نشريه مهندسي مكانيك اميركبير



طراحی و آرایش بهینه یک نوع فلپ جهت افزایش توان تولیدی توربین باد محور افقی

۱ – ۱ – تاريخچه

نيما عليزاده، عليرضا جهانگيريان*

دانشکده مهندسی هوافضا، دانشگاه صنعتی امیرکبیر، تهران، ایران.

خلاصه: در این تحقیق یک نمونه فلپ افزودنی جدید همراستا با خط انحنای مقطع پره ارائه و اثر اضافه شدن آن به پره یک توربین باد محور افقی و بهینه سازی محل و میزان طول آن مورد بررسی قرار گرفته است. استفاده از سطوح برآ افزای افزودنی به دلیل نیاز به تغییرات جزیی در پرههای موجود نسبت به سایر روشهای اصلاح هنندسه پره به منظور بهینهسازی آیرودینامیکی آن مقرون به صرفهتر است. اینکار باعث افزایش راندمان پره و در نهایت افزایش ضریب توان آن بدون نیاز به تغییر در هندسه پره مبنا می شود. بمنظور افزایش دقت الگوریتم المان مومنتوم پره، ضرایب آیرودینامیکی مقطع پره از حل عددی معادلات حاکم بر جریان بروش دینامیک سیالات محاسباتی بدست آمد در حالیکه در اکثر تحقیقات مشابه از روشهای مبتنی بر نظریه خطی ایرفویل استفاده می شود. نتایج بدست آمده نشان داد که اصلاح انجام شده در الگوریتم المان ممنتوم پره باعث افزایش دقت حلگر در عین حفظ سرعت محاسبات آن شد. نتایج نشان می دهد که با استفاده از آرایش فلپ پیشنهادی مقدار ضریب توان توربین مبنا از مقدار ۲۹، به

تاریخچه داوری: دریافت: ۱۴۰۰/۰۶/۰۴ بازنگری: ۱۴۰۰/۱۰/۱۹ پذیرش: ۱۴۰۰/۱۰/۲۱ ارائه آنلاین: ۱۴۰۰/۱۲/۲۵

کلمات کلیدی: توربین باد افقی سطح برآ افزا، اندازه حرکت المان پره بهینهسازی آیرودینامیکی بهینه سازی پره

در سال ۲۰۱۳ رضایی میرقاعد و روشندل [۱] با استفاده از تئوری

مومنتوم المان پره ویک روش تکرار نسبت به بهینهسازی پارامترهای

توربين باد محورافقى؛ شامل قطر روتور، ارتفاع هاب، ضريب سرعت نوك

و ظرفیت ژنراتور اقدام کردند. توابع هدف نیزمیزان تولید انرژی سالیانه و

هزينه الكتريسيته توليدى انتخاب شده بودند. آنها توانستند به سه توربين

با پارامترهای هندسی بهینه برای سه سایت منجیل، اهر و خاف دست یابند.

این روش برای هر منطقه یک نوع پره را پیشنهاد میدهد که با در نظر گرفتن

هزینه تولید و ساخت پرههای متفاوت عملاً مقرون بصرفه نمی باشد. در سال

۲۰۱۴ آشوری و همکاران [۲] به ارائه روشی برای بهینهسازی آیرودینامیکی

و سازهای روتور و برج توربین باد اقدام کردند. متغیرهای طراحی آنها عبارت

بودند از: طول پره، زاویه پیچش، سرعت دوران، طول وتر و ضخامت پره.

همچنین تابع هدف قیمت انرژی تولیدی انتخاب شده بود. در مطالعه موردی

یک توربین باد ۵ مگاواتی، آنها توانستند ۲/۳ ٪ قیمت انرژی تولیدی را

کاهش دهند. این پژوهش نقص تحقیق قبلی را رفع نموده و فقط یک پره

۱ – مقدمه

یکی از انواع انرژیهای تجدید پذیر انرژی بادی است و توربینهای بادی قابلیت آن را دارند که انرژی جنبشی باد را به انرژی الکتریکی تبدیل کنند. طراحی و ساخت توربینهای بادی فناوری مهم و استراتژیکی است که دستیابی به آن مزایای فراوانی ازجمله تولید انرژی پاک، صادرات فناوری و توسعه صنایع وابسته را به همراه دارد. امروزه دانشمندان در تلاش اند تا با افزایش بهرهوری توربینهای بادی هزینه تولید انرژی توسط این وسایل را کاهش داده و استفاده از آنها را در مقایسه با نیروگاههایی که از سوختهای فسیلی استفاده می کنند مقرون به صرفه سازند. محققین مختلفی در طول سالهای گذشته اقدام به ارائه روشهایی برای ارتقاء توان تولیدی توربینهای محورافقی موجود با اصلاح پارامترهای هندسی پره آنها از طریق تحلیلهای آیرودینامیکی نمودهاند. ولی یک نکته مهم همواره این بوده که اعمال این اصلاحات هندسی چگونه میتواند با کمترین تغییرات در خط تولید و کمترین هزینه محقق شود.

* نویسنده عهدهدار مکاتبات: ajahan@aut.ac.ir

حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) که هو از مسام قرار گرفته است. برای جزئیات این لیسانس، از آدرس https://www.creativecommons.org/licenses/by-nc/4.0/legalcode در دسترس شما قرار گرفته است. این مقاله تحت این مقاله تحت این مقاله تحت این مقاله تحت این موانه این موان

برای محلهای مختلف پیشنهاد نموده است اما لزوم تغییرات اساسی در ساختار کلی پره که مستلزم تغییر در خط تولید است مانعی در جهت استفاده از این روش میباشد. در سال ۱۳۹۹ عزیزی و جهانگیریان [۳] با استفاده از تئوری المان ممنتوم پره و الگوریتم ژنتیک به بهینهسازی یک پره با هدف بیشینه کردن مجموع تولید توان سالیانه در سه نقطه مختلف شرق کشور یرداختند. پارامترهای بهینهسازی این کار شامل طول وتر و زاویه پیچش پره بود. هر چند این تحقیق تلاشی در جهت تولید توان بیشتر از یک توربین واحد بود، ولى با تغيير محلهاى انتخاب شده امكان افت مجموع توان توليدي اجتناب نايذير مي باشد.

