

توان سنجی دره سفیدرود از نظر باد و تولید انرژی

دکتر پرویز رضائی^۱

چکیده:

کشور ایران باتوجه به موقعیت جغرافیایی اش به تناوب در فصول گرم و سرد سال تحت تأثیر سیستمهای مختلف آب و هوایی قرار دارد. استقرار الگوهای متفاوت فشار در فصول مختلف سال در تلفیق با عوارض سطح زمین باعث ایجاد یکی از شدیدترین بادهای محلی ایران در جنوب دریای خزر شده است. دره سفیدرود کانال ارتباطی بین گستره آبی دریای خزر در شمال البرز و خشکی ایران مرکزی در جنوب آن می باشد. تفاوت عرض جغرافیایی این دو پهنه سبب شده تا از نظر بیلان انرژی، و الگوهای گردش هوا شرایط متفاوتی در دو منطقه استقرار یابد. نتیجه این وضعیت، تبادل هوا بین چاله خزر و فلات ایران مرکزی و جریان بادموسوم به « باد منجیل » است. تداوم و سرعت بالای باد در امتداد دره سفیدرود از یک طرف و توجه به انرژیهای نو (جایگزین یا تجدیدشونده) از طرف دیگر سبب شده تا این منطقه بدلیل قابلیت های بالقوه آن مورد توجه کارشناسان و برنامه ریزان بخش انرژی قرار گیرد. در تحقیق حاضر نیز با توجه به این ضرورت به مطالعه عنصر باد پرداخته شده است. در این راستا داده های حاصل

^۱ - □□□□□□ □□□□□□ □□□□□□ □□□□□□ □□□□□□ - □□□□□□

E.Mail: Rezaei@iaurasht.ac.ir

۲- این تحقیق در ادامه طرح پژوهشی « بررسی اقلیمی باد منجیل » که در دانشگاه آزاد اسلامی رشت تهیه شده، تدوین گردیده است.

از ایستگاه‌های دهگانه به محیط نرم افزار $\Sigma\pi\sigma\sigma$ و $E\xi\chi\epsilon\lambda$ یافته و در ابتدا حداکثر سرعت و تغییرات زمانی جریان باد بررسی و معلوم شد که ایستگاه‌های داخل دره سفیدرود دارای رژیم متفاوت با دشت منجیل بوده و در تمام ایستگاه‌های مطالعاتی سرعت باد بالاتر از حداقل سرعت آستانه لازم برای نصب توربین است و تقریباً در تمام ایستگاه‌ها با نگرش به جنبه‌های اقتصادی و کاربردی انرژی باد و با بررسی‌های دقیق می‌توان به نصب توربین‌های بادی و ایجاد مزارع بادی در قسمت‌های مختلف منطقه اقدام نمود و نیاز به مطالعه جامع و دقیق‌تر در این زمینه است.

واژگان کلیدی: باد، انرژی‌های نو، دره سفیدرود، باد منجیل

۱. مقدمه

باد از عناصر اقلیمی است، که در اثر اختلاف فشار بین دو نقطه مجاور هم بوجود می‌آید. اختلاف فشار تحت تأثیر عوامل مختلف دینامیکی جو، عوارض سطح زمین و تغییرات تابش خورشید قرار دارد. بطوریکه اختلاف فشار بین دو کانون فشار به هر اندازه بیشتر باشد به همان اندازه سرعت باد بیشتر خواهد بود. بر این اساس جهت مطالعه عنصر باد و بهره‌گیری از آن در برنامه‌ریزی‌های ملی و محلی لازم است ابتدا کانون‌های فشار در زمان ایجاد باد از نظر موقعیت جغرافیایی و میزان اختلاف فشار شناسائی و سپس به تغییرات سرعت و جهت آن پرداخته شود.

مناطق تحت تأثیر این عنصر بعنوان منطقه بادخیز دارای پتانسیل بالقوه‌ای در تولید انرژی برق‌بادی بوده، بطوریکه امروزه از نظر برنامه‌ریزان بخش انرژی، توسعه نیروگاه‌های برق‌بادی دارای اهمیت خاصی است. موقعیت جغرافیایی و طبیعی ایران عامل وزش بادهای محلی و گستره فعالیت جریانهای مختلف هوا می‌باشد. از جمله مناطق بادخیز ایران، دره سفیدرود از امامزاده‌هاشم تا دشت قزوین و حتی منطقه شهریار در تهران است. اثرات این جریان بدلیل تداوم و سرعت زیاد، کاملاً مشهود بوده و فعالیت ساکنین منطقه تحت الشعاع وزش این جریان قرار دارد.

در ارتباط با باد منجیل تحقیقات محدودی بویژه در دهه اخیر که بهره‌گیری از انرژی‌های نو، کانون توجه برنامه‌ریزان عمرانی با دیدگاه‌های زیست محیطی بوده، صورت گرفته است. اولین اثر در

ارتباط با باد منجیل مربوط به سعادت (۱۳۳۹) است، ایشان در اثر تالیفی خود تحت عنوان مبانی آب و هواشناسی به بررسی علل وزش باد پرداخته و به این نتیجه رسیده‌اند که باد منجیل در اثر تفاوت فیزیکی دریای خزر و خشکی ایران مرکزی بوجود می‌آید و مقوله انرژی در آن مطرح نشده است. علاوه بر اثر فوق دو کار تحقیقی دیگر که تقریباً قدیمی بوده به مطالعه باد و اثرات آن پرداخته‌اند. هاشمی (۱۳۴۹)، در کار تحقیقی خود «بررسی بادهای دشت قزوین» عنصر باد را در دشت قزوین بررسی کرده‌اند و اصغرزاده (۱۳۵۹) نیز در تحقیق دیگر به مطالعه و بررسی باد در منطقه منجیل و امکان استفاده از انرژی آن پرداخته است. منابع فوق با توجه به زمان تهیه و منابع آماری موجود ویژگی باد را به صورت توصیفی و یا براساس منابع محدود آن زمان مورد مطالعه قرار داده‌اند. اخیراً پژوهشی در خصوص باد منجیل توسط رضایی (۱۳۸۲) تحت عنوان «بررسی اقلیمی باد منجیل» صورت گرفته ایشان با استفاده از آمار ایستگاه‌های سینوپتیک محدوده وزش باد منجیل و نقشه‌های سینوپتیک سطح زمین و سطوح ۸۵۰ هکتوپاسکال به بررسی علل وزش، تداوم و دوره وزش این جریان بر اساس الگوهای سینوپتیکی و آرایش سیستم‌های فشار پرداخته است و به این نتیجه رسیده‌اند که باد منجیل تحت تاثیر ویژگی سطح زمین است و تداوم ارتفاعی در سطوح میانی

و فوقانی جو نداشته و این جریان مختص دوره گرم سال بوده و شدت وزش آن با افزایش دما رابطه مستقیم دارد. محدوده وزش باد منجیل از شروع دره سفیدرود به سمت جنوب است و با دوره وزش باد در داخل دره سفیدرود متفاوت است چنانکه در اشکال ۴ الي ۱۱ نیز مشخص شده دوره اوج سرعت در سه ایستگاه گنجه، رستم آباد و توتکابن که در امتداد دره سفیدرود نصب شده اند متفاوت با ایستگاه های واقع در محدوده وزشی آن در دشت منجیل و جنوب آن است.

