‌دهنده توانایی ابر نقاط دارای ویژگی‌های طیفی در برابر ابر نقاط فاقد ویژگی‌های طیفی، در طبقه‌بندی می‌باشد. همچنین یکی از عواملی که باعث افزایش دقت شناسایی خطوط انتقال برق در این پژوهش شده است استفاده از ویژگی طیفی در شناسایی و طبقه‌بندی پوشش گیاهی است، زیرا نزدیکی درختان به خطوط انتقال برق و شباهت آن‌ها به دکل‌ها باعث کاهش دقت طبقه‌بندی می‌شود.

جدول ۴: ارزیابی دقت طبقه‌بندی مجموعه داده اول و مجموعه داده دوم در روش پیشنهادی

داده دوم			داده اول			روش
$F_1$	دقت فراخوانی	دقت	$F_1$	دقت فراخوانی	دقت	نام کلاس
۹۶٫۰۹	۹۷٫۵۳	۹۶٫۸۱	۸۸٫۶۱	۸۶٫۶۱	۹۸٫۶۰	کابل
۸۳٫۴۳	۹۱٫۰۳	۹۰٫۰۸	۹۶٫۳۴	۹۴٫۶۱	۹۸٫۱۴	پوشش گیاهی
۹۱٫۸۰	۹۲٫۸۲	۸۸٫۵۲	۸۲٫۸۴	۸۴٫۳۳	۹۶٫۰۷	دکل
۹۸٫۲۸	۹۷٫۷۹	۹۸٫۷۷	۵۵٫۹۱	۸۶٫۰۱	۸۲٫۶۵	ساختمان
۹۵٫۴۸			۹۷٫۰۵			دقت کلی



ویژگی طیفی و پیچیدگی هندسی بیشتری است دارای دقت طبقه‌بندی بالاتری نسبت به ابر نقاطی‌اند که فاقد ویژگی طیفی و همچنین پیچیدگی هندسی کمتری است. این دقت بیشتر، نشان‌دهنده کارایی بالای ویژگی‌های طیفی در طبقه‌بندی می‌باشد. در پایان نیز ملاحظه می‌گردد که نتایج حاصل از الگوریتم یادگیری ماشین (جنگل تصادفی)، هم از لحاظ بصری و هم از لحاظ عددی دارای دقت بالایی می‌باشد و بیانگر توانایی این روش در شناسایی سه‌بعدی خطوط انتقال برق است.

## ۵- نتایج و پیشنهادها

در این پژوهش روشی نوین بر مبنای جنگل تصادفی که جزئی از الگوریتم‌های یادگیری ماشین است، به منظور تشخیص سه‌بعدی خطوط انتقال برق از دو مجموعه داده استفاده شده است. مجموعه داده اول لیزر اسکنر هوایی بدون ویژگی طیفی و با پیچیدگی هندسی کمتر می‌باشد و مجموعه داده دوم نیز با استفاده از لیزر اسکنر متحرک برداشت شده که دارای ویژگی طیفی و پیچیدگی هندسی بیشتر است. همان‌گونه که در جدول ارزیابی و خروجی‌های ابر نقاط طبقه‌بندی شده مشاهده می‌شود ابر نقاطی که شامل

## مراجع

- [1] Ahmad, Junaid, et al. "Vegetation encroachment monitoring for transmission lines right-of-ways: A survey." *Electric Power Systems Research* 95 (2013): 339-352.
- [2] Matikainen, Leena, et al. "Remote sensing methods for power line corridor surveys." *ISPRS Journal of Photogrammetry and Remote Sensing* 119 (2016): 10-31.
- [3] Qin, Yuanwei, et al. "Forest cover maps of China in 2010 from multiple approaches and data sources: PALSAR, Landsat, MODIS, FRA, and NFI." *ISPRS Journal of Photogrammetry and Remote Sensing* 109 (2015): 1-16.
- [4] Yadav, Manohar, and Charudatta G. Chousalkar. "Extraction of power lines using mobile LiDAR data of roadway environment." *Remote Sensing Applications: Society and Environment* 8 (2017): 258-265.
- [5] Glennie, Craig L., et al. "Geodetic imaging with airborne LiDAR: the Earth's surface revealed." *Reports on Progress in Physics* 76.8 (2013): 086801.
- [6] McManamon, Paul. "Review of lidar: a historic, yet emerging, sensor technology with rich phenomenology." *Optical Engineering* 51.6 (2012): 060901.
- [7] Chen, Chi, et al. "Automatic clearance anomaly detection for transmission line corridors utilizing uav-borne lidar data." *Remote Sensing* 10.4 (2018): 613.
- [8] Dr. Ghodratollah Heidari. *Electrical Design of overhead power Transmission line.* (2011)
- [9] Song, Biqin, and Xuelong Li. "Power line detection from optical images." *Neurocomputing* 129 (2014): 350-361.
- [10] Tian, Feng, Yaping Wang, and Linlin Zhu. "Power line recognition and tracking method for UAVs inspection." *2015 IEEE International Conference on Information and Automation. IEEE, 2015.*
- [11] Zhang, Yong, et al. "Automatic power line inspection using UAV images." *Remote Sensing* 9.8 (2017).
- [12] Cerón, Alexander, Iván Mondragón, and Flavio Prieto. "Onboard visual-based navigation system for power line following with UAV." *International Journal of Advanced Robotic Systems* 15.2 (2018): 1729881418763452.

- [13] H Guan, Y Yu, J Li, Z Ji, Q Zhang. "Extraction of power-transmission lines from vehicle-borne lidar data." *International Journal of Remote Sensing* 37.1 (2016): 229-247.
- [14] Y Wang, Q Chen, L Liu, D Zheng, C Li, K Li. "Supervised classification of power lines from airborne LiDAR data in urban areas." *Remote Sensing* 9.8 (2017): 771.
- [15] W Zhang, J Qi, P Wan, H Wang, D Xie, X Wang, G Yan. "An easy-to-use airborne LiDAR data filtering method based on cloth simulation." *Remote Sensing* 8.6 (2016): 501.
- [16] Carlos Becker, Nicolai Häni, Elena Rosinskaya, Emmanuel d'Angelo, Christoph Strecha. "Classification of aerial photogrammetric 3D point clouds." *arXiv preprint arXiv:1705.08374* (2017).
- [17] Li, Quan, and Xiaojun Cheng. "Comparison of Different Feature Sets for TLS Point Cloud Classification." *Sensors* 18.12 (2018): 4206.
- [18] Farzaneh DadrasJavan, Farhad Samadzadegan, Seyed Hossein Seyed Pourazar & Haidar Fazeli. "UAV-based multispectral imagery for fast Citrus Greening detection." *Journal of Plant Diseases and Protection* (2019): 1-12.
- [19] Breiman, Leo. "Random forests." *Machine learning* 45.1 (2001): 5-32.
- [20] Zhou, Zhi-Hua. *Ensemble methods: foundations and algorithms*. Chapman and Hall/CRC, (2012).
- [21] Zhu, Lingli, and Juha Hyyppä. "Fully-automated power line extraction from airborne laser scanning point clouds in forest areas." *Remote Sensing* 6.11 (2014): 11267-11282.
- [22] H Guan, Y Yu, J Li, Z Ji, Q Zhang. "Extraction of power-transmission lines from vehicle-borne lidar data." *International Journal of Remote Sensing* 37.1 (2016): 229-247.
- [23] L Cheng, L Tong, Y Wang, M Li. "Extraction of urban power lines from vehicle-borne LiDAR data." *Remote Sensing* 6.4 (2014): 3302-3320.
- [24] Yuee Liu ; Zhengrong Li ; Ross Hayward ; Rodney Walker ; Hang Jin. "Classification of airborne lidar intensity data using statistical analysis and hough transform with application to power line corridors." *2009 Digital Image Computing: Techniques and Applications. IEEE, 2009.*
- [25] TERESTRIČNEGA, AERO-IN, and LASERSKEGA SKENIRANJA. "Extraction of power lines from airborne and terrestrial laser scanning data using the hough transform." *Geodetski Vestnik* 59 (2015): 2.
- [26] Sohn, Gunho, Yoonseok Jwa, and Heungsik Brian Kim. "Automatic powerline scene classification and reconstruction using airborne lidar data." *ISPRS Ann. Photogramm. Remote Sens. Spat. Inf. Sci* 13.16 (2012): 28.
- [27] Guangjian Yan ; Chaoyang Li ; Guoqing Zhou ; Wuming Zhang ; Xiaowen Li. "Automatic extraction of power lines from aerial images." *IEEE Geoscience and Remote Sensing Letters* 4.3 (2007): 387-391.
- [28] Kim, Heungsik B., and Gunho Sohn. "Point-based classification of power line corridor scene using random forests." *Photogrammetric Engineering & Remote Sensing* 79.9 (2013): 821-833.
- [29] Guo, Bo, et al. "An improved method for power-line reconstruction from point cloud data." *Remote sensing* 8.1 (2016): 36.
- [30] Weinmann, M.; Schmidt, A.; Mallet, C.; Hinz, S.; Rottensteiner. "Contextual classification of point cloud data by exploiting individual 3D neighbourhoods." *ISPRS Annals of the Photogrammetry,*



*Remote Sensing and Spatial Information Sciences II-3 (2015), Nr. W4 2.W4 (2015): 271-278.*

[31] HarisBalta □ JasminVelagic, WalterBosschaerts, GeertDe Cubber, BrunoSiciliano. "Fast Statistical Outlier Removal Based Method for Large 3D Point Clouds of Outdoor Environments." *IFAC-PapersOnLine* 51.22 (2018): 348-353.

[32] XIAOJUN SHEN, CHUAN QIAN, YONG DU, XINLE YU, RUI ZHANG. "An automatic extraction algorithm of high voltage transmission lines from airborne LIDAR point cloud data." *Turkish Journal of Electrical Engineering & Computer Sciences* 26.4 (2018): 2043-2055.

[33] Kohavi, Ron, and Foster Provost. "Glossary of terms journal of machine learning." *Mach. Learn* (1998).



## 3D Detection of Power-Transmission Lines in Laser Scanner Point Clouds Using Random Forest Method

Mohammad Bagher Mohammadi moghaddam <sup>1</sup>, Farhad Samadzadegan <sup>2</sup>, Farzaneh Dadras Javan <sup>3\*</sup>

1- Ms.c student of Photogrammetry, School of Surveying and Geospatial Engineering, College of Engineering, University of Tehran.

2- Professor, School of Surveying and Geospatial Engineering, College of Engineering, University of Tehran.

3- Assistant professor, School of Surveying and Geospatial Engineering, College of Engineering, University of Tehran.

### Abstract

Inspection of power transmission lines using classic and current experts based methods suffers from disadvantages such as staff injury time and money consumption. The Advent of UAVs and their application in aerial data gathering help to decrease the time and cost prominently and it also lessens the disadvantages of the current methods.

The purpose of this research is to present an efficient automated method for inspection of power transmission lines based on point clouds achieved by aerial data. The proposed method has five steps: removing noise on point clouds and filtering point clouds in order to divide it into two parts of ground points and non-ground points, features extraction from non-ground point clouds and finally, classifying power lines for 3d detection of power lines that are really important for location analyses of power transmission lines. For capability assessment of the proposed method, two different data sets as aerial RGB based UAV imagery and aerial laser based data is applied. The accuracy of the proposed method was 97.05% in total classification and 98.80% in power lines detection for dataset 1 taken over an urban area with spectral features. The total accuracy in classification was 95.48% and 96.81% in power lines detection for dataset 2 taken from a rural area.

**Key words:** Power-transmission lines detection, Random forest Classification, Laser Scanner Point Cloud, UAV based data.