با بررسی مقالات فوق مشخص می شود که بهینه سازی آیرودینامیکی توربینهای بادی با هدف افزایش توان موضوع بسیار مهمی در صنعت است، اما بهینهسازی هندسه پره و تولید پرههای جدید به نوبه خود هزینه تولید را بالا میبرد. لذا استراتژی دیگری جهت افزایش توان تولیدی توربینها مورد نیاز است که بتواند با کمترین تغییر هندسی برای طیف وسیعتری از مناطق استفاده شده و کارآیی مناسبی هم داشته باشد. یکی از راهکارها استفاده از سطوح متحرک اضافه شده به یره است. در سال ۲۰۱۷ چن و همکاران [۴] به طراحی بهینه توربین باد با فلپ های لبه حمله و لبه فرار با هدف بهینهسازی کاهش بار وارده به توربین و افزایش عمر پره پرداختند. در این مقاله با استفاده از فلپ، بارهای سازهای برروی پره کنترل شد که این امر موجب افزایش عمر پره می گردد. در سال ۲۰۱۹ آی ؓ و همکاران [۵] یک نمونه پره هندسه تغییر شکل پذیر طراحی کرده و به صورت تجربی اثرات فلپ بر کنترل بارهای سازهای پره توربین باد را بررسی نمودند. اما در این بررسی اثرات فلپ بر توان پره مورد مطالعه قرار نگرفت. در سال ۲۰۱۸ میشل^{*} و همکاران [۶] یک پره به همراه سطوح برا افزا لبه فرار طراحی کرده و گزارش نمودند که انرژی سالیانه ۱٪ افزایش یافته است. اما فلپ تحقیق میشل از نوع فلپ ساده بوده و به همین علت راندمان کمی را از خود نشان میداد. در سال ۲۰۱۸ سینز^۵ و همکاران [۷] اقدام به افزودن گارنی فلپ و تولیدکننده گردابه به پره توربین باد نمودند که با افزودن این دو وسیله توانستند ۳/۸۵ درصد انرژی تولیدی سالانه را افزایش دهند. در سال ۲۰۱۹ یی ژانگ و همکاران [۸] اثر گارنی فلپ را بر عملکرد توربین باد بررسی

- نمود
 - Add-ons
 - 2 Chen
 - 3 Ai
 - 4 Michael
 - 5 Saenz
 - Ye Zhang 6

کردند که طبق این پژوهش در نسبت سرعت نوکهای بالا (۶/۳) فلپ توانست تا ۲۱ ٪ تولید توان را افزایش دهد.

۱– ۲– نوآوری یژوهش

با توجه به پژوهش سینز و ژانگ می توان اذعان نمود که که در صورت انتخاب یک فلپ مناسب امکان افزایش قابل توجه ضریب توان توربین باد وجود دارد. بنابراین در این مقاله یک مدل فلپ افزودنی که بر خط کمبر ایرفویل در محل لبه فرار منطبق است ارائه شده که با توجه به طراحی خاص خود راندمان آیرودینامیکی بهتری را ارائه مینماید. از طرفی به علت لزوم تغییرات هر چه کمتر در خط تولید پره، هزینه این بهبود بسیار کمتر از سایر روشها که مستلزم تغییر طراحی در کل پره میباشد خواهد بود.

در تحقیق حاضر برای محاسبه توان، ابتدا ضریب توان توربین باد در نسبت سرعت مشخص محاسبه می شود. برای محاسبه ضریب توان از تئوری المان ممنتوم پره^۷ استفاده شد. در نرم افزارهای تجاری موجود از جمله کیو بلید ۸ برای محاسبه ضرایب آیرودینامیکی از حلگر ایکس فویل ۲ که مبتنی بر روشهای ساده شده خطی میباشد استفاده میشود. حال آنکه این حلگر مقدار ليفت را معمولاً بيش از مقدار واقعى و مقدار ضريب پسا را كمتر از مقدار واقعی نشان میدهد. لذا برای جلوگیری از این خطا از یک حلگر عددی برای محاسبه ضرایب آیرودینامیکی مورد نیاز استفاده می شود. اما از آنجا که محاسبات روش ممنتم المان پره برای بدست آوردن نیروی وارد بر پره معمولاً بصورت سعى و خطا در داخل يک لوپ انجام مىشود، در اين لوپ به مقادیر ضرایب آیرودینامیکی در بازهای از زوایای حمله و اعداد رینولدز مختلف نياز مىباشد. بنابراين ابتدا اطلاعات أيروديناميكي مورد نياز شامل ضرایب برا و پسا از حل عددی جریان حول ایرفویل برای تعدادی زاویه حمله و عدد رینولدز متفاوت محاسبه شده و سپس برای اطلاع از مقدار ضرایب در شرایط دیگر از روش میانیابی استفاده می شود. در این تحقیق توان تولیدی پره مبنا محاسبه و سپس با توان تولیدی همان پره که به فلپ مجهز شده مقايسه مى شود. در ضمن اثر مكان نصب فلپ بر توليد توان نيز بررسى و یک چینش مناسب از فلپ ها پیشنهاد می شود.

به طور کلی میتوان نوآوری پژوهش فوق را در دو بخش جمع بندی

استفاده از یک هندسه جدید فلب برای افزایش توان توربین باد

9 Xfoil

Blade Element Momentum Theory (BEMT) 7

⁸ O-blade

$$\Omega r + \frac{\Omega r}{2} = \Omega r (1 + a') \tag{1}$$

در شکل ۲ هندسه یک توربین باد محور افقی با فرض اینکه ناظر از نوک پره به پایین نگاه می کند به همراه زوایا و نیروهای وارده بر پره نشان داده شده است. لازم به ذکر است که زاویه پیچش پره را به صورتهای مختلفی می توان تعریف کرد و در اینجا زاویه پیچش پره نسبت به نوک پره تعیینشده است، که در آن θ_{po} زاویه پیچ پره در نوک است.

$$\boldsymbol{\theta}_{T} = \boldsymbol{\theta}_{p} - \boldsymbol{\theta}_{po} \tag{(Y)}$$

$$dF_{L} = \frac{1}{2}c_{L}\rho U_{rel}^{2}cdr \tag{(7)}$$

$$dF_D = \frac{1}{2}c_D\rho U_{rel}^2 cdr \tag{(f)}$$

$$dF_N = dF_L \cos \varphi + df_d \sin \varphi \tag{(a)}$$

$$dF_T = dF_L \sin \varphi - df_d \cos \varphi \tag{8}$$

$$c_n = \frac{dF_N}{\frac{1}{2}\rho U_{rel}^2 cdr} = C_L \cos\varphi + C_D \sin\varphi \tag{Y}$$

$$c_{t} = \frac{dF_{T}}{\frac{1}{2}\rho U_{rel}^{2}cdr} = C_{L}\sin\varphi - C_{D}\cos\varphi \qquad (\Lambda)$$



شکل ۱. شماتیک المانهای پره[۱۰] Fig. 1. Schematic of blade elements

که به صورت افزونه مورد استفاده قرار می گیرد.

 ابداع یک اصلاح در الگوریتم المان مومنتوم که با حفظ سرعت دقت محاسبات را افزایش میدهد.

۲- تئوري مومنتوم المان پره

پره یک توربین باد محور افقی ازمقاطع به شکل ایرفویل تشکیل شده که با ایجاد اختلاف فشار، تولید نیروی برآ میکنند. برای تحلیل توان تولیدی پره توربین باد در مرحله طراحی مفهومی باید از روش های تحلیل سریع از جمله الگوریتم مومنتوم المان پره استفاده نمود. روش فوق با ترکیب دو الگوریتم المان پره و نظریه ممنتوم بهدست آمده است [۹]. تئوری المان پره مبتنی بر تحلیل نیروهای آیرودینامیکی است که تابع شکل و مقطع پره هستند. این نیروها عمدتاً شامل ضرایب برآ و پسا بوده و برحسب زاویه حمله بیان می شوند. به این منظور، فرض می شود که پره به N مقطع یا المان تقسیم شده است. در شکل ۱ شماتیک المان های پره نشان داده شده است که در آن C طول وتر ایرفویل، dr طول شعاعی المان، ۲ شعاع هرمقطع، شعاع پره و Ω سرعت دورانی روتور هستند. همچنین در این روش جریان به شعاع پره و رو براین بوده، هیچ گونه برهم کنش شعاعی میان المانها و جریان مورت تراکم ناپذیر بوده، هیچ گونه برهم کنش شعاعی میان المانها و جریان شعاعی روی پره وجود ندارد و نیروهای روی پره تنها ناشی از ضرایب برآ و پسا ایرفویل مقاطع پره هستند [۱۰].

در تحلیل نیروهای ایرفویل، اغلب نیروهای برا و پسا به ترتیب عمود و موازی یک سرعت مؤثر یا نسبی هستند. برای توربین باد، این سرعت نسبی جمع برداری سرعت ناشی از دوران پره هستند. این مؤلفه دورانی خود نیز جمع برداری سرعت المان Ω و سرعت القایی روی پرهها از قانون بقای ممنتوم زاویهای $\frac{\Omega r}{r}$ است.

نشریه مهندسی مکانیک امیرکبیر، دوره ۵۴، شماره ۵، سال ۱۴۰۱، صفحه ۱۰۰۷ تا ۱۰۲۸



شکل ۲. نمادگذاری پارامترهای هندسه پره یک توربین باد محور افقی [۱۰]

Fig. 2. Symbolizing the blade geometry parameters of a horizontal axis wind turbine [10]

$$C_{t} = \frac{dF_{N}}{\frac{1}{2}\rho U^{2}dA} = \frac{U_{rel}^{2}}{U^{2}}\sigma C_{n}$$
(17)

$$C_q = \frac{dQ}{\frac{1}{2}\rho U^2 dA} = \frac{U_{rel}^2}{U^2} \sigma C_t \tag{17}$$

تعاریف فوق برای یک پره بوده و با فرض اینکه توربین تعداد B پره داشته باشد داریم:

$$dF_{N} = B \frac{1}{2} C_{n} \rho U_{rel}^{2} c dr \tag{9}$$

$$dF_T = B\frac{1}{2}C_T \rho U_{rel}^2 c dr \qquad (1)$$

که در معادلات فوق σ جامدیتⁱ</sup> پره بوده که در شکل ۳ نمایش داده شدهاست و نسبت مساحت المان پرهها به مساحت ناحیه جاروب شده و یا حجمکنترل حلقوی برا اساس شکل ۳ است[۱۲]</sup>

$$\sigma = \frac{Bc}{2\pi r} \tag{14}$$

$$dQ = BrdF_T = B\frac{1}{2}C_T\rho U_{rel}^2 crdr \tag{11}$$

ضریب تراست و گشتاور محلی بر اساس تئوری المان پره برابرند با [۱۲]

1 Solidity



شکل ۳. مفهوم جامدیت پره ۵[۸] Fig. 3. The concept of blade solidity σ [8]

در معادلات فوق اثر نیروی پسا کاهش گشتاور و توان، و همچنین افزایش تراست و بارگذاری پره است.

اکنون که اساس تئوری المان مومنتوم پره شرح داده شد باید ضرایب آیرودینامیکی روی مقاطع محاسبه شوند.دراین تحقیق برای دستیابی به دقت بیشتر از روش حل عددی معادلات حاکم به جای تخمینهای خطی استفاده شد. نوع معادلات حاکم به صورت تراکم ناپذیر، دوبعدی و لزج با دقت درجه دو برای ترمهای مومنتوم و لزجت حل شدند که شرح آن در ادامه ذکر شده است.

۳- محاسبه ضرایب أیرودینامیکی پره

با توجه به روابط تئوری المان مومنتوم پره دقت محاسبه ضرایب آیرودینامیکی نقش مهمی در اندازه گیری توان تولیدی توربین دارد. در الگوریتمهای معمول، ضرایب آیرودینامیکی شامل ضرایب برآ و پسا مقاطع پره در زوایای حمله عملیاتی با استفاده از نرمافزار مهندسی ایکس فویل که از یک حل خطی شده با فرضیات ابتدایی ازجمله ترکیب جریان غیر لزج و حل لایه مرزی استفاده می کند محاسبه می گردد. اشکال این روش دقت کم آن خصوصاً برای شرایط جریان جدا شده است که باعث می شود محاسبات توان تولیدی با خطا روبهرو گردد. بدین منظور مقایسه نتایج نرم افزار ایکس فویل نسبت به حل عددی و دادههای تجربی برای ضریب پسا در شکل ۴ نشان داده شده است. که این امر موجب بروز خطا در محاسبه توان شده و

توان پیش بینی شده به کمک نرم افزار ایکس فویل مقدار به مراتب بیشتری را نسبت به دادههای تجربی به دست میدهد.

در این پژوهش به منظور ارتقا دقت نتایج از روشی جدید استفاده شد، به این صورت که بجای کوپل کردن نرم افزار مهندسی ایکس فویل با الگوریتم المان مومنتوم پره، از ترکیب دو روش حل عددی جریان و الگوریتم المان مومنتوم پره استفاده میشود. روش تحلیل به این صورت است که ابتدا از ۵ تا ۲۵ متر بر ثانیه و نسبت سرعت نوک نیز از ۲۰، تا ۶/۵ محاسبه گردید. با این شرایط محدوده عدد رینولدز از ۲۰۰۰ تا ۲۰۰۰۰ تغییر می کند، سپس جریان حول ایرفویل در زاویه حملههای ۲۰ تا ۲۰ درجه با گام یک درجه و با داشتن ضرایب آیرودینامیکی در بازه فوق و استخراج معادله یک رویه با داشتن ضرایب آیرودینامیکی در بازه فوق و استخراج معادله یک رویه عدد رینولدز دلخواه در بازه فوق به دست آورد. با توجه به مطالب بیان شده حل عددی جریان حول پروفیل مقطع پره در حالات مختلف انجام میپذیرد تا تایج آن به عنوان مقادیر ورودی به الگوریتم المان مومنتوم پره داده شوند.

