



دانشگاه صنعتی اصفهان

دانشکده برق و کامپیوتر

تأثیر نیروگاه‌های بادی بر کفایت تولید در سیستم‌های قدرت

پایان‌نامه کارشناسی ارشد مهندسی برق- قدرت

مظاهر حاجی‌باشی

استاد راهنما

دکتر اکبر ابراهیمی

به نام خدا



دانشگاه صنعتی اصفهان

دانشکده برق و کامپیوتر

تأثیر نیروگاه‌های بادی بر کفایت تولید در سیستم‌های قدرت

پایان‌نامه کارشناسی ارشد مهندسی برق- قدرت

مظاهر حاجی‌باشی

استاد راهنما

دکتر اکبر ابراهیمی



دانشگاه صنعتی اصفهان

دانشکده برق و کامپیوتر

پایان نامه‌ی کارشناسی ارشد رشته‌ی مهندسی برق - قدرت آقای مظاهر حاجی باشی
تحت عنوان

تأثیر نیروگاه‌های بادی بر کفایت تولید در سیستم‌های قدرت

در تاریخ --/--/-- توسط کمیته‌ی تخصصی زیر مورد بررسی و تصویب نهایی قرار گرفت.

دکتر اکبر ابراهیمی

۱- استاد راهنمای پایان‌نامه

دکتر احمد رضا تابش

۲- استاد مشاور پایان‌نامه

دکتر مهدی معلم

۳- استاد داور

دکتر غلامرضا یوسفی

۴- استاد داور

سرپرست تحصیلات تکمیلی دانشکده

کوشايت رتایش اړت وکړت که ښايش تواند،
شړيم دورت در زيم اړت و هروايش جان را رتاند،
اراده حضرتش بر اين قرار کړت که نغمه ماد کوشدنيايي خوانده شود،
کوشري لطفش نوامی این آوا
آخانما یرت که پیش روی شمارت.

کلیه‌ی حقوق مادی مترتب بر نتایج مطالعات، ابتکارات و
نوآوری‌های ناشی از تحقیق موضوع این پایان‌نامه (رساله)
متعلق به دانشگاه صنعتی اصفهان است.

تقدیرم بہ معلا ۔ م زندگی پدرم و

استاد میرزا فی مادم

فهرست مطالب

عنوان صفحه	
فهرست مطالب	هشت
چکیده	۱
فصل اول : مقدمه	
۱-۱ جایگاه انرژی باد در تامین بار سیستم قدرت	۲
۲-۱ موضوع تحقیق و سابقه آن	۳
۳-۱ اهداف تحقیق	۷
۴-۱ ساختار پایان نامه	۸
فصل دوم : مزارع بادی	
۱-۲ مقدمه	۱۰
۲-۲ تامین توان الکتریکی از انرژی باد	۱۰
۳-۲ منابع بادی	۱۳
۴-۲ نیروی باد	۱۴
۵-۲ مدلسازی سرعت باد	۱۶
۶-۲ توربین های بادی	۱۷
۷-۲ انواع مزارع باد	۱۸
۸-۲ انرژی باد در ایران	۲۰
۹-۲ جمع بندی فصل	۲۱
فصل سوم : بعضی از مفاهیم قابلیت اطمینان در سیستم قدرت	
۱-۳ مقدمه	۲۲
۲-۳ تعریف قابلیت اطمینان	۲۲
۳-۳ متغیر تصادفی	۲۴
۴-۳ توابع قابلیت اطمینان	۲۵
۱-۴-۳ تابع توزیع احتمال	۲۵
۲-۴-۳ تابع قابلیت اطمینان	۲۵
۳-۴-۳ تابع توزیع احتمال تجمعی	۲۶
۴-۴-۳ تابع نرخ خطا	۲۶
۵-۳ قابلیت اطمینان و مفهوم دسترس پذیری	۲۷
۶-۳ قابلیت اطمینان سیستم های قدرت	۲۷
۱-۶-۳ سطوح قابلیت اطمینان در سیستم قدرت	۲۸
۲-۶-۳ برآورد قابلیت اطمینان سیستم قدرت در HL۱	۲۹

۳۰	فرآیند مارکوف	۷-۳
۳۰	زنجیره مارکوف	۸-۳
۳۲	استفاده از فرآیند مارکوف در برآورد قابلیت اطمینان یک سیستم دو حالت	۹-۳
۳۴	مدلسازی یک سیستم چند حالت	۱۰-۳
۳۷	جمع بندی فصل	۱۱-۳
فصل چهارم : مدلسازی نیروگاه بادی به روش مارکوف و برآورد شاخص های کفایت سیستم قدرت		
۳۸	مقدمه	۱-۴
۳۸	مدلسازی مزرعه بادی	۲-۴
۴۴	مدل نیروگاه بادی بر اساس اطلاعات واقعی سرعت باد	۳-۴
۵۱	روش بازگشتی	۴-۴
۵۲	سیستم تست RBTS و RBTS تغییر یافته	۵-۴
۵۳	مدل سیستم تولید (RBTS تغییر یافته)	۶-۴
۵۴	مدل بار	۷-۴
۵۵	شاخص های قابلیت اطمینان	۸-۴
۵۸	جمع بندی فصل	۹-۴
فصل پنجم : بررسی جنبه های مختلف تاثیر نیروگاه های بادی بر شاخص های کفایت سیستم		
۵۹	مقدمه	۱-۵
۶۰	مقایسه منابع بادی مختلف و تاثیر آن بر شاخص های قابلیت اطمینان سیستم قدرت	۲-۵
۶۲	استفاده از توربین های بادی با توان نامی متفاوت و تاثیر آن بر شاخص های قابلیت اطمینان	۳-۵
۶۶	استفاده از توربین بادی با توان نامی یکسان و منحنی مشخصه متفاوت	۴-۵
۶۸	تغییر الگوی وزش باد و تاثیر آن بر شاخص های قابلیت اطمینان	۵-۵
۶۵	مقایسه نتایج دو روش مارکوف و شبه مارکوف در تاثیر الگوی وزش باد بر شاخص های قابلیت اطمینان سیستم قدرت	۶-۵
۷۷	مقایسه عملکرد نیروگاه های بادی و نیروگاه های حرارتی در تامین سطح شاخص های کفایت	۷-۵
۸۹	الگوریتم انتخاب ظرفیت نامی نیروگاه بادی برای یک سایت مشخص	۸-۵
۹۱	هزینه های تراز	۹-۵
۹۴	جمع بندی فصل	۱۰-۵
فصل ششم : نتیجه گیری		
۹۶	نتیجه گیری و جمع بندی	۱-۶
۹۹	پیشنهادات	۲-۶
۱۰۰	مراجع	

چکیده

در سال‌های اخیر به دلیل افزایش دمای متوسط کره زمین، بشر به دنبال روش‌های جایگزین برای تامین توان الکتریکی مورد نیاز خود بوده و همچنین در اکثر نقاط جهان سوزاندن سوخت‌های فسیلی در نیروگاه‌های حرارتی به عنوان مهم‌ترین روش تولید توان الکتریکی مطرح بوده است. به دلیل توجه به مسایل زیست محیطی، استفاده از منابع انرژی تجدید پذیر در سال‌های اخیر شدت یافته است. نیروگاه‌های بادی به عنوان یک منبع تولید توان الکتریکی، در سیستم‌های قدرت امروزی مورد استفاده قرار می‌گیرند. در مقایسه با دیگر منابع انرژی تجدیدپذیر، رشد استفاده از نیروگاه‌های بادی چشمگیر است. این نوع منبع تولید توان به دلیل سرعت متغیر باد، توان خروجی متغیری داشته و به همین دلیل از جنبه‌های مختلفی بر سیستم قدرت تاثیر می‌گذارد. با توجه به رقابتی شدن بازار برق و هزینه‌های بالای قطع برق، قابلیت اطمینان سیستم قدرت از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. شاخص‌های قابلیت اطمینان سیستم قدرت، سطح قابلیت اطمینان آن را مشخص می‌کنند و بر اساس آن‌ها تعیین می‌شود که سیستم قدرت مورد مطالعه تا چه حد قابل اطمینان است. این شاخص‌ها سیستم را از جنبه‌های مختلفی مورد بررسی قرار می‌دهند. شاخص‌های کفایت، توانایی سیستم قدرت را در تامین بار مورد تقاضا مورد بررسی قرار می‌دهند. با بررسی این شاخص‌ها، عملکرد سیستم قدرت برای تامین بار مورد تقاضا، سنجیده شده و برای آن برنامه ریزی می‌شود. با گسترش استفاده از نیروگاه‌های بادی بزرگ و کوچک در سیستم‌های قدرت امروزی، مطالعه تاثیر آن‌ها بر شاخص‌های کفایت ضروری به نظر می‌رسد. تاکنون روش‌های متعددی برای مدل‌سازی سیستم قدرت شامل نیروگاه‌های بادی ارائه شده است. بخش اصلی این روش‌ها چگونگی مدل‌سازی رفتار متغیر سرعت باد است.

در این پایان نامه به مدل‌سازی نیروگاه بادی بر اساس روش مارکوف پرداخته می‌شود. با استفاده از این روش تاثیر در نظر گرفتن احتمال تغییر در بین حالت‌های توان خروجی نیروگاه بادی؛ بر شاخص‌های کفایت سیستم بررسی می‌گردد این در حالیتی که روش‌های مرسوم که از تابع توزیع احتمال برای مدل‌سازی سرعت باد استفاده می‌کنند، از این قابلیت برخوردار نیستند. در روش مذکور برای مدل‌سازی مزرعه بادی از اطلاعات واقعی سرعت باد به مدت یکسال در شهرهای خاف، اهر آفریز و فدشک استفاده شده و تاثیر انتخاب منابع بادی مختلف برای احداث نیروگاه‌های بادی، بر شاخص‌های کفایت سیستم قدرت بررسی شده است. نیروگاه بادی به عنوان جزیی از واحدهای تولید توان در سیستم قدرت به شمار می‌رود از این رو، در این پروژه برای بدست آوردن شاخص‌های کفایت، نیروگاه بادی به روش بازگشتی به سیستم تولید توان RBTS اضافه شده است. توربین‌های بادی به کار رفته در مزرعه بادی بر توان خروجی آن مزرعه تاثیر می‌گذارند، لذا تاثیر انتخاب توان نامی توربین بر شاخص‌های کفایت سیستم قدرت شامل مزرعه بادی نیز مورد بررسی قرار گرفته است. نیروگاه‌های بادی می‌توانند تا حد خاصی شاخص‌های کفایت را بهبود بخشند. برای توجه به این نکته مفهوم ظرفیت بحرانی معرفی گردیده و همچنین الگوریتم تعیین ظرفیت نامی نیروگاه بادی مناسب برای یک سایت خاص پیشنهاد شده است. نحوه بهبود شاخص‌های کفایت با افزایش ظرفیت نامی نیروگاه‌های بادی موجود در سیستم، نسبت به حالتی که نیروگاه‌های معمولی سطح مطلوب شاخص‌های کفایت را تامین می‌کنند، متفاوت است. برای بررسی تاثیر نیروگاه‌های بادی بر توانایی تامین بار مورد تقاضای سیستم قدرت و مقایسه آن با نیروگاه‌های معمولی، سناریوهای پنج ساله در نظر گرفته شده است. در این سناریوها توانایی تامین سطح مطلوب شاخص ریسک توسط نیروگاه‌های بادی و نیروگاه‌های معمولی با هم مقایسه می‌شود.

کلمات کلیدی: ۱- انرژی‌های تجدید پذیر ۲- نیروگاه‌های بادی ۳- قابلیت اطمینان سیستم قدرت ۴- شاخص‌های کفایت

فصل اول

مقدمه

۱-۱ جایگاه انرژی باد در تامین بار سیستم قدرت

در سال‌های اخیر عزمی جهانی برای جلوگیری از تولید گازهای گلخانه‌ای که به عنوان مهم‌ترین عامل افزایش دمای کره زمین محسوب می‌شوند، بوجود آمده است. استفاده از منابع انرژی تجدید پذیر برای تولید توان الکتریکی، یکی از راهکارهای عدم تولید این گازها است. انرژی باد، انرژی خورشیدی، انرژی زمین گرمایی، انرژی جریان‌های آب در رودخانه‌ها و جریان‌های زیر سطحی اقیانوسی و انرژی امواج دریا به عنوان منابع انرژی تجدید پذیر شناخته می‌شوند. بسته به منطقه جغرافیایی، منابع انرژی تجدید پذیر در اکثر نقاط جهان در دسترس هستند. بنابراین برتری‌های سیاسی و اقتصادی ناشی از سوخت‌های فسیلی از میان خواهند رفت و در عوض پیشرفت‌های تکنولوژیک جایگاه خود را بیش از پیش باز خواهند یافت.

استفاده از نیروگاه‌های بادی در بین منابع انرژی تجدید پذیر بسیار مورد توجه قرار گرفته است. این منبع تولید توان متغیر، سیستم قدرت را از جهات مختلف تحت تاثیر قرار می‌دهد. بدون شک می‌توان گفت که در آینده نزدیک، نیروگاه‌های بادی از مهم‌ترین منابع تولید توان الکتریکی خواهند بود.

امروزه انتظار می‌رود سیستم قدرت برق را بدون وقفه و با بیشترین کیفیت به دست مصرف کننده برساند. بنابراین بحث قابلیت اطمینان سیستم قدرت جایگاه ویژه‌ای خواهد داشت. قابلیت اطمینان سیستم قدرت را با استفاده از شاخص‌های قابلیت اطمینان توصیف می‌کنند. به طور مثال شاخص‌های مشتری محور، قابلیت اطمینان سیستم قدرت را در سیستم‌های توزیع مورد بررسی قرار می‌دهند. بررسی کفایت سیستم قدرت در تامین بار مورد تقاضا نیز به عنوان بخشی از مطالعات قابلیت اطمینان سیستم قدرت شناخته می‌شود. شاخص‌های کفایت، توانایی سیستم قدرت را در تامین بار مورد تقاضا بررسی می‌کنند. نیروگاه‌های بادی به عنوان بخشی از سیستم تولید توان در سیستم قدرت شناخته می‌شوند، بنابراین بررسی تاثیر این نوع منبع تولید توان بر شاخص‌های کفایت سیستم ضروری به نظر می‌رسد.

۲-۱ موضوع تحقیق و سابقه آن

وقتی از حفظ قابلیت اطمینان سیستم قدرت صحبت می‌شود، یکی از اهداف اصلی جلوگیری از شرایطی است که سیستم به لحاظ سطح تولید توان دچار مشکل گردد. بررسی کفایت سیستم قدرت در واقع بررسی شاخص‌هایی است که بر اساس آن‌ها توانایی سیستم در تامین بار مورد تقاضا سنجیده می‌شود [۱]. امروزه نیروگاه‌های بادی در میان منابع انرژی تجدید پذیر، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار هستند. موضوع این تحقیق، بررسی تاثیر نیروگاه‌های بادی بر توانایی سیستم قدرت در تامین بار مورد تقاضا است.

برای بررسی شاخص‌های کفایت سیستم قدرت تاکنون از روش احتمالاتی و غیر احتمالاتی (غیر قطعی) استفاده شده است [۲]. امروزه استفاده از روش‌های غیر احتمالاتی منسوخ شده است چون در آن‌ها رفتار اتفاقی اجزای تشکیل دهنده سیستم قدرت در نظر گرفته نمی‌شود. روش‌های امروزی را می‌توان به دو دسته کلی تقسیم کرد.

• روش‌های تحلیلی

• روش‌های شبیه‌سازی

در روش اول سیستم به صورت ریاضی مدل می‌گردد و شاخص‌های قابلیت اطمینان با استفاده از روابط ریاضی محاسبه می‌شوند. در روش دوم بر اساس تولید اعداد تصادفی مبتنی بر توابع توزیع احتمال مناسب، رفتار اتفاقی سیستم مدل‌سازی می‌شود. سپس با ترکیب وضعیت‌های مختلف هر جز از سیستم (حالت خطا، حالت عادی، حالت عملکرد با ظرفیت کاهش یافته) و تحلیل اثرات این حالات بر وضعیت عملیاتی کل مجموعه مورد مطالعه، شرایط مختلف سیستم از لحاظ عملکرد یا عدم عملکرد صحیح، تعیین می‌گردند. از روش‌های به کار رفته در این زمینه می‌توان به روش مونت کارلو و روش‌های مونت کارلو چند حالتی^۱ اشاره نمود [۳].