در ارتباط با انرژی باد در دنیا مطالعات و اقدامات متعددی انجام گرفته و کشورهای زیادی همچون آلمان، دانمارک، آمریکا، اسپانیا و... از انرژی باد برق قابل ملاحظه ای تولید می کنند. به طور مثال، آلمان نزدیک به ۱۵۰۰۰ مگاوات برق تا پایان سال ۲۰۰۳ میلادی از انرژی باد تولید می کند (گزارش سالانه مرکز توسعه انرژی های نو، ۱۳۸۳). در سال ۱۹۹۷ میلادی کمسیون انرژی اتحادیه اروپا اعلام کرد ۱۲ درصد انرژی برق اروپا تا سال ۲۰۱۰ میلادی از منابع تجدیدپذیر تامین خواهد شد (www.wind-power-monthly.com در کشور

ایران نیز مطالعات محدودی بویژه در سالهای اخیر انجام گرفته است. عمده ترین این تحقیقات زیر نظر مرکز انرژی های نو و مراکز مطالعاتی مرتبط انجام یافته است. از جمله این تحقیقات

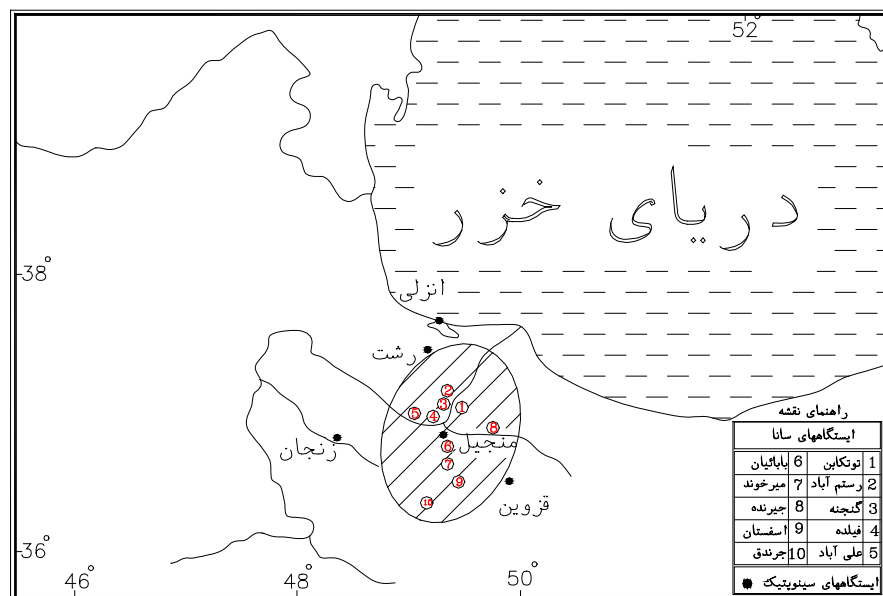
می‌توان به گزارش مرکز تحقیقات نیرو (۱۳۷۳) اشاره نمود که به جمع آوری اطلاعات اقلیمی مورد نیاز مناطق مستعد کشور و بررسی پتانسیل‌های انرژی باد در ده ایستگاه سینوپتیک پرداخته است. سازمان انرژی اتمی (۱۳۷۱) نیز در راستای استفاده از انرژی باد به «تخمین پتانسیل انرژی باد در ایران» پرداخته و در فاز دوم (۱۳۷۳) این پروژه «امکان‌پذیری بهره‌گیری از انرژی باد جهت تولید برق در ایران» را با همکاری دانشگاه صنعتی شریف مطالعه نموده است. در این گزارش با استفاده از اطلاعات اقلیمی ایستگاه‌های سینوپتیک کشور اقدام به تهیه اطلس باد بر اساس شاخص‌های اقلیمی و جغرافیایی نموده و در نتیجه کشور به ۱۱ منطقه مختلف از نظر امکان تولید انرژی و ایجاد پارک باد تقسیم گردیده است. علاوه بر گزارش‌های فوق ثقفی نیز در اثر تالیفی خود «انرژی باد و کاربرد آن در کشاورزی» ضمن پرداختن به مقوله انرژی، اشاره‌ای اجمالی به بادهای ایران داشته‌اند و منطقه منجیل را با فرکانس سرعتهای ۱۴/۴ تا ۲۸/۸ کیلومتر در ساعت در حدود ۸۹ درصد، و با ضریب تداوم ۷۹٪، ضریب تغییرات ۸٪ و سرعت متوسط ۱۹/۳ کیلومتر در ساعت در طول ۲۴ ساعت در فصل تابستان از جمله مناطق مطلوب به منظور بهره‌برداری از انرژی محرکه باد به حساب آورده‌اند (ثقفی، ۱۳۷۲، ص ۷۷). بدین ترتیب در عمده تحقیقات جریان باد در منجیل و جنوب آن

(دشت قزوین) بررسی و به مناطق مستعد در امتداد دره سفیدرود پرداخته نشده و یا کمتر به این مقوله پرداخته شده است.

در این تحقیق نیز با توجه به توانهای بالقوه عنصر باد در تولید انرژی که در راستای اهداف سازمان انرژیهای نو است به بررسی پتانسیل باد و تولید انرژی در دره سفیدرود و محدوده وزشی باد منجیل پرداخته شده است.

۲. موقعیت محدوده مطالعاتی

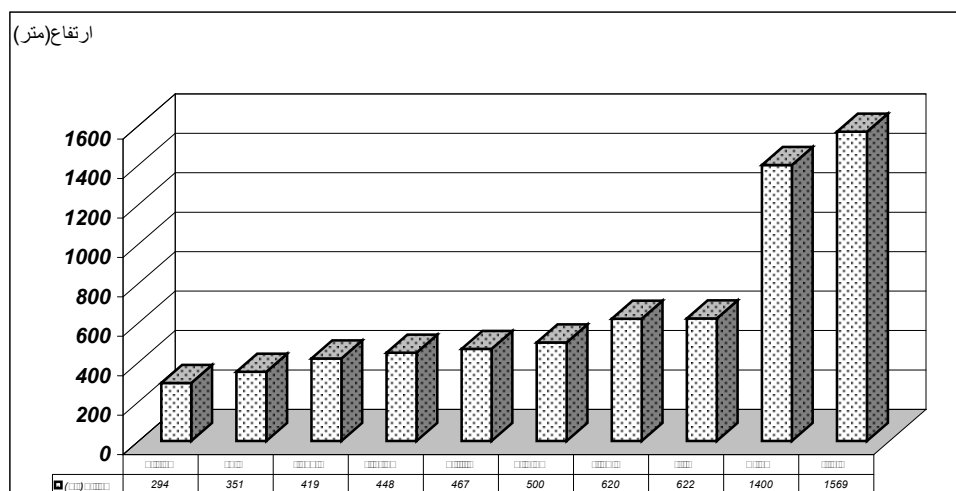
محدوده ای که در این مقاله مورد بررسی قرار گرفته شامل دره سفیدرود در استان گیلان و بخشی از حوضه آبخیز آن از منجیل تا تاکستان (دشت قزوین) است. این منطقه بین مدار ۳۶ درجه تا ۳۷ درجه عرض شمالی و نصف النهار ۴۹ درجه و ۳۰ دقیقه تا ۵۰ درجه و ۳۰ دقیقه طول شرقی گسترده است (شکل ۱).



شکل ۱. موقعیت جغرافیائی باد منجیل و ایستگاه های مستقر در محدوده وزشی آن

بطور کلی در دره سفیدرود و دشت قزوین بادهای مختلفی جریان دارند که از جمله این بادهای می توان به بادمه (باد منجیل) و باد راز اشاره نمود. باد منجیل در جنوب غربی دریای خزر و قسمتهایی از استانهای گیلان، زنجان و قزوین جریان دارد و در سطح منطقه و کشور به همین نام معروف می باشد. تداوم این جریان به سمت دشت قزوین و ایران مرکزی رطوبت دریای خزر و سفیدرود را جابجا و باعث تعدیل دمای هوا می شود و در منطقه تاجکستان بنام «باد مه» معروف است. باد مه در قسمت شمال غربی دشت قزوین با شدت بیشتری جریان داشته با گسترش باد به سمت دشت قزوین سرعت آن نیز به تبعیت از توپوگرافی منطقه کاهش می یابد.

در قسمت شرقی دشت قزوین باد دیگری که دارای سرعت کمتری است، در ساعات مختلف روز جریان دارد، این باد بنام « باد راز» معروف بوده و دارای حرارت زیاد و رطوبت کم است، باد راز مختص دوره گرم است و در شب بندرت می‌وزد. علاوه بر دو باد فوق جریان دیگری در فصل گرم در امتداد دره سفیدرود می‌وزد. این باد به تبعیت از توپوگرافی و کانون‌های فشار محلی فعالیت داشته و آنقدر نیست که بتواند باد مه یا باد راز را تحت الشعاع قرار دهد؛ معه‌ذا سبب می‌گردد که دو باد فوق‌الذکر در روز به سمت ارتفاعات و در شب جهت معکوس داشته باشند. در فصل سرد نیز جریان دیگری در داخل دره سفیدرود (از امام‌زاده‌هاشم تا منجیل) جریان دارد. مکانیسم شکل‌گیری این جریان با بادهای فوق‌متفاوت بوده و از نظر سرعت و دما کمتر از باد منجیل است و معمولاً بر روی آسایش انسانی تاثیر منفی دارد.



شکل ۲. تغییرات ارتفاعی ۱۰ ایستگاه مستقر در محدوده مطالعاتی

از نظر ژئومورفولوژی نیز منطقه مطالعاتی از واحدهای مختلف توپوگرافی تشکیل شده است.

مکانیسم شکل‌گیری و پیدایش باد نیز متاثر از این تنوع چشم اندازهای محیطی است ولی عامل مهم تاثیر گذار کانال طبیعی سفیدرود می‌باشد و ایستگاه‌های مطالعاتی نیز عمدتاً در داخل دره سفیدرود یا جنوب آن که منتهی به دشت قزوین است تعبیه شده‌اند. ارتفاع ایستگاه‌ها نیز بین ۳۰۰ تا ۱۶۰۰ متغیر بوده و روند افزایش ارتفاع همانطورکه در شکل شماره ۲، ملاحظه می‌گردد از شمال به سمت جنوب است.

۳. مواد و روشها

در این مقاله از داده‌های ایستگاه‌های بادسنجی مستقر در محدوده وزشی باد منجیل مربوط به سازمان انرژی‌های نو (سانا) و هواشناسی استفاده گردیده است. این داده‌ها شامل تغییرات سرعت و جهت باد است. اطلاعات سازمان انرژی‌های نو بصورت روزانه در سطوح ارتفاعی ۱۰ و ۲۰ و ۴۰ متری از سطح زمین ثبت شده است. لذا بدلیل حجم زیاد مطالب، اطلاعات مربوط بصورت ماهانه خلاصه و نتایج آن با توجه به توپوگرافی و مورفولوژی منطقه با هم مقایسه شده است. جدول شماره ۱ موقعیت جغرافیائی و وضعیت ایستگاه‌های بادسنجی محدوده مطالعاتی را نشان می‌دهد، چنانکه از اواسط سال ۱۳۸۰ اطلاعات باد منطقه هر ۱۰ دقیقه یکبار توسط این ایستگاه‌ها در سه ارتفاع ۲۰، ۱۰ و ۴۰ متری ثبت می‌گردد. سرعت باد به واحد متر بر ثانیه و ایستگاه‌های سازمان انرژی‌های نو فاقد جهت جغرافیایی است.

جدول ۱. موقعیت جغرافیایی و امکانات ایستگاه‌های مطالعاتی سازمان انرژی‌های نو (سانا)

ردیف	نام ایستگاه	ارتفاع از سطح دریا	موقعیت جغرافیایی		ارتفاع تاسیس	زمان شروع ثبت اطلاعات	داده های موجود به سال
			عرض y	طول x			
۱	بابائیا (منجیل)	۴۶۷	۳۶°۴۳'۵۵"	۵۲°۶'۱۱'۴۹"	۷۹	۲/۱۵ ۸۱	۴
۲	علی آباد	۶۲۰	۳۶°۴۶'۰۸"	۵۲°۱۳'۰۴۹"	۷۹	۸/۱۰ ۷۹	۴
۳	رستم آباد	۴۴۸	۳۶°۵۳'۱۷"	۵۲°۸'۱۹'۴۹"	۸۰	۱۱/۱۵ ۸۰	۲
۴	میرخوند	۴۱۹	۳۶°۴۰'۰۸"	۴۹°۵۲'۴۱'	۸۰	۱۲/۱۵ ۸۰	۲
۵	توتکابن	۲۹۴	۳۶°۴۵'۲۶"	۵۳°۱'۲۸'۴۹"	۸۱	۸۱/۱/۱	۲
۶	فیلده	۶۲۲	۳۶°۴۸'۵۲"	۵۳°۳'۵۶'۴۹"	۸۱	۴/۲۸ ۸۱	۲
۷	گنجه	۳۵۱	۳۶°۵۱'۳۱"	۵۲°۷'۴۳'۴۹"	۸۱	۴/۲۹ ۸۱	۲
۸	جیرنده	۱۵۶۹	۳۶°۴۲'۲۷"	۵۴°۶'۵۴'۴۹"	۸۱	۸۱/۴/۷	۲
۹	اسفستان	۵۰۰	۵۲°۲'۰۰'۳۶"	۵۳°۲'۲۴'۴۹"	۸۱	۵/۱۸ ۸۱	۲
۱۰	جرندق (تاکستان)	۱۴۰	۳۶°۰۶'۴۴"	۵۲°۸'۳۳'۴۹"	۸۱	۶/۲۵ ۸۱	۲

از ده ایستگاه فوق دو ایستگاه اسفستان و جرندق در استان قزوین (منطقه تاکستان) و هشت ایستگاه دیگر در استان گیلان قرار دارند. دو ایستگاه علی آباد و بابائیان منجیل فاقد اطلاعات سطوح ارتفاعی ۲۰ و ۴۰ متر بوده و ۴ ایستگاه رستم آباد، توتکابن، گنجه و فیلده نیز در راستای دره سفیدرود تاسیس شده اند (شکل ۱). جهت تحلیل داده‌ها از روشهای آماری استفاده و در این

راستا از نرم افزارهاي مرتبط نظير *Excel* و *Spss* كمك گرفته شده است. چنانكه در مراحل مختلف تحقيق از آمار توصيفي و نمودارهاي مربوطه جهت بيان رژيم وزش باد استفاده شده است و در ادامه با استفاده از معادله ضريب همبستگي تغييرات سرعت و ارتفاع در سه سطح محاسبه شده است. در روند انجام تحقيق نيز سعي شده با استفاده از نقشه توپوگرافي منطقه و ترسيم نيمرخ توپوگرافي، موقعيت ايستگاهها از نظر موقعيت استقرار نمايش داده شود.

از آنجائيكه در اين مقاله تاكيد بر مطالعه باد در دره سفيدرود است، لذا علاوه بر مطالعه آماري با استفاده از نقشههاي توپوگرافي منطقه نيمرخ ارتفاعي ايستگاهها ترسيم شده است تا علاوه بر عامل فشار نقش شكل زمين نيز در جريان باد مورد توجه قرار گيرد.

۴. یافته‌هاي تحقيق و اثر عوارض سطح زمين بر الگوي باد

اطلاعات حاصل از ايستگاههاي بادسنجي مستقر در داخل دره سفيدرود مورد بررسي آماري قرار گرفته و نتايج آن به تفكيك ايستگاهها در سطوح ارتفاعي ۱۰، ۲۰ و ۴۰ متر استخراج و نتايج آن در جداول شماره ۲ و ۳ ارائه شده است.

نتايج حاصل از تحليل آماري دادهها بيانگر همبستگي مستقيم بين ارتفاع و سرعت باد بوده اما ضريب همبستگي و ميزان تغييرات سرعت تابع شرايط توپوگرافي، موقعيت دره، فصل وزش و ارتفاع منطقه از سطح درياست. بطوريكه در دوره گرم سال تفاوت در سطوح سه گانه به حداقل رسیده و معمولاً در داخل دره سفيدرود شدت وزش باد كمتر

است، اما در دوره سرد سال در سه ایستگاه رستم آباد، توتکابن و گنجه که تقریباً در فاصله دورتری از منجیل قرار دارند، سرعت باد افزایش دارد، دیماه در هر سه ایستگاه دارای بالاترین سرعت در هر سه سطح است. اما ایستگاه فیله که در ارتفاع بالاتر و نزدیک به دشت منجیل است تغییرات سرعت و روند آن به ایستگاه‌های خارج از دره سفیدرود که در جدول شماره ۳ نشان داده شده است نزدیکتر است. در ایستگاه‌های جدول ۳ که تغییرات سرعت را در محدوده وزشی باد منجیل نشان می‌دهد تفاوت آشکار سرعت در تابستان با سایر ایام مشاهده می‌گردد.

جدول ۲. تغییرات سرعت باد (متر بر ثانیه) در سطوح ارتفاعی ۱۰، ۲۰ و ۴۰ متری در امتداد دره سفیدرود

توتکا بن			رستم آباد			گنجه			فیله			ایستگاه
10	20	40	10	20	40	10	20	40	10	20	40	ارتفاع (متر)
6	6.4	6.9	6.8	6.9	7.4	4.5	4.8	5	5.8	5.8	5	فروردین
4.1	5.1	5.7	6.9	7.8	8.0	4	4.5	5	6.5	6.3	5.5	اردیبهشت
4.2	5.2	6	6.3	7.8	8.0	4	4.7	5.2	9	9	5.7	خرداد
4.7	5.5	6.4	5.1	6	6.2	4.2	4.6	5.5	8.9	8.8	8.45	تیر
4	5	5.9	4.3	5.3	6.1	3.9	4.6	5.3	7.7	7.6	7.5	مرداد
4.4	5.5	6	4	4.6	5.6	3.4	4	4.6	7.6	6.4	6.65	شهریور
3.8	4.7	5	3.5	4	5	2.9	3.8	4.3	5.4	5.9	6.75	مهر

3.9	4.7	5.4	3.8	4.5	4.85	2.75	4.45	5	5.55	6.05	5.15	آبان
6	6.7	7.3	7	7.9	7.8	4.6	5.15	6	5.85	6.7	7.5	آذر
8.4	9.3	9.9	10.5	11.3	11.5	9.2	9.6	11	5.85	7	8.4	دی
6.9	7.7	8.4	7.15	7.7	8.35	6.05	6.75	7.1	5.3	6.5	6.85	بهمن
5.1	6.3	6.8	4.8	5.2	6	4.25	3.45	5.4	5.5	6.25	6.5	اسفند
5.1	6	6.6	5.9	6.6	7.1	4.5	5	5.8	6.58	6.88	6.66	سالانه

مآخذ: سانا (سازمان انرژیهای نو)

از آنجائیکه باد منجیل مختص سطح زمین است بر این اساس شکل زمین در هدایت و تغییرات سرعت و جهت باد نقش اساسی دارد. در این مقاله نیز برای نمایش موقعیت سایت‌های اندازه‌گیری داده‌های باد، نیمرخ ارتفاعی ۱۰ ایستگاه مطالعاتی با استفاده از نقشه‌های توپوگرافی و نرم افزار A *AutoCAD* ترسیم و بصورت شکل ۳، نمایش داده شده است.

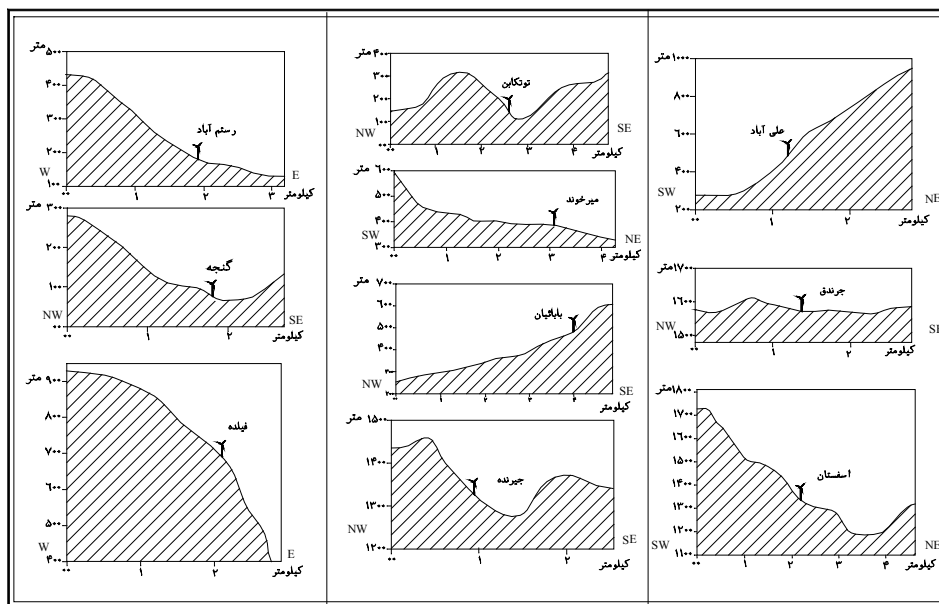
جدول ۳. تغییرات سرعت باد (متر بر ثانیه) در سطوح ارتفاعی ۱۰، ۲۰ و ۴۰ متری در ایستگاه‌های محدوده وزشی باد منجیل