در این پژوهش برای بررسی اثر فلپ بر توان تولیدی، مقطع پره در ۴ حالت بدون فلپ، با فلپ به طول ۵ درصد وتر، با فلپ به طول ۱۰ درصد وتر و فلپ با ۱۵ درصد طول وتر، در نظر گرفته شده است. محاسبه ضرایب آیرودینامیکی به روش دینامیک سیالات محاسباتی برای هر موقعیت فلپ



شکل ۴. مقایسه نتایج تجربی،عددی و ایکسفویل برای ایرفویل کلارک وای [۱۳]

Fig. 4. Comparison of Experimental, Numerical and X-Foil Results for Clark-Y Airfoil [13]

در ۱۸ زاویه حمله و ۲۰ عدد رینولدز و جمعاً ۱۴۴۰ حل عددی انجام پذیرفت.

۳– ۱– معرفی توربین پایه پژوهش

هدف از این پژوهش بررسی اثر افزودن فلپ بر توان تولیدی یک توربین باد محور افقی است، برای اجرای این پژوهش نیاز به یک توربین باد مبنا بود که اطلاعات هندسی و عملکردی آن موجود باشد تا با افزودن فلپ ها مقایسه توان تولیدی بهراحتی میسر شود. توربین مبنا در این پروژه توربین باد دانشگاه برلین با نام تی–یو–برت^۱ و به صورت خلاصه برت^۲ انتخاب شد [۱۴]، تصویر مدل توربین فوق در شکل ۵ آورده شده است.

این توربین از انواع توربینهای کوچک بوده که برای مصارف خانگی استفاده میشود. لذا هدف اصلی این است تا با افزایش توان تولیدی توربین مزبور با کمترین هزینه محصول صنعتی مناسبی طراحی گردد. مشخصات کلی این توربین در جدول ۱ ارائه شده است.

با توجه به مشخصات توربین باد ابتدا باید ضرایب آیرودینامیکی مقطع آن که از نوع ایرفویل کلار ک-وای^۳ است، محاسبه شده سپس توان تولیدی توربین بدست آید تا تفاوت عملکرد پره با فلپ و بدون فلپ مشخص گردد.

۳- ۲- مدلسازی هندسه و تولید شبکه

برای تحلیل عددی ایرفویل ابتدا باید یک شبکه عددی مناسب ایجاد



شکل ۵. تصویر پره توربین برت در تونل باد [۱٤] Fig. 5. Image of TU-BERT turbine blade in the wind tunnel

شود. برای این کار ابتدا هندسه ایرفویل در نرمافزار گمبیت مدل شد. سپس مطالعات ابعاد میدان و شبکه صورت گرفت و جریان تراکم ناپذیر اطراف مقطع پره به صورت لزج با مدل توربولانسی کی–امگا–اس–اس–تی^۴ حل شد. درنهایت برای اطمینان از صحت روش، نتایج حل عددی با دادههای تجربی [۱۳] مقایسه گردید.

در این مرحله از پژوهش از پرهی مبنا استفاده شد که نتایج تجربی آن

¹ TU-BERT

² BERT

³ Clark-Y

⁴ k-*ω*-SST

جدول ۱. مشخصات توربین برت[۱۴]

Table 1. TU-BERT turbine parameters

مقدار	مشخصه
٣	قطر روتور(متر)
١/٢٨۵	طول پره(متر)
کلار ک-وای	ايرفويل مقطع پره
۴/۶	نسبت سرعت نوک طراحی
۱۳۰	سرعت دورانی نامی(دور بر دقیقه)

(بدون فلپ) موجود است. ایرفویل مقطع این پره ایرفویل کلار ک-وای است که در سرتاسر پره مورداستفاده قرار گرفته است. برای اینکه حل از دقت کافی برخوردار باشد ابعاد میدان و ریزی شبکه باید به گونهای انتخاب شوند که نتایج حل عددی با نتایج حل تجربی [۱۳] مطابقت مناسبی داشته باشند. شرایط اولیه حل عددی با شرایط محیط آزمون تجربی یکسان در نظر گرفته شد تا پس از حل جوابهای منطبق بر واقعیت تولید کنند. شرایط مرزی سرعت جریان ۱۵ متر برثانیه و طول وتر ایرفویل ۲/۰ متر گزارش شده و عدد رینولدز جریان نیز ۲۰۰۰۰ در نظر گرفته شده. مقطع ایرفویل کلار ک-وای با حداکثر ضخامت ۱۲ درصد طول وتر در شکل ۶ آورده شده است.

برای مدلسازی ایرفویل از یک میدان به شکل سی^۱ استفاده شد، تصویر میدان حل و شبکه با سازمان تولید شده در شکل ۷ آورده شده است.

پس از بررسی ابعاد میدان، میدانی به اندازه ۲۵ برابر وتر پشت ایرفویل و شعاع ۱۵ برابر وتر انتخاب شد. مطالعه ریزی مناسب شبکه با تولید چهار شبکه با مشخصات مندرج در شکل ۸ و بررسی روند تغییرات ضریب پسا انجام پذیرفت. طبق همین جدول شبکه با ۴۲۰۰۰ سلول دارای استقلال نتایج بوده و برای ادامه تحلیل مناسب تشخیص داده شد.

نمای نزدیک شبکه انتخاب شده در اطراف ایرفویل در شکل ۹ آورده شده است. همان طور که در شکل مشخص است نقاط در اطراف لبه حمله و فرار که پدیدههای مهمی از جمله نقطه سکون و جدایش در آنها رخ می دهد ریزتر شده و در نقاط دور از ایرفویل شبکه درشت تر شده است.

پس از مطالعه ابعاد میدان و مطالعات شبکه تنظیمات حل عددی برای

شکل ۶. ایرفویل کلارک-وای [۱۲] Fig. 6. Clark-Y airfoil [12]

صحت سنجی روش طبق مرجع [۱۳] اعمال شد. تنظیمات تحلیل عددی با

توجه به آزمون تجربی در جدول ۲ ذکرشده است.

۳-۳- اعتبارسنجی روش عددی

برای اینکه یک حل عددی نتایج قابل قبولی داشته باشد باید جوابهای آن مشابهت کافی با واقعیت داشته باشند. لذا در این پژوهش ابتدا نتایج عددی جریان اطراف ایرفویل با دادههای تجربی [۱۳] مقایسه شد تا از صحت نتایج اطمینان حاصل گردد. در شکل ۱۰ نتایج ضریب پسای حل عددی با دادههای تجربی مقایسه شدهاند، همان طور که مشخص است نتایج بهدست آمده دقت مناسبی دارند. اکنون با توجه به اطمینان از صحت نتایج حل عددی ادامه مراحل انجام پذیرفت.