روش‌های شبیه‌سازی برای سیستم‌هایی با رفتار بسیار اتفاقی مناسب هستند اما در این روش‌ها حجم محاسبات بالایی برای بدست آوردن شاخص‌ها نیاز است. از سوی دیگر، روش تحلیلی قابل ساده‌سازی است، حتی تا جایی که دقت آن از دست می‌رود بنابراین هر دو روش دارای نقاط قوت و ضعف مختص خود هستند [۴]. البته انتخاب روش مورد استفاده به سیستم مورد مطالعه و داده‌های در دسترس از سیستم مورد نظر نیز بستگی دارد. روش‌های شبیه‌سازی معمولاً زمان بر هستند. البته زمان محاسبات به امکانات محاسباتی موجود بستگی دارد اما اگر نتایج دقیق برای یک سیستم مورد نیاز باشد، روش‌های تحلیلی نسبت به روش‌های شبیه‌سازی ارجحیت دارند. روش‌های تحلیلی سیستم را بسته به دقت مورد نظر مدل‌سازی کرده و نتایج دقیقی را در زمانی کوتاه، برای برنامه ریزی سیستم قدرت ارائه می‌کنند [۶]-[۵].

مدلسازی نیروگاه‌های بادی به منظور بررسی شاخص‌های کفایت سیستم قدرت شامل آن، دارای پیچیدگی‌های بیشتری نسبت به نیروگاه‌های معمولی است [۸-۷] و ظرفیت تولید هر توربین در یک مزرعه بادی، بسته به نیروی باد در دسترس تغییر می‌کند. مشکل بعدی در مدل‌سازی نیروگاه‌های بادی، رابطه غیر خطی توان خروجی توربین بادی و سرعت باد است [۹]. در بحث مدل‌سازی نیروگاه‌های بادی برای بررسی قابلیت اطمینان سیستم قدرت نیز می‌توان دسته بندی روش‌های مدل‌سازی را همان‌طور که قبلاً به آن اشاره شد، به صورت شبیه‌سازی و تحلیلی تقسیم کرد.

^۱ Multi state Monte-Carlo simulation

از دسته روش‌های شبیه‌سازی می‌توان به روش ARMA^۱ [۱۰] یا روش الگوریتم‌های ژنتیک و منطق فازی^۲ اشاره کرد [۱۱]. در [۱۲] از روش مونت کارلو استفاده شده است. در این روش‌ها اطلاعات سرعت باد بر اساس یک تابع توزیع احتمال شبیه‌سازی می‌شوند. معمولاً توزیع احتمال برای سایت‌های مختلف بادی توزیع ویبال در نظر گرفته می‌شود. در [۱۳] نیز با استفاده از روش شبیه‌سازی ترتیبی، به مدل‌سازی توان تولیدی نیروگاه‌های بادی پرداخته شده است. مراحل مدل‌سازی سیستم تولید توان در این مرجع به سه بخش منع باد، توربین بادی و مزرعه تقسیم شده است.

البته برخی مراجع نیز ابتدا سرعت باد را بر اساس روش‌های شبیه‌سازی، مدل نموده و سپس شاخص‌های قابلیت اطمینان سیستم را به روش تحلیلی بدست آورده‌اند [۵]. در این مرجع، یک مدل عمومی برای مدل‌سازی نیروگاه‌های بادی که از نظر میانگین سالانه سرعت باد مشابه هستند، معرفی شده و در نهایت شاخص‌های قابلیت اطمینان سیستم قدرت شامل نیروگاه بادی بدست آمده است.