میرخوند			جیرنده			اسفستان			جرندق			بابا نیان	علی آباد	ایستگاه
10	20	40	10	20	40	10	20	40	10	20	40	۱۰	۱۰	ارتفاع (متر)
4.5	4.5	5.5	5.5	5.5	5.5	6.5	7	5	7	7.3	8	6.1	10.5	فرودین
5	5	6.3	5.7	6.5	6.5	17.7	18.5	9.5	6.5	7.5	8	7.5	11	اردیبهشت
4	5	6.1	6.2	7.5	7.5	18	19	18	5	6.1	7	2	11.8	خرداد

							5		8					
9.6	9.6	10.8	10.5	10.6	10.5	8.1	10	9	9.7	10	10.5	5.6	15.9	تیر
8.2	8.4	9.7	10.6	11	10.7	5.8	6.7	6.3	8.6	12	12.3	4.5	14.9	مرداد
6.3	6.5	7.2	8.3	8.9	8.9	6.0	6.9	6.5	6.6	7.8	8	6	14.1	شهریور
3	3.6	4.2	3.1	4.3	4.4	2.5	3.5	3.3	4.9	5.7	5.5	2.8	9	مهر
2	2.7	3.4	3.3	4	4.6	3.1	4.2	4.3	4.8	6.2	6.7	5.5	5.5	آبان
1.7	2.1	2.8	3.5	4.4	4.5	3.7	4.8	4.7	3.5	5.5	5.9	4	6.4	آذر
1.9	2.5	3.2	2.6	3.3	4	3.6	4.5	4.5	2.5	3.7	4.4	2.5	4.6	دی
2.2	2.7	3.7	3	3.8	4.3	3.5	4.8	4.6	3.9	4.6	5.6	2.5	4.5	بهمن
3.2	3.9	5	4.8	5.3	6	4.2	5.1	4.8	7.1	8	8.5	7.5	5.9	اسفند
4.2	4.6	5.5	5.5	6.2	6.4	4.0	5.1	4.8	4.08	7	7.5	4.9	9.2	سالانه

مآخذ: سانا (سازمان انرژیهای نو)

بطوریکه ملاحظه می‌گردد برخی ایستگاه‌ها نظیر توتکابن، گنجه، رستم‌آباد و جیرنده بر روی دامنه دره‌ای منتهی به سفیدرود یا سرشاخه‌های آن و برخی نظیر فیله و اسفستان بر روی تپه‌ها و بلندیهای بادگیر و برخی نیز همانند جرنیق و میرخوند در دشتهای باز یا فلاتهای مرتفع استقرار یافته‌اند. اما در مجموع کلیه ایستگاه‌ها در مسیر وزش بادهای دره سفیدرود قرار دارند و تفاوت‌های موجود از نظر سرعت و تغییرات ارتفاعی آن ناشی از اشکال و واحدهای توپوگرافی است که در شکل ۳ ملاحظه می‌گردد. در ادامه جهت بیان سایر تفاوتها و اثر واحدهای ناهمواری، تجزیه و تحلیل بر روی یافته‌های باد به تفکیک ایستگاه آورده شده است.



شکل ۳. نیمرخ ارتفاعی ایستگاه‌های محدوده مطالعاتی و موقعیت آنها بر روی شکل

ایستگاه رستم آباد

سایت رستم آباد از نظر شکل توپوگرافی بصورت یک گرده ماهی بوده که منتهی به تپه‌ها و ارتفاعات نزدیک به سفیدرود است. این ایستگاه در ساحل غربی سفیدرود در ارتفاع ۴۴۸ متری از سطح دریا قرار دارد و با دکل ۴۰ متری با سه سنسور، جهت برداشت اطلاعات آماری باد از اواخر سال ۱۳۸۰ در این مکان تعبیه شده است. خلاصه اطلاعات دوره برداشت آن در جدول شماره ۲ و شکل شماره ۴ نشان داده شده است.

تغییرات سرعت باد در ایستگاه مطالعاتی منظم و تقریباً همین روند در سایر ایستگاه‌های حاشیه

سفیدرود نیز ملاحظه می‌گردد ، با نزدیک شدن به دشت منجیل روند افزایش و کاهش سرعت باد تغییر نموده و زمان اوج سرعت باد در داخل دره سفیدرود و منطقه منجیل جابجا می شود که حاکی از شرایط توپوگرافی و حاکمیت آن در ایجاد باد است. در ایستگاه رستم آباد حداکثر سرعت باد در دی ماه و حداقل آن در فاصله ماههای شهریور تا اواخر مهر ثبت شده است. نکته قابل توجه در این ایستگاه همبستگی مثبت بین تغییرات سرعت و ارتفاع است. چنانکه در تمام ماهها بالاترین میزان سرعت در ارتفاع ۴۰ متری و کمترین آن در سطح ۱۰ متری می‌باشد. لازم به ذکر است که دامنه تغییرات سرعت باد در سطح ارتفاعی تابع سرعت باد بوده چنانکه با افزایش سرعت، اختلاط هوا بیشتر و دامنه تغییرات به حداقل ممکن کاهش یافته و در ماههای آرام تفاوت سرعت باد کاملاً مشهود است. از دیگر ویژگیهای مثبت این سایت نزدیکی به خطوط انتقال فشار قوی و نزدیک بودن به حوزه شهری است که پس از نصب توربین ، تولید و انتقال برق به شبکه سراسری آسان می‌شود.

ایستگاه توتکابن

ایستگاه توتکابن بر روی تپه ای بدون پوشش گیاهی با ارتفاعی مناسبی قرار دارد. این تپه بالاتر از رودخانه سفیدرود در نقطه مقابل ایستگاه رستم آباد با ارتفاع ۲۹۴ متر از سطح دریا در ساحل شرقی سفیدرود با دکل ۴۰ متری با سه سنسور از فروردین ماه سال ۸۱ اطلاعات باد

را ثبت نموده است. متوسط اطلاعات باد ایستگاه توتکابن در سه ارتفاع ۱۰ و ۲۰ و ۴۰ متری در شکل شماره ۵ و جدول شماره ۲ ارائه شده است. چنانکه در نمودار ملاحظه می‌گردد تغییرات سرعت در طول سال مشابه ایستگاه رستم‌آباد است و تفاوت‌های قابل ملاحظه دو ایستگاه از نظر دامنه تغییرات در سه سطح ارتفاعی بوده، که در ایستگاه توتکابن در زمان اوج سرعت نیز این تفاوت‌ها وجود دارد و این تغییرات موجود در ایستگاه‌های نزدیک به هم به شرایط توپوکلیمائی منطقه ارتباط دارد.

ایستگاه گنجه

ایستگاه فوق با ارتفاع ۳۵۱ متر از سطح دریا از تیرماه سال ۸۱ اطلاعات باد را برداشت نموده است از نظر روند ماهانه وضعیت باد این ایستگاه تقریباً شبیه ایستگاه توتکابن ولی از نظر تغییرات یاد در سطوح ارتفاعی مختلف مشابه الگوی حاکم در ایستگاه رستم‌آباد است، نکته قابل ملاحظه در این ایستگاه تفاوت بارزتر سرعت باد بین دوره اوج و حداقل است، بطوریکه حداکثر سرعت باد در ماه دی به بیش از 11 m/s و حداقل آن به کمتر از 3 m/s در ماه آبان بالغ می‌گردد (نمودار ۶ و جدول ۲).

ایستگاه فیله

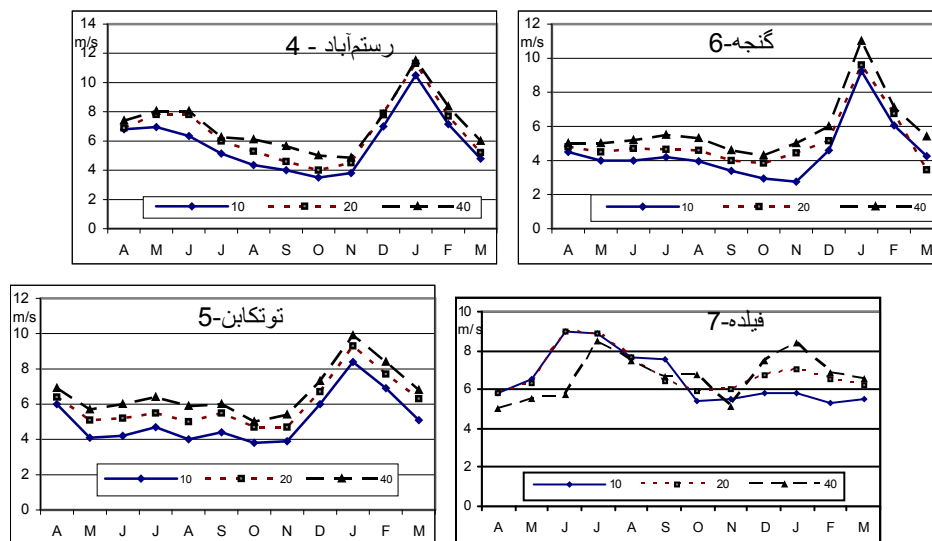
ایستگاه فیله در ارتفاعات جنوبی شهر رودبار بر روی یک تپه بلند و مشرف به دره‌ای با شیب تند (شکل ۳) قرار دارد. در این شرایط توپوگرافی که جریان هوا بیش از حد مغشوش است باید به مسئله توربولانس و اثرات باد روی قله آنها توجه داشت. همواره در این گونه تپه‌ها سرعت باد

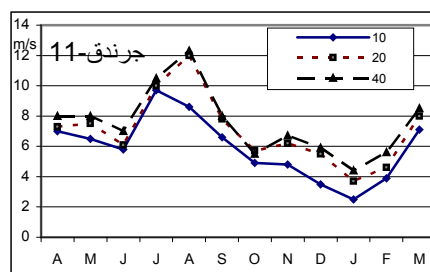
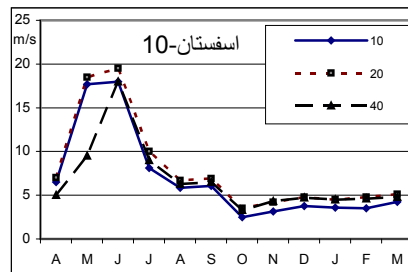
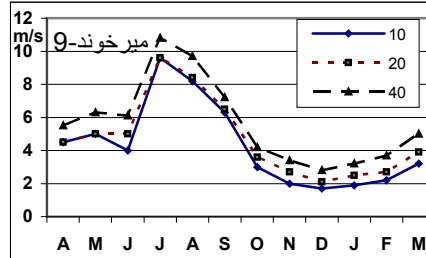
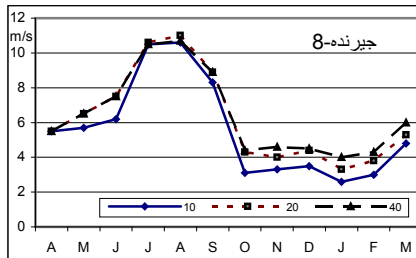
نسبتاً زیاد است که خود در افزایش قدرت قابل حصول ارزشمند است. ایستگاه فیله از نظر موقعیت نسبی و ارتفاعی دو تفاوت عمده با سه ایستگاه دیگر مستقر در امتداد دره سفیدرود دارد. تفاوت اول اینکه ارتفاع این ایستگاه بالاتر از ایستگاه‌های قبل بوده، نکته دوم اینکه ایستگاه فیله در نقطه آغازین رودخانه سفیدرود و در محل تبدلات هوای جلگه گیلان ودشت قزوین قرار دارد. از نظر مورفولوژی و ساختار کلی عوارض توپوگرافی نیز تفاوت چشمگیری را نسبت به سایر ایستگاه‌های داخل دره سفیدرود دارد و تقریباً روند تغییرات سرعت نامنظم تر از سایر ایستگاه‌های منطقه می‌باشد. چنانکه در شکل ۷ ملاحظه می‌گردد در ایستگاه فیله دو دوره افزایش سرعت در فصل گرم و سرد سال وجود دارد و دوره آرامش سرعت باد در فاصله ماه‌های مهر تا آذر است. ضمناً در این ایستگاه در دوره گرم (همزمان با وزش باد منجیل) حداکثر سرعت باد در سطح زمین (ارتفاع ۱۰ متر) ثبت شده است و در دوره سرد سال که منحنی شدت باد در منجیل فروکش می‌نماید در این ایستگاه الگوی باد از ایستگاه‌های داخل دره سفیدرود تبعیت نموده و حداکثر سرعت نیز در سطح ارتفاعی ۴۰ متری ثبت شده است.

ایستگاه جیرنده

ایستگاه بادسنجی جیرنده در ارتفاع ۱۵۶۹ متر از سطح دریا بلندترین ایستگاه بادسنجی برداشت اطلاعات آمار لحظه‌ای باد می‌باشد که با دکل از نوع ۴۰ متری با سه سنسور، جهت برداشت اطلاعات

لحظه‌ای باد در این مکان انتخاب شده و کار برداشت از تیرماه ۱۳۸۱ شروع شده است. ایستگاه جیرنده به لحاظ موقعیت مکانی و جغرافیایی در فصول گرم سال تحت تأثیر عوامل جوی و توده‌های پرفشار خیزی که به سمت جنوب ارتفاعات البرز جریان دارد، قرار گرفته و در فصول سرد سال نیز به دلیل نزدیکی این ایستگاه با دشت قزوین تحت تأثیر بادهای غربی که به سمت شمال کشور جریان می‌یابد، قرار می‌گیرد و به عبارتی تقریباً در تمام طول سال دارای وزش باد است. حداکثر سرعت باد در این ایستگاه در ماه مرداد در ارتفاع ۲۰ متری با سرعت 13 m/s و حداقل سرعت باد نیز در ارتفاع ۱۰ متری در ماه آبان با سرعت $1/5 \text{ m/s}$ ثبت شده است (شکل ۸).





اشکال ۴ الي ۱۱. متوسط تغییرات ماهانه سرعت باد در سه سطح ارتفاعي در ایستگاه‌هاي مطالعاتي

ایستگاه میرخوند

ایستگاه میرخوند با ارتفاع ۴۱۹ متر در پشت سد سفیدرود و بطور کامل در کانال باد منجیل که تا تاکستان ادامه دارد قرار گرفته است. در این ایستگاه بیشترین سرعت باد در تمام ماههاي سال در ارتفاع ۴۰ متری و کمترین سرعت آن در ارتفاع ۱۰ متری ثبت شده است و تقریباً از مرداد ماه باد با يك شیب یکنواخت در هر سه سنسور کاهش یافته و این روند تا آبان ماه تداوم دارد. سپس سرعت آن بین ۱/۵ تا ۲/۵ متر بر ثانیه در سه ارتفاع ۱۰ و ۲۰ و ۴۰ متری در جریان است (شکل ۹).

ایستگاه اسفستان

ایستگاه بادسنجی اسفستان با ارتفاع ۵۰۰ متر از سطح آبهای آزاد و با دکل ۴۰ متری با سه سنسور، بعنوان ایستگاه برداشت اطلاعات لحظه‌ای باد تعیین و از مرداد ماه ۱۳۸۱ داده‌های باد را ثبت می‌نماید. این ایستگاه در جنوب محدوده مطالعاتی در منطقه تاکستان قرار دارد و مکانیسم شکل‌گیری جریان باد در آن تقریباً مشابه منطقه منجیل است. بطوریکه سرعت لحظه‌ای باد در دوره گرم سال بویژه در ماه تیر و در ارتفاع ۴۰ متری از سطح زمین به بالای ۲۰ m/s می‌رسد و در ماه‌های سرد سال سرعت آن همانند ایستگاه‌های منجیل تا ۲ m/s نیز کاهش می‌یابد (شکل ۱۰).

ایستگاه جرنندق

ایستگاه جرنندق در سمت غربی دشت قزوین قرار دارد و از لحاظ ارتفاعی بعنوان دومین ایستگاه ثبت آماری باد در منطقه منجیل و دشت قزوین محسوب می‌گردد. ارتفاعات این منطقه چندان بلند و ممتد نبوده و بیشتر حالت تپه ماهوری هستند و تحت تأثیر بادهای منطقه قزوین که همان بادهای راز و مه می‌باشد قرار می‌گیرد، یعنی زمانی که در منجیل در فصل گرم سال باد می‌وزد ادامه باد منجیل در این جا نیز جریان دارد و از باد همیشگی و دائمی در منطقه بهره می‌گیرد و نوسانات باد در این ایستگاه بین ۲ تا ۳ متر بر ثانیه است. در این دشت وجود تپه‌های نسبتاً بلند در فواصل دور و قرارگیری زمینهای نسبتاً هموار در بین این تپه‌ها سبب گردیده تا ناصافی و زبری

سطوح جریان باد را بیشتر تحت تأثر قرار دهد. نواحی مسطح با زبری یکنواخت ساده‌ترین نواحی برای یک مبدل بادی منظور می‌شوند و بدلیل نزدیکی این سایت به خطوط انتقال نیرو برق تولیدی را می‌توان از این طریق به شبکه سراسری منتقل نمود.

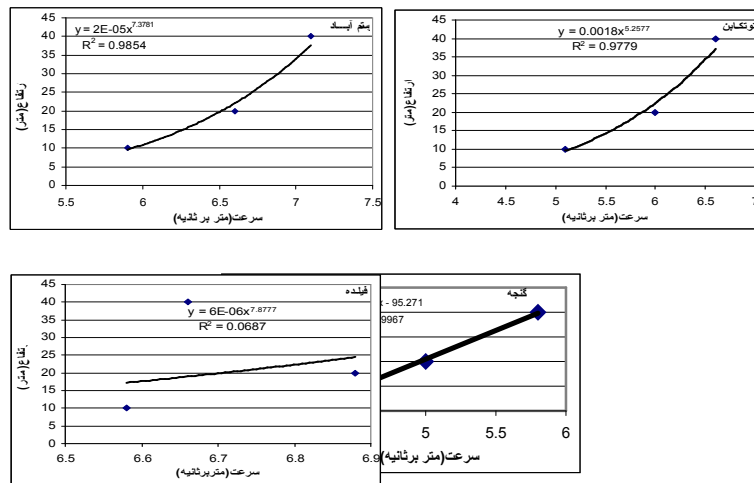
همچنین دو ایستگاه علی آباد و بابائیان که در منطقه منجیل قرار دارند فاقد سنجده‌های باد در سطوح ۲۰ و ۴۰ متر بوده بر این اساس تحلیل ارتفاعی برای این دو ایستگاه مقدور نبوده، ولی داده‌های ثبت شده در سطح ۱۰ متری حاکی از تداوم و سرعت بالای باد در منطقه بوده و توان بالقوه بالای منطقه را نشان می‌دهد.

۵. نتایج و تفسیر یافته‌های تحقیق

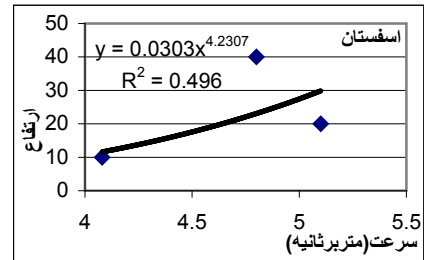
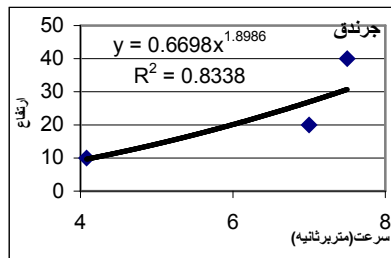
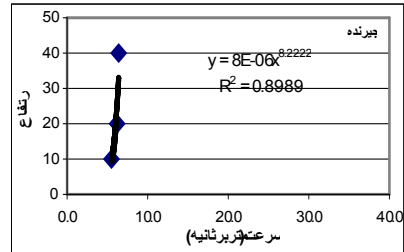
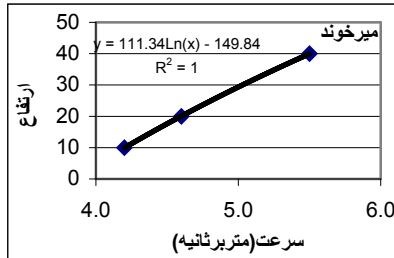
استفاده از انرژی باد و تبدیل حرکت دورانی آن به انرژی‌های مکانیکی از مدت‌ها قبل متداول بوده است. در کشورما نیز با وجود منابع فسیلی بسیار غنی و قابل دسترس تولید نیروی الکتریکی ارزان، استفاده از انرژی‌های نو در راستای توسعه پایدار در سال‌های اخیر مورد توجه قرار گرفته و مراحل اولیه ساخت و فن‌آوری توربین‌های بادی در کشور نیز فراهم گردیده است. لذا با موقعیتی که بادهای دره سفیدرود و دشت قزوین دارند می‌توانند بعنوان یک منبع مفید در جهت ایجاد مزارع برق بادی استفاده نمود. در توربین‌های بادی انرژی جنبشی به انرژی مکانیکی و سپس به انرژی الکتریکی تبدیل می‌گردد. استفاده فنی از انرژی باد وقتی ممکن است که متوسط سرعت باد در

محدوده سرعت ۵ m/s الي ۲۵ m/s است (سانا، ۱۳۸۳، ص ۳۳).

بررسی و تجزیه و تحلیل داده های ایستگاه های بادنجه نشان می دهد که وضعیت توپوگرافی منطقه، خطوط انتقال برق از طریق شبکه بدین ترتیب است که این ایستگاه ها در فصول مختلف دارای باد مناسب بوده و البته برای تعیین نوع ظرفیت و توان نامی توربینها نیاز به مطالعه و جمع آوری و برداشت اطلاعات بیشتری است. بررسی حاصل از رابطه بین ارتفاع و تغییرات سرعت باد با استفاده از معادله خطی محاسبه و نتایج آن برای ۸ ایستگاه مطالعاتی در نمودارهای شماره ۱۲ الي ۱۸ آمده است.



نمودارهای ۱۲ الي ۱۵. رابطه بین ارتفاع و تغییرات سرعت باد در ایستگاه های مستقر در دره سفید رود



نمودارهاي ۱۶ الي ۱۸. رابطه بين ارتفاع و تغييرات سرعت باد در ايستگاه‌هاي مستقر در جنوب دره سفيد رود

بطوريكه محاسبات نشان مي‌دهد به غير از ايستگاه فيلده همبستگي معناداري بين افزايش ارتفاع و سرعت باد وجود دارد چنانكه در ۷ ايستگاه ديگر مطالعاتي ضريب محاسباتي نزديك به ۱ بدست آمده است، بر اين اساس نتايج حاصل از مطالعات نشان مي‌دهد كه:

۱. باد دره سفيدرود يك جريان محلي بوده و محدوده وزشي آن از داخل دره سفيدرود تا قسمتهائي از جنوب استان گيلان و استانهاي همجوار آن را در بر مي‌گيرد.

۲. باد با سرعت متغير در تمام ماههاي سال تداوم دارد، اما حداكثر آن در داخل دره سفيدرود در فصل زمستان و در تمام

ایستگاه‌ها در ماه دی می‌باشد. ولی در ایستگاه‌های دشت منجیل و جنوب منطقه دوره افزایش در دوره گرم سال است.

۳. هریک از ایستگاه‌ها با تمام مشترکاتی که از نظر زمان و تغییرات سرعت دارند، دارای تفاوت‌هایی نیز بوده که این تغییرات کاملاً به شرایط توپوگرافی آن نقطه ارتباط دارد و در واقع می‌توان گفت که مهمترین عامل تداوم و ایجاد باد در منطقه عامل توپوگرافی است.

۴. کلام آخر اینکه در کلیه ایستگاه‌های مطالعاتی سرعت لازم از نظر آستانه‌های حداقل برای ایجاد سایت مزارع باد در منطقه دارد و پتانسیل طبیعی منطقه توان بالقوه بالایی و شرایط بسیار مناسبی را برای نصب توربین و تولید انرژی داراست.

۶. منابع و مآخذ:

۱. اصغرزاده، علی. ۱۳۵۹. مطالعه و بررسی باد در منطقه منجیل و امکان استفاده از انرژی آن، پایان نامه کارشناسی ارشد. ژئوفیزیک دانشگاه تهران
۲. ثقفی، محمود. ۱۳۷۲. انرژی بادی و کاربرد آن در کشاورزی. انتشارات دانشگاه تهران
۳. رضایی، پرویز. ۱۳۷۷. طرح پژوهشی بررسی اقلیمی باد منجیل، دانشگاه آزاد اسلامی واحد رشت
۴. رضایی، پرویز. ۱۳۸۲. بررسی اقلیمی باد منجیل. فصلنامه تحقیقات جغرافیایی شماره ۶۸
۵. سازمان انرژی اتمی ایران. ۱۳۸۲. گزارش سالانه مرکز انرژی‌های نو مهر ماه ۱۳۸۲
۶. سازمان هواشناسی کشور. آمار روزانه ایستگاه سینوپتیک منجیل. ۱۹۹۲ الی ۱۹۹۸
۷. سازمان انرژی‌های نو ایران، ۱۳۸۳. از انرژی‌های نو چه می‌دانید؟ گزارش سوم: انرژی بادی

۸. سازمان انرژیهای نو ایران. آمار روزانه ایستگاه های منطقه > ۱۳۷۸ الی ۱۳۸۲
۹. سعادت، احمد. ۱۳۳۹. مبادی علم آب و هواشناسی جلد دوم، انتشارات دانشگاه تهران
۱۰. عباسپور، مجید. ۱۳۷۱. « تخمین پتانسیل انرژی باد در ایران » فاز اول. سازمان انرژی اتمی ایران
۱۱. عباسپور، مجید. ۱۳۷۳. « تخمین پتانسیل انرژی باد در ایران » فاز دوم. سازمان انرژی اتمی ایران
۱۲. عباسپور، مجید. ۱۳۷۳. « امکانپذیری بهره گیری از انرژی باد جهت تولید برق در جمهوری اسلامی ایران » فاز دوم. سازمان انرژی اتمی ایران
۱۳. علیجانی، بهلول و کاویانی محمد رضا. ۱۳۷۱. مبانی آب و هواشناسی. انتشارات سمت
۱۴. علیجانی، بهلول. ۱۳۷۵. آب و هوای ایران، دانشگاه پیام نور
۱۵. مرکز تحقیقات نیرو (متن). ۱۳۷۳. بررسی و تحقیق در نیروگاههای بادی. گزارش هشتم
۱۶. وزارت دفاع، سازمان جغرافیایی نیروهای مسلح، نقشه های توپوگرافی ۵۰۰۰۰۰ : ۱، سری K۴۵۲ برگ **NJ۳۹-D**
۱۷. وزارت دفاع، سازمان جغرافیایی نیروهای مسلح، نقشه های توپوگرافی ۵۰۰۰۰۰ : ۱ شیت های مربوط به محدوده مطالعاتی
۱۸. هاشمی، فریدون. ۱۳۴۹. بررسی بادهای دشت قزوین

□□ *wind power Mounthly*, [http, //wind power- monthly.com](http://wind power- monthly.com)

□□ *Peter M. Jamieson and Andrew Jaffery*. □□□□ *Advancd wind Turbine Design wind Energy vol □□, □□-Feb*