۳- ۴- مدلسازی عددی مقاطع پره توربین باد به همراه سطوح برا افزا

اکنون با توجه به نتایج بخش قبل و داشتن شبکه مناسب به تحلیل جریان حول مقاطع پره پرداخته میشود. یکی از نوآوریهای انجامشده در پروژه فوق این است که ضرایب آیرودینامیکی موردنیاز در روش اندازه حرکت المان پره^۲ از حل عددی جریان محاسبه و سپس توابع متناظر با ضرایب آیرودینامیکی برحسب عدد رینولدز و زاویه حمله استخراج شد تا در کد المان مومنتوم پره استفاده گردد. برای این کار ابتدا هندسه ایرفویل در چهار حالت بدون فلپ، فلپ ۵ درصد وتر،فلپ۱۰ درصد وتر و فلپ ۱۵ درصد وتر با توجه به شبکهای که دقت آن اثبات شد مدلسازی شده و سپس در نرمافزار فلوئنت ضرایب آیرودینامیکی ایرفویل در شرایط مختلف محاسبه شد.

در این پروژه از سطوح برا افزا جدیدی استفاده شد. ایده طراحی این فلپ به این صورت است که سطحی منطبق بر خط انحنای ایرفویل در محل لبه فرار درون بدنه ایرفویل تعبیهشده و با توجه به شرایط این صفحه از روی خط انحنا بیرون آمده و باعث افزایش سطح ایرفویل و انحنای آن میشود که این

¹ C-type domain



شکل ۷. الف)میدان و شبکه تولیدشده برای حل عددی ب)شبکه لایه مرزی دیواره مقطع Fig. 7. a) Domain and grid generated for numerical solution b) Boundry layer grid of airfoil

امر موجب افزایش راندمان آیرودینامیکی پره می شود. نکته اینکه خروج فلپ اگر بیش از اندازه باشد در عین افزایش ضریب برآ باعث افزایش ضریب پسا نیز می شود که این امر باعث کاهش راندمان آیرودینامیکی ایرفویل می گردد، لذا باید فلپ تا حد مشخصی از ایرفویل بیرون آمده تا بهترین عملکرد را داشته باشد تصویر فلپهای طراحی شده در این تحقیق در شکل ۱۱ آورده شده است.

همان طور که در شکل ۱۱ مشخص است نحوه استفاده از فلپ از طریق بیرون آمدن آن برحسب کسری از طول وتر ایرفویل است. در این پروژه بهمنظور بررسی اثر فلپ بر توربین باد از سه اندازه ۵ درصد وتر، ۱۰ درصد وتر و ۱۵ درصد وتر استفاده شد. در ادامه برای استخراج مقادیر ضرایب

آیرودینامیکی برحسب زاویه حمله و عدد رینولدز از ۴ هندسه مختلف استفاده شد و برای هر هندسه توابع میانیابی مخصوص به آن تخصیص داده شد.

برای تحلیل جریان اطراف ایرفویل مورد استفاده ابتدا حالت بدون فلپ بررسی شد. برای این کار از شبکه و میدانی که در بخشهای قبل اعتبار آن ثابت شد استفاده شد. پس از محاسبه ضرایب ایرفویل کلارک-وای بدون فلپ ادامه تحلیل برای محاسبه ضرایب مقاطع دارای فلپ انجام شد. در این مرحله محاسبه ایرفویل با فلپ ۱۵ درصد وتر انجام شد که شمایی از شبکه تولیدشده در شکل ۱۲ آورده شده است.

معیار همگرایی نتایج همانطور که در جدول ۲ ذکر شده است مقدار مانده کمتر از ۰/۰۰۱ در نظر گرفته شد. اما در صورتی که به علت وجود گردابه ها



شکل ۸. تغییرات ضریب پسا با تعداد سلولهای شبکه





شکل ۹. شبکه اطراف ایرفویل مورد تحلیل Fig. 9. The grid around the airfoil

گواه همگرایی حل است.

در ادامه تحلیل عددی برای فلپ ها در شرایط مختلف انجام شد که برای نمونه کانتورهای سرعت در شرایط زاویه حمله صفر درجه و عدد رینولدز ۲۰۰۰۰۰ در سه حالت بدون فلپ، فلپ ۵ درصد و فلپ ۱۵ درصد در شکل ۱۴ آورده شده است. همانطور که مشخص است افزودن فلپ باعث افزایش انحنای ایرفویل شده که این امر موجب افزایش فشار در زیر ایرفویل و افزایش برا آن می گردد. با توجه به این موضوع مشخص می شود که فلپ در جریان امکان ثابت شدن مقادیر مانده حول عدد خاصی وجود دارد روند تغییرات ضریب پسا در هر گام حل نیز بررسی شد که با ثابت شدن مقدار ضریب پسا حل همگرا می شود. برای مثال در شکل ۱۳ روند همگرایی نتایج برای ایرفویل با فلپ ۱۵درصد در زاویه حمله صفر درجه ورینولدز ۲۰۰۰۰۰ آورده شده است. همانطور که در شکل ۱۳ (الف) مشخص است مقادیر مانده معادله بقای جرم در مقدار ۲۰۰۵ ثابت شده و باقی مقادیر کمتر از حد همگرایی هستند لذا تغییرات ضریب پسا که در شکل ۱۳ (ب) آورده شده

جدول ۲. شرایط تحلیل عددی [۱۳]

Table 2. Conditions of numerical solution

مقدار	شرايط تحليل عددى
١۵	سرعت جریان (متر بر ثانیه)
1 • 1870	فشار محیط(پاسکال)
١/٢٢۵	چگالی محیط(کیلوگرم بر مترمکعب)
• /٣	طول وتر ايرفويل(متر)
• /YYA	مساحت سطح مدل(مترمربع)
تراكم ناپذير پايا	نوع جريان
سيمپل`	روش گسسته سازی
مرتبه دوم	دقت حل
مقادیر مانده معادلات کمتر از ۰/۰۰۱	حد همگرایی

¹ SIMPLE









شکل ۱۱. فلپ های طراحی شده در این تحقیق

Fig. 11. Flaps which is designed in this research



شکل ۱۲. شبکه تولیدشده اطراف مقطع دارای فلپ ۱۵ درصد

Fig. 12. The grid which is produced around the airfoil with a 15% flap



شکل ۱۳. روند همگرایی برای ایرفویل با فلپ ۱۵ ٪ در زاویه حمله صفر درجه و رینولدز ۲۰۰۰۰۴ الف) مقادیر مانده معادلات ب) مقدار ضریب پسا

Fig. 13. a) The grid which is produced around the airfoil with a 15% flap b) Convergence drag for airfoil with 15% flap at zero angle of attack and Reynolds 200.000



شکل ۱۴. کانتور سرعت اطراف مقطع در زاویه حمله صفر درجه و عدد رینولدز ۲۰۰۰۰۰ الف) مقطع بدون فلپ ب) مقطع با فلپ ۵ درصد (ادامه دارد)

Fig. 14. a) Velocity contour around the section without flap at zero angle of attack and Reynolds number 200000 b) Velocity contour around the section with 5% flap at zero angle of attack and Reynolds number 200000 (Continude)



Fig. 14. c) Velocity contour around the section with 15% flap at zero angle of attack and Reynolds number 200000

شكل ١۴. كانتور سرعت اطراف مقطع در زاويه حمله صفر درجه و عدد رينولدز ٢٠٠٠٠٠ ج) مقطع با فلپ ١۵ درصد

۱۵ درصد که انحنای بیشتری دارد در زوایای کمتر از ۵ درجه راندمان بهتری ایجاد میکند. با افزایش زاویه حمله در انتهای ایرفویل جدایش رخ داده که این موضوع سبب افزایش پسا و کاهش راندمان آیرودینامیکی میشود. همانطور که در شکل ۱۷ نشان داده شده است فلپ ۱۵ درصد تا زاویه حمله ۶ درجه عملکرد بهتری از خود نشان میدهد. سپس در بازه زاویه حمله الی ۱۰ درجه، فلپ ۱۰ درصد عملکرد بهتری داشته و با افزایش زاویه حمله حالت بدون فلپ برتری دارد.

افزودن فلپ با ایجاد انحنای بیشتر در جریان باعث کاهش سرعت در زیر ایرفویل و افزایش برآ می گردد علاوه بر این فلپ معرفی شده به خاطر شکل خود، افزایش ضریب پسای کمتری نسبت به سایر فلپ ها دارد که باعث عملکرد بهتر فلپ می گردد. در شکل ۱۵ مقادیر ضریب برآی مقطع پره در زوایای حمله مختلف بهمراه هر کدام از سه فلپ با مقطع بدون فلپ مقایسه شده است.

همان طور که مشخص است با افزایش طول فلپ ضریب برا افزایش میابد، اما ضریب پسا نیز به علت بزرگتر شدن منطقه گردابی بیشتر می شود. بازده آیرودینامیکی (نسبت ضریب برا به ضریب پسا) فلپ در هر زاویه حمله را می توان در شکل ۱۶ مشاهده کرد. با توجه به این شکل فلپ ۱۵ درصد

در زوایای حمله پایین که جریان به ایرفویل کاملاً چسبیده است عملکرد بهتری دارد، اما با افزایش زاویه حمله ناحیه جدایش پشت ایرفویل رشد کرده که منجر به کاهش راندمان آیرودینامیکی فلپ با انحنای زیاد میشود. لذا در زوایای حمله ۶ تا ۱۰ درجه فلپ ۱۰ درصد بر سایرین برتری دارد. اما با افزایش بیشتر زاویه حمله حالت بدون فلپ راندمان بهتری دارد.

همان طور که در شکل مشخص است فلپ ۱۰ درصد در بازه زاویه حمله ۶ تا ۱۰ درجه عملکرد آیرودینامیکی بهتری نسبت به دیگر فلپ ها دارد و در زوایای حمله کم که پدیده جدایش منطقه کوچکی را اشغال میکند فلپ ۱۵ درصد مناسبتر است. اما با افزایش عدد رینولدز به علت کاهش ضریب پسا عملکرد فلپ ها بهبود مییابد، در شکل ۱۷ عملکرد مقطع ایرفویل کلارک– وای در عدد رینولدز ۴۰۰۰۰۰ آورده شده است.

با توجه به نمودار فوق مشخص می گردد که در این عدد رینولدز عملکرد فلپ ۱۰ درصد بهبودیافته و از زاویه ۶ تا ۱۳ درجه بهترین عملکرد را دارد. با بررسی نمودارهای بالا می توان نتیجه گرفت که بهتر است متناسب با عدد رینولدز جریان اعمال شده به هر مقطع از فلپ های ۱۰ درصد و یا ۱۵ درصد طول وتر استفاده نمود، زیرا عدد رینولدز و زاویه حمله در طول پره تغییر می کند. پس از محاسبه ضرایب در شرایط مختلف نوبت به محاسبه



شکل ۱۵. مقایسه ضرایب برا ایرفویل در حالات هندسی مختلف در عدد رینولدز ۲۰۰۰۰

Fig. 15. Comparison of airfoil lift coefficients in different geometric states in Reynolds number 200000



شکل ۱۶. عملکرد آیرودینامیکی ایرفویل کلارک-وای بهمراه انواع فلپ در رینولدز ۲۰۰۰۰









توابع میان یابی ضرایب آیرودینامیک با عدد رینولدز و زاویه حمله میرسد. در کد محاسبه توان توربین باد، ضرایب آیرودینامیکی موردنیاز به این صورت محاسبه میشوند که اعداد رینولدز و زاویه حمله جریان روی هر المان توربین باد محاسبهشده و با توجه به آن ضریب آیرودینامیک متناظر از طریق توابع میان یابی به دست میآیند. برای ایرفویل بدون فلپ مجموعه نقاط ضریب برا برحسب اعداد رینولدز و زاویه حمله بهصورت شکل ۱۸ است. از این رویه یک معادله چندجملهای با کمک نرمافزار برازش گر متلب استخراج شد. حال برای باقی حالات میانی نیز معادلات رویهها در نرمافزار توسعه داده شده وارد و مورد استفاده قرار گرفت.

۴– بررسی اثر سطوح برآ افزا بر توان تولیدی

برای بررسی اثر سطوح برا افزا ابتدا باید توان تولیدی پره مبنا با کمک کدحلگر جریان و الگوریتم اندازه حرکت المان پره محاسبه شود، سپس این نتایج با آزمون تجربی صحتسنجی شود. با داشتن یک حلگر مناسب که توان تولیدی را با دقت خوبی محاسبه میکند میتوان توان تولیدی پره توربین را در حالات مختلف محاسبه و باهم مقایسه نمود. بررسی اثر سطوح برا افزا به این صورت انجام میشود که ابتدا هر سطح برا افزا به صورت مجزا

به ترتیب به المانهای پره اضافه می شود تا اثر مکان و نوع سطح برا افزا مشخص گردد. سپس با بررسی اثر هر یک از سطوح برا افزا یک چیدمان خاص از آنها پیشنهاد می گردد و توان تولیدی آن محاسبه و باحالت بدون سطح برا افزا مقایسه می گردد.

۴- ۱- اعتبارسنجی الگوریتم محاسبه توان تولیدی

توان تولیدی پره توربین باد با استفاده از نرم افزار توسعه داده شده به روش اندازه حرکت المان پره که تئوری آن در فصل دوم شرح داده شد محاسبه میشود. در این نرم افزار، پره را به المانهای مختلف تقسیم کرده و برای هر المان با توجه به شرایط جریان ازجمله سرعت باد، نسبت سرعت نوک و مشخصات هندسی، مشخصات توربین مانند سرعت دورانی، زاویه نسبی جریان، عدد رینولدز و زاویه حمله را محاسبه می کند. با داشتن مشخصات جریان روی هر المان، ضرایب آیرودینامیکی برآ و پسا با استفاده از روابط برازش شده از مقادیر حل عددی استخراج شده و درنتیجه نیروهای وارد بر المان محاسبه میشوند. با داشتن نیروهای وارد بر المان، گشتاور وارده بر هر المان حسابشده و با کمک سرعت دورانی، توان تولیدی هر المان محاسبه میگردد. درنهایت با انتگرال گیری از کل المانها توان کل



شکل ۱۸. رویه ضریب براً برحسب زاویه حمله و عدد رینولدز برای مقطع بدون فلپ

Fig. 18. The surface of lift coefficient in terms of angle of attack and Reynolds number for airfoil without flap

محاسبه شده و با بی بعد سازی، ضریب توان توربین باد به دست می آید. برای اعتبار سنجی و اطمینان از صحت نتایج این کد نتایج آن با دادههای تجربی [۱۴] مقایسه شد. این آزمون در دانشکده انرژی موسسه سلطنتی فناوری سوئد انجامشده است. در این آزمون سانچز (۱۴] ضریب توان پره را در ابعاد واقعی برحسب نسبت سرعت نوک اندازه گیری کرده است. با توجه به آزمون فوق ضریب توان پره توسط کد توسعه داده شده در این تحقیق در نسبت سرعت نوکهای مختلف محاسبه و با نتیجه آزمون تجربی و همین طور نتایج بدست آمده از نرمافزار کیوبلید ۱۶ که درواقع همان حلگر اندازه حرکت المان پره است، اما با این تفاوت که ضرایب آیرودینامیک را با كمك حلكر خطى ايكس-فويل حساب ميكند، مقايسه شد. نتايج اين سه روش در شکل ۱۹ آورده شده است. همان طور که در شکل مشخص است روش کیوبلید مقادیر بیشتری را برای ضریب توان نسبت به حل تجربی پیش بینی می کند. دلیل این خطا این است که حلگر کیوبلید مانند اکثر حل های الگوریتم اندازه حرکت المان پره از نظریه ایرفویل نازک برای محاسبه ضرایب آیرودینامیکی استفاده میکند. این روش مقادیر را بیشتر از مقدار واقعی محاسبه می کند که باعث خطای فوق می شود. در این پژوهش این نقص رفع شده و برای محاسبه ضرایب آیرودینامیکی از حل عددی معادلات استفاده شده که خطای کمی دارد. لذا نتایج بدست آمده از روش توسعه داده شده در این پروژه بسیار به واقعیت نزدیکتر است. علت اختلاف نتایج تحلیل عددی با حل تجربی را می توان دو عامل یکی خطای خود نظریه المان مومنتوم پره و دیگری تفاوت جریان سه بعدی پره با جریان دو

بعدی حل عددی دانست. در جریان واقعی روی پره جریانهای لغزشی ایجاد می شود که این امر استال را به تأخیر انداخته و موجب افزایش برا می گردد. بنابراین بیشتر بودن مقادیر تجربی توان از مقادیر محاسبه شده با حل عددی ایرفویل را می توان قابل قبول دانست.

اکنون با استفاده از کد توسعه داده شده که اعتبار آن مورد بررسی قرار گرفت توان تولیدی پره محاسبه می شود. با توجه به شکل ۱۹ سرعت نوک ۵/۵ که ضریب توان بالایی را تولید می کند برای تحقیق حاضر انتخاب شد. ضریب توان پره مبنا برای محاسبات بعدی در نسبت سرعت نوک یادشده مقدار ۰/۲۹۵ در نظر گرفته می شود.

۴- ۲- بررسی اثر سطوح برآ افزا بر توان تولیدشده

در این بخش اثر افزودن سطوح براً افزا به پره بر ضریب توان تولیدی در سرعت باد ۱۰ متر بر ثانیه بررسی می شود. روش بررسی به این صورت است که ابتدا اثر مکان سطوح براً افزا بررسی می شود. برای این کار به ترتیب روی هر المان پره یک سطح براً افزا اضافه شده و بهبود ضریب توان محاسبه می شود. سپس با تغییر سطح براً افزا اثر هر سه نوع سطح یعنی با طول ۵ درصد وتر، ۱۰ درصد وتر و ۱۵ درصد وتر بررسی می شود. در شکل ۲۰ تصویر پره المان بندی شده آورده شده است.

برای این کار پره به ۱۹ المان با عرض هرکدام ۷ سانتیمتر تقسیم شده و به هر بخش به صورت مجزا در هر مرحله یک سطح براً افزا اضافه می شود. در نهایت میزان درصد بهبود ضریب توان کل توربین با اضافه کردن انواع فلپ به هر کدام از قسمتهای پره (از ۱ تا ۱۹) در شکل ۲۱ آورده شده است.

¹ Sanchez



شکل ۱۹. مقایسه ضریب توان بدست آمده از حل کیوبلید و کد توسعه داده شده در این تحقیق با داده های تجربی [۱۴]





شکل ۲۰. تصویر پره المان بندی شده Fig. 20. The blade and its elements

کمتری بر افزایش ضریب توان دارد.

افزودن فلپ به المانهای انتهایی به علت عدد رینولدز بالاتر (حدود (مدود فلپ به المانهای نوک پره اثر مثبتی ندارد و نتیجهای مانند المانهای ریشه پره دارند. در نتیجه اعمال سطح برآ افزا با طول ۱۵درصد وتر به بخش میانی پره اثر بهتری نسبت به بقیه حالات دارد. لذا یک چینش پیشنهادی برای چیدمان سطوح اعمال فلپ ۱۵ درصد وتر به المانهای ۱۱ تا ۱۴ است زیرا عملکرد سطح برآ افزا در این بازه چیزی بیش از ۲/۵ درصد بهبود برای هر المان است. در شکل ۲۲ تصویر پره با چینش فلپ ها آمده است.

با بررسی نتایج به دست آمده میتوان اذعان نمود که افزودن سطح برآ افزا به ۷ المان ابتدایی که درواقع ریشه پره را شامل میشوند به علت سرعت برآیند کم جریان اثر مثبتی نداشته و حتی در صورت استفاده از سطح برآ افزای ۵ درصد به علت افزایش نیروی پسا اثر منفی بر توان تولیدی دارد. با اعمال سطح برآ افزا به بخش میانی پره از المان ۸ الی ۱۶ سطوح ۱۰ و ۱۵ درصد وتر اثر مثبتی را نشان میدهند و فلپ با طول ۱۵ درصد وتر به علت راندمان آیرودینامیکی بالاتر عملکرد بهتری در زاویه حمله و عدد رینولدز این منطقه دارد و فلپ با طول ۱۰ درصد به علت بازده آیرودینامیکی کمتر اثر



شکل ۲۱. درصد بهبود ضریب توان با استفاده از سطوح برا افزا در المانهای مختلف









همان طور که درشکل ۲۲ مشخص است فلپ ها به بخش میانی پره اعمال شدهاند. با اعمال هندسه فوق در حلگر اندازه حرکت المان پره با شرایط نسبت سرعت نوک ۵/۵ و سرعت باد ۱۰ متر بر ثانیه، مقدار ضریب توان پره برابر مقدار ۲۹/۰ محاسبه شد که نشان دهنده رشد ۲۰/۹ درصدی در ضریب توان نسبت به حالت پایه با مقدار ۲۹۵/۰ است. بنا بر این مشخص شد که با افزودن سطوح بر آفزای مناسب به پره توربین باد می توان تا ۴۱ درصد افزایش در ضریب توان پره در یک نسبت سرعت خاص ایجاد کرد. در عین اینکه کمترین تغییرات در هندسه پره و خط تولید ایجاد و فقط سطح جدید به

آن اضافه می شود. این امر باعث کاهش هزینه اقتصادی و افزایش بهرهوری . توربین بادی می گردد.

۵- جمع بندی

نتایج حاصله از این پژوهش را میتوان به صورت زیر خلاصه نمود. – در این تحقیق برای افزایش کارایی آیرودینامیکی توربین باد محور افقی از یک نوع جدید سطوح برا افزا استفاده شد که نسبت برا به پسا را افزایش داده و موجب عملکرد آیرودینامیکی بهتر پرهها میشوند.

– با بررسی انجام شده مشخص شد که سطوح براً افزا در صورت اعمال در ناحیه میانی پره توربین (مقاطع ۵۰ الی ۸۵ درصد شعاع پره) عملکرد بهتری دارند.

– برای مقطع یرہ توربین باد مبنا که ایرفویل کلارک-وای است سطح براً افزای منطبق با خط انحنا با طول ۱۰ الی ۱۵ درصد وتر عملکرد مناسبی داشته و ضریب توان پره توربین را از ۲۹/۰ به ۰/۴۱ افزایش داده که موجب ۴۱ درصد رشد در توان تولیدی توربین در سرعت باد ۱۰ متر بر ثانیه می شود.

– بنابراین می توان اذعان نمود که استفاده از سطوح براً افزا در صورت طراحي و چيدمان مناسب باعث بهبود عملكرد توربين باد مي شود و اين روش به علت اینکه نیاز به ایجاد تغییرات اساسی در خط تولید پرهها ندارد ازلحاظ اقتصادي نيز مقرون بهصرفه است. همچنين از آنجايي که اين سطوح مي توانند متحرک باشند برای هر محیط میتوان یک چینش خاص را پیشنهاد داد که کاهش هزینه تولید انرژی را به همراه خواهد داشت.

– در نهایت نوآوریهای این پژوهش را میتوان استفاده از یک مدل سطح براً افزای جدید برای افزایش توان و همچنین ابداع یک اصلاح در حل المان مومنتوم يره بيان نمود كه نتايج دقيق ترى با اين حل حاصل مى شود.

8- فهرست علائم

علائم لاتين

C_p	ضریب توان روتور
U	سرعت جریان باد
A	مساحت جاروب شده توسط پرهها
R	شعاع پرہ
С	طول وتر پره
В	تعداد پرەھا
C_l	ضريب ليفت پره
C_d	ضریب پسای پره
F	نیروی وارده به شفت توسط روتور
0	گشتاور وارده به شفت توسط روتور

علائم يوناني

سرعت راویهای پره	Ω
نسبت سرعت پره	Λ
سرعت زاويەاي جريان	Ω

م تر دار بدام

- زاويه حمله ايرفويل α
 - زاويه پيچش پره θ
 - زاويه جريان Φ

منابع

- [1] M.R. Mirghaed, R. Roshandel, Site specific optimization of wind turbines energy cost: iterative approach, Energy Conversion and Management, 73 (2013) 167-175.
- [2] T.Ashuri , M.Zaaijer, Multidisciplinary design optimization of offshore wind turbines for minimum levelized cost of energy, Renewable Energy, 68 (2014) 893-905.
- [3] M.Azizi, A.Jahangirian; Multi-site aerodynamic optimization of wind turbine blades for maximum annual energy production in East Iran, journal of Energy Science & Engineering, 8 (2020) 169-2186.
- [4] Z.J. Chen, K.A. Stol, B.R. Mace, Wind turbine blade optimization with individual pitch and trailing edge flap control, Renewable energy, 103 (2017) 750-765.
- [5] Q. Ai, P.M. Weaver, T.K. Barlas, A.S. Olsen, H.A. Madsen, T.L. Andersen, Field testing of morphing flaps on a wind turbine blade using an outdoor rotating rig, Renewable Energy, 133 (2019) 53-65.
- [6] K.Michael, McWilliam, K.Thanasis, A.Helge, Madsen, F. Zahle, Aero-elastic wind turbine design with active flaps for AEP maximization, Wind Energy Science 3, 1 (2018) 231-241.
- [7] A. Saenz-Aguirre, S. Fernandez-Resines, I. Aramendia, U. Fernandez-Gamiz, E. Zulueta, J.M. Lopez-Guede, J. Sancho, 5 MW Wind Turbine Annual Energy Production Improvement by Flow Control Devices, Proceedings, 2(23) (2018) 1452.

- [12] E. Branlard, Wind Turbine Aerodynamics and Vorticity-Based Methods, Springer., 2020.
- [13] S. Ghosh, M. Muste, F. Stern, Measurement of Pressure Distribution and Forces Acting on an Airfoil, Laboratory Experiment3 57 (2004) 20.
- [14] A.S.PEÑA, Experimental Assessment of the Effectiveness of Active Flaps to Reduce the Blade Root Bending Moment of Wind Turbine Blades, KTH Royal Institute Of Technology, STOCKHOLM, SWEDEN, 2016.
- [8] Y.Zhang, V.Ramdoss, Z.Saleem, X. Wang, G.Schepers, C. Ferreira, Effects of root Gurney flaps on the aerodynamic performance of a horizontal axis wind turbine, Energy, 187 (2019).
- [9] B. masood, technical design of wind turbine power staion for iran(in persian), Amirkabir univercity of technology, tehran,Iran, 1996.
- [10] J.F. Manwell, J.G. McGowan, A.L. Rogers, Wind energy explained: theory, design and application, John Wiley & Sons, 2010.
- [11] C. Hansen, NWTC Design Codes: AirfoilPrep, 2012.

چگونه به این مقاله ارجاع دهیم N. Alizadeh, A. Jahangirian, Design and Optimum arrangement of a Blade Flap for Improving the Power Generation of a Horizontal Axis Wind Turbine, Amirkabir J. Mech Eng., 54(5) (2022) 1007-1028.



DOI: 10.22060/mej.2022.20452.7233

بی موجعه محمد ا