برای قابل قبول بودن داده‌های شبیه‌سازی شده سرعت باد، به اطلاعات بلند مدت سرعت باد در سال‌های گذشته نیاز است. به عنوان مثال معمولاً دسترسی به این حجم از اطلاعات، برای یک سایت خاص یا یک سایت بادی تحت مطالعات امکان‌سنجی، ممکن نیست و در صورت عدم دسترسی به اطلاعات کافی، شبیه‌سازی دقت لازم را نخواهد داشت [۱۴]. اشکال دیگر روش‌های شبیه‌سازی، احتمال عدم همگرایی نتایج است [۱۵].

روش‌های تحلیلی را نیز می‌توان به دودسته روش‌های کلاسیک و روش‌های فرکانس و مدت^۳ تقسیم بندی کرد. روش‌های کلاسیک تنها احتمال رخداد حالت‌های توان خروجی مزرعه بادی را در نظر می‌گیرند اما در روش فرکانس و مدت می‌توان شاخص‌های بیشتری را مد نظر قرار داد [۱۶-۱۹]. در این روش، علاوه بر احتمال رخداد یک بازه در اطلاعات سرعت باد، احتمال تغییر حالت از یک بازه به بازه دیگر نیز در نظر گرفته می‌شود.

در [۲۰] پس از محاسبه توان تولیدی توربین بادی، با استفاده از سرعت باد یک تابع توزیع احتمال برای حالت‌های گسسته توربین انتخاب شده است. در این مرجع اطلاعات بیست ساله سرعت باد با استفاده از توزیع نرمال

^۱ Auto regressive and moving average

^۲ Fuzzy logic

^۳ Frequency and Duration

مدل سازی شده و با خطی سازی منحنی سرعت - توان توربین بادی، مدل توان خروجی مزرعه بادی بدست آورده شده است.

با توجه به مطالعات انجام شده، عوامل مختلفی بر شاخص های کفایت سیستم قدرت شامل نیروگاه های بادی تاثیر می گذارند. علاوه بر سرعت باد و FOR^1 توربین های بادی که تاثیر زیادی در شاخص های قابلیت اطمینان دارند، موارد دیگری نیز بر این شاخص ها اثر گذارند. در [۲۱] تاثیرات عوامل محیطی سایت محل نصب مزرعه بادی مانند ارتفاع، فشار هوا، ضریب همبستگی^۲ سرعت باد و چگالی هوا بر توان خروجی مزرعه بادی به طور کامل بررسی شده است. این عوامل توان خروجی بدست آمده از منحنی سرعت - توان را که توسط سازنده توربین در شرایط محیطی خاص ارایه می شود، تحت تاثیر قرار می دهند.

در [۲۲] تاثیر تکنولوژی به کار رفته در توربین بادی در انواع سرعت ثابت^۳ و سرعت متغیر^۴ و تاثیر نرخ خرابی و تعمیر جعبه دنده توربین ها بر شاخص ها به طور کامل بررسی شده است. هم چنین تاثیر مقدار نامی توربین ها بر FOR توربین های ساخت شرکت های مختلف در کشورهای دانمارک و آلمان و آمریکا بر اساس اطلاعات آماری واقعی بررسی شده است. بر اساس مراجع معرفی شده تا کنون، عوامل تاثیر گذار بر شاخص های قابلیت اطمینان سیستم قدرت شامل نیروگاه بادی به دو دسته کلی تقسیم می شوند.

۱- عواملی که موجب تغییر در تابع توزیع احتمال سرعت باد یا توان خروجی توربین می شوند.

۲- عواملی که باعث خارج شدن توربین بادی از مدار یا خطا در آن می شود.

حال این سوال مطرح می شود که آیا تابع توزیع احتمال می تواند تاثیر تمامی جنبه های رفتار سرعت باد را بر

شاخص های قابلیت اطمینان پوشش دهد؟

مراجع [۲۳] و [۲۴]، با استفاده از ساختارهای روش فرکانس و مدت به مدلسازی نیروگاه های بادی

پرداخته اند. در این مراجع نیروگاه بادی با استفاده از روش زنجیره های مارکوف مدلسازی شده است. مشکل روش

این دو مرجع زیاد بودن تعداد حالات نهایی سیستم مورد مطالعه پس از مدلسازی است. این موضوع حجم محاسبات

^۱ Forced outage rate

^۲ Correlation factor

^۳ Fixed speed

^۴ Variable speed

لازم برای بدست آوردن شاخص‌های قابلیت اطمینان را افزایش داده و استفاده از روش مذکور را برای مدل‌سازی مزارع بادی بزرگ ناممکن می‌سازد.

مرجع [۲۵]، مشکل مراجع [۲۳] و [۲۴] را در مدل‌سازی مزارع بادی بزرگ حل کرده است. همچنین در این روش برای مدل‌سازی مزرعه باد از اطلاعات یک ساله سرعت باد استفاده شده است بنابراین، این روش برای مطالعه سایت‌های بادی که در آن‌ها، اطلاعات طولانی مدت سرعت باد در دسترس نیست مناسب خواهد بود.

به‌رغم استفاده از روش فرکانس و مدت که قابلیت‌های بیشتری برای مدل‌سازی رفتار سرعت باد در اختیار قرار می‌دهد، در مراجع [۲۳-۲۵]، نیز تنها تاثیر تغییر FOR توربین‌های بادی، تعداد حالت‌های در نظر گرفته شده برای مدل توان تولیدی مزرعه بادی و به طور کلی عواملی که تابع توزیع احتمال توان خروجی توربین را تحت تاثیر قرار می‌دهند؛ بر شاخص‌های کفایت سیستم قدرت بررسی شده است. مرجع [۲۶] روش مارکوف را برای تحلیل منابع بادی مختلف مناسب دانسته است. در روش مارکوف علاوه بر احتمال رخداد حالت‌ها می‌توان، چگونگی تغییر حالت‌ها را نیز مد نظر قرار داد. در واقع امکان مطالعه شدت تغییرات سرعت باد، یکی از مزایای روش فرکانس و مدت می‌باشد که با استفاده از این قابلیت، مطالعه دقیق‌تر تاثیر رفتار سرعت باد بر شاخص‌های قابلیت اطمینان امکان پذیر خواهد بود. در این تحقیق تاثیر در نظر گرفتن این موضوع بر شاخص‌های قابلیت اطمینان بررسی می‌شود که در مراجع [۲۳-۲۵] به آن توجهی نشده است.

۳-۱ اهداف تحقیق

نیروگاه‌های بادی به طور گسترده در سیستم‌های قدرت امروزی مورد استفاده قرار می‌گیرند. از سوی دیگر توان خروجی نیروگاه‌های بادی بسیار متغیر است و عوامل متعددی در توان خروجی مزارع بادی موثر هستند که از آن جمله می‌توان به نوع توربین‌های بادی به کار رفته در مزرعه، توان نامی توربین‌ها و مشخصات رفتار سرعت باد در محل سایت اشاره نمود. بنابراین بررسی جنبه‌های مختلف تاثیر این نوع منابع تولید توان، بر توانایی تامین بار سیستم قدرت ضروری خواهد بود. شاخص‌های کفایت برای برنامه ریزی سیستم قدرت مورد استفاده قرار می‌گیرند. به طور مثال می‌توان برنامه توسعه ظرفیت نامی نیروگاه بادی در یک سیستم قدرت خاص را بر اساس این

شاخص‌ها تعیین کرد. بنابراین بررسی تاثیر نرخ تغییر بین حالت‌های سرعت باد یا توان خروجی مزرعه بادی بر شاخص‌های کفایت از اهمیت بالایی برخوردار است.

بر اساس آنچه گفته شد اهداف مورد نظر در این تحقیق، پاسخ به سوالات زیر خواهد بود:

۱. در نظر گرفتن احتمال تغییر بین حالت‌های توان خروجی مزرعه بادی چه تاثیری بر شاخص‌های کفایت خواهد داشت؟
۲. آیا توان نامی توربین‌های به کار رفته در مزرعه بادی بر شاخص‌های کفایت موثر است؟
۳. مشخصات توربین‌های مورد استفاده در مزرعه، چگونه شاخص‌های کفایت سیستم قدرت شامل نیروگاه بادی را تحت تاثیر قرار می‌دهند؟
۴. اگر مزرعه بادی از لحاظ ظرفیت نامی توسعه یابد، رفتار شاخص‌های کفایت چگونه خواهد بود؟
۵. نیروگاه‌های معمولی در بهبود شاخص‌های کفایت موثرترند یا نیروگاه‌های بادی؟

در این تحقیق، برای پاسخ به سوالات فوق ابتدا نیروگاه بادی به روش فرکانس و مدت مدلسازی می‌شود. همان طور که در بخش ۱-۲ اشاره شد در روش فرکانس و مدت می‌توان احتمال تغییر وضعیت در بین حالات مختلف توان خروجی نیروگاه بادی را نیز در نظر گرفت. سپس نیروگاه بادی به روش بازگشتی به واحدهای تولید توان در سیستم قدرت تست RBTS^۱ اضافه می‌گردد و شاخص‌های کفایت برای سیستم RBTS تغییر یافته محاسبه می‌شوند. مقایسه شاخص‌های کفایت بدست آمده برای سیستم قدرت جدید با شاخص‌های کفایت مربوط به RBTS بدون نیروگاه بادی می‌توان تاثیر این منبع تولید توان را بر شاخص‌ها مورد بررسی قرار داد.

۴-۱ ساختار پایان نامه

آنچه در این تحقیق به آن پرداخته می‌شود به ترتیب زیر خواهد بود. در فصل دوم، کلیاتی در مورد نیروگاه‌های بادی مطرح می‌شود و انواع مزارع بادی مورد بررسی قرار می‌گیرند. همچنین با ارایه آمارهای میزان نصب نیروگاه‌های بادی در دنیا و مقایسه آن با نیروگاه‌های خورشیدی، اهمیت استفاده از انرژی باد در تولید توان

^۱ Roy Billinton Test System

الکتريکی تبين می شود. در فصل سوم بعضی از مفاهيم اصلی قابليت اطمینان در سیستم های قدرت بررسی می شوند. در این میان مفهوم قابليت اطمینان و دسترس پذیری توضیح داده می شود و فرآیند مارکوف به عنوان یک روش برای مدل سازی اجزاء سیستم قدرت در مطالعات قابليت اطمینان معرفی می گردد. نیروگاه های بادی به عنوان یک جزء از واحدهای تولید توان در سیستم قدرت امروزی شناخته می شوند لذا در فصل چهارم شیوه مدل سازی نیروگاه بادی بر اساس روش مارکوف معرفی می گردد. همچنین شاخص های کفایت برای سیستم قدرت تست RBTS شامل نیروگاه بادی محاسبه می شوند. در فصل پنجم به تحلیل نتایج و بررسی جنبه های مختلف تاثیر نیروگاه های بادی بر شاخص های قابليت اطمینان پرداخته خواهد شد. در نهایت نتیجه گیری از مطالعات انجام شده و پیشنهادات برای انجام کارهای بعدی نیز در فصل ششم ارائه خواهند شد.

فصل دوم مزارع بادی

۱-۲ مقدمه

در این فصل به بررسی کلیات نیروگاه‌های بادی می‌پردازیم. در ابتدا رفتار سرعت باد و نحوه مدلسازی آن توضیح داده می‌شود. مجموعه‌ای از توربین‌های بادی، همراه با تجهیزات لازم برای مانیتورینگ، کنترل، حفاظت و بهره‌برداری از آنها، یک مزرعه بادی را تشکیل می‌دهند. در ادامه انواع توربین‌های بادی و همچنین مزارع بادی مختلف معرفی می‌گردند. در پایان فعالیت‌های انجام شده در ایران برای بهره‌برداری از انرژی باد معرفی خواهد شد.

۲-۲ تامین توان الکتریکی از انرژی باد

بشر همواره به دنبال تامین انرژی مورد نیاز خود بوده است. امروزه انرژی الکتریکی به عنوان یک منبع موثر تامین انرژی شناخته می‌شود. برای تولید توان الکتریکی به مدت طولانی از منابع اولیه فسیلی استفاده می‌شده است و تحقیقات زیادی برای بهبود روش‌های بهره‌برداری و تبدیل این منابع اولیه به انرژی الکتریکی صورت گرفته است. نیروگاه‌های حرارتی از عمده‌ترین روش‌های تبدیل انرژی سوخت‌های فسیلی به انرژی الکتریکی هستند.