



بررسی عددی اثر موقعیت پره در توربین های بادی کانال دار

حسین محسنیان سی سخت^۱، عباس محمدی^۲

^۱ دانشجوی دکتری مکانیک تبدیل انرژی، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد دشتستان
hosseinmohsenian@gmail.com

^۲ دانشجوی دکتری مکانیک تبدیل انرژی، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد دشتستان
seyedabbas2010@yahoo.com

چکیده

با توجه به اینکه مواد قابل احتراق فسیلی در زمین رو به کاهش است، و همچنین به علت ازدیاد مصرف انرژی و اثرات زیان بار انرژی های فسیلی، استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر در حال افزایش می باشد. اخیرا پی شرفتهای زیادی در مورد استفاده از انرژی باد حاصل شده است. انرژی باد اغلب در دسترس بوده و هیچ نوع آلودگی بر جای نمیگذارد و میتواند از نظر اقتصادی نیز در دراز مدت قابل مقایسه با سایر منابع انرژی شود. در این پژوهش به بررسی اثر موقعیت پره در یک کانال با استفاده از نرم افزار انسیس پرداخته شده است. نتایج نشان میدهند که پره در موقعیت طولی بی بعد ۰/۳۲ مقدار ضریب توان به بیشینه خود رسیده است.

کلمات کلیدی: توربین بادی، بهینه سازی، کانال توربین دار، پره توربین.

۱. مقدمه

در حال حاضر، به علت ازدیاد مصرف انرژی و اثرات زیان بار انرژی های فسیلی، استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر در حال افزایش می باشد. بیشترین منابع انرژی های تجدیدپذیر که هم اکنون از آنها استفاده می شود عبارتند از انرژی خورشیدی، بادی و زمین گرمایی.

جمعیت جهان در نیمه دوم قرن بیستم به اندازهی دو برابر جمعیت اولیه افزایش یافت و در پی آن مصرف انرژی و فعالیت های اقتصادی چهار برابر شدند. طبق گزارش سازمان انرژی^۱ (EIA) مصرف انرژی از سال ۲۰۰۶ تا ۲۰۳۰ به اندازهی ۴۴٪ افزایش خواهد یافت [۱]. افزایش پیوسته مصرف انرژی به علت این که به شدت وابسته به سوخت های فسیلی می باشد، به سختی قابل مهار می باشد.

یکی از مشکلات استفاده از سوخت های فسیلی و انرژی هسته ای برای تولید انرژی این است که منابع پایان پذیری هستند. طبق یک سری از تحقیقات، بنزین، گاز طبیعی و زغال سنگ، ۳۵، ۳۷ و ۱۰۷ سال بعد به اتمام می رسند [۱]. برای جبران افزایش مصرف انرژی در آینده، می بایست استفاده از انرژی های تجدیدپذیر افزایش یابد.

^۱ Energy Information Administration

با توجه به اینکه مواد قابل احتراق فسیلی در زمین رو به کاهش است، در طی انقلاب صنعتی به دلیل ارزانی و قابلیت اعتماد بالا، جایگزین انرژی باد شدند. با آن وجود بحران نفتی باعث ایجاد تمایلات جدیدی در زمینه تکنولوژی انرژی باد جهت تولید برق متصل به شبکه، پمپاژ آب و تامین انرژی الکتریکی نواحی دور افتاده گردید. در سالهای اخیر، مشکلات زیست محیطی و مسئله تغییر آب و هوای کره زمین به علت استفاده از منابع انرژی متعارف این علایق را تشدید کرده است. اخیرا پیشرفتهای زیادی در مورد استفاده از انرژی باد حاصل شده است. انرژی باد اغلب در دسترس بوده و هیچ نوع آلودگی بر جای نمیگذارد و میتواند از نظر اقتصادی نیز در دراز مدت قابل مقایسه با سایر منابع انرژی شود. در سالهای اخیر تلاش زیادی برای استفاده از انرژی باد بکار گرفته شده و تولید انرژی از طریق باد با استفاده از تکنولوژی پیشرفته در ابعاد بزرگ لازم و ضروری جلوه کرده است [۲]

توربین‌های باد کوچک و انواع آنها

توربین‌های با قطر کمتر از ۱۵ متر و توان خروجی کمتر از ۵۰ کیلووات، جزو توربین‌های کوچک طبقه‌بندی می‌شوند [۲]. هرچند اکثر توربین‌های کوچک قطری حدود ۷ متر یا کمتر دارند و توان خروجی آنها بین ۱ کیلووات و ۱۰ کیلووات می‌باشد. برای کاربردهای خانگی، توربین‌های باد می‌توانند قطری کمتر از ۲ متر و توان خروجی به اندازه‌ی ۱ کیلووات و حتی کمتر داشته باشند [۲]. این نوع توربین‌ها را معمولا در ارتفاع بیش‌تر از ۱۵ متر نصب می‌کنند تا از اثرات توربولانس زمین دور باشد. برای این هدف استفاده از ستون‌های کابلی^۲ بر روی پشت‌بام بسیار مناسب است.

توربین‌های باد خانگی به دو دسته‌ی کلی محور افق و محور عمود تقسیم‌بندی می‌شوند. توربین‌های محور افق نوع متداول توربین‌های خانگی می‌باشد که در شکل (۱-۲) قابل مشاهده می‌باشد.

توربین‌های محور عمودی کمتر مورد استفاده قرار می‌گیرند و در شرایط خاص از آنها استفاده می‌شود. معمولا دو نوع از این توربین‌ها، به نام‌های داریوس^۳ و ساوونیوس^۴ کاربرد بیش‌تری دارند [۳]. توربین‌های محور عمود داریوس معمولا با نیروی لیفت کار می‌کنند [۳] که در آنها دو و یا بیش‌تر از دو هندسه‌ی شبیه ایرفویل به یک محور عمودی متصل شده‌اند. با وزش باد و برخورد به این هندسه‌ها نیروی لیفت تولید شده و باعث چرخش و دوران توربین می‌شود. توربین‌های محور عمود ساوونیوس نیز در سال ۱۹۲۴ توسط مهندس فنلاندی، سیگورد ساوونیوس^۵ ساخته شد. این نوع توربین شامل کاسه‌های نیمه می‌باشد و از قابلیت‌های آن کارکرد در سرعت‌های پایین مانند ۱ متر بر ثانیه است [۳].



شکل ۱- نمونه‌ای از توربین‌های باد خانگی از نوع محور افق [۳]

^۲ Tilt-up towers

^۳ Vertical axial Darrieus

^۴ Vertical axial Savonius

^۵ Sigurd Savonius



شکل ۲- نمونه‌ای از توربین‌های باد خانگی از نوع محور عمودی داربوس [۳]



شکل ۳- نمونه‌ای توربین‌های باد خانگی از نوع محور عمودی ساوونیوس [۳]

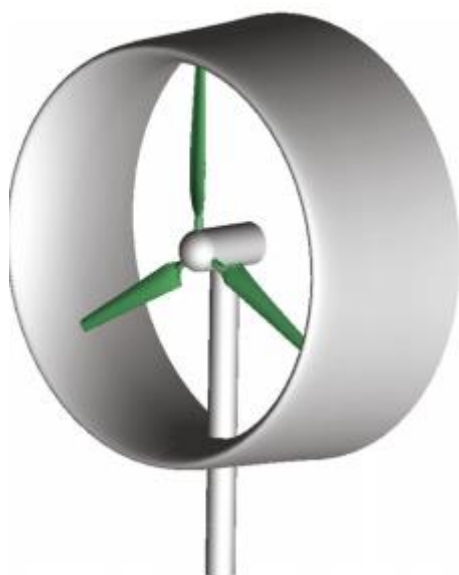
توربین‌های محور افق به علت عملکرد بهتر در تبدیل انرژی باد به الکتریسیته، بیش‌تر مورد استفاده قرار گرفته‌اند. هرچند، این نوع توربین‌ها نیازمند جریان باد آرام یا لامینار هستند. در جریان آرام، لایه‌های باد پایا و موازی با یکدیگر هستند. در جریان متلاطم، لایه‌های باد مغشوش هستند و جهت و فشار خود را ناگهانی تغییر می‌دهند. از نظر تئوری توربین‌های محور عمودی به علت این‌که عملکردشان وابسته به جهت باد نمی‌باشد و نیازی به مکانیزم چرخش یا یو ندارند، بهتر از توربین‌های محور افقی هستند.

ضرورت تحقیق حاضر

همان‌طور که ذکر گردید، اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در سیستم‌ها از یک طرف و پیچیدگی طراحی توربین‌های بادی باعث شده با وجود مطالعات انجام شده بسیاری در این زمینه، نکات مبهم و بدون پاسخ زیادی همچنان باقی مانده باشد. تحقیقات انجام شده تاکنون بیشتر در طراحی با استفاده از روش‌های عددی ساده و هزینه بر انجام گرفته است. به عبارت دیگر کمتر تحقیقی به بررسی مراحل طراحی یک توربین بادی در داخل کانال با استفاده از تحلیل عددی پرداخته است. از این رو در کار حاضر، پارامترهای طراحی کانال توربین بادی به نام اینولکس با استفاده از نرم افزار آنسیس بررسی می‌شود. بررسی و تحقیق در این مورد در جهت بهبود عملکرد پره می‌تواند سهم بسزایی در بهینه کردن توربین و در نتیجه تولید انرژی داشته باشد.

تعریف مسئله

در این پایان نامه، به طراحی یک کانال توربین باد محور افقی و جزئیات آن به همراه بررسی پارامترهای موثر بر این کانال پرداخته می‌شود. از نرم افزار آنسیس که یک نرم افزار سیالاتی است برای بررسی فیزیک جریان استفاده می‌شود. شکل ۴ شماتیک هندسه مورد بررسی را نشان می‌دهد.



شکل ۴- شماتیک مسئله طراحی در پژوهش حاضر

۸-۱ روش حل مسئله

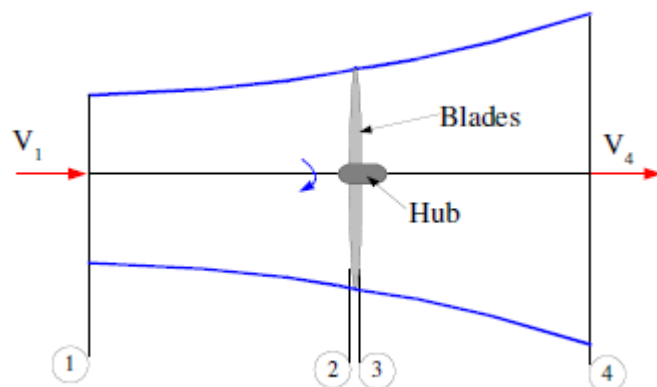
در شبیه سازی حاضر، ابتدا هندسه پره مورد نظر در نرم افزار فلوئنت مدل سازی شده و سپس با استفاده از نرم افزار به تحلیل پره پرداخته می شود. در ابتدا توربین نمونه انتخاب شده که یک توربین سه پره است بررسی می شود. برای شروع نتایج تحلیل پره بدون کانال اعتبار سنجی می شود. سپس در ادامه کانال توربین با استفاده از دینامیک سیالات عددی تحلیل و پارامترهای مختلف کانال همچون شکل ورودی و نسبت ورودی به خروجی بررسی می گردد.

تئوری المان پره و تکانه

برای طراحی پره از نرم افزار Q-Blade استفاده می گردد. این نرم افزار بر پایه المان پره و تکانه نوشته شده است. این تئوری خود ترکیبی از دو تئوری می باشد. اولین تئوری، تئوری ممنتوم می باشد که نیروهای محوری و مماسی و گشتاور وارده بر توربین را با نوشتن معادلات پایه سیالاتی و دینامیکی بدست می آورد. دومین تئوری مربوط به خود پره می باشد. در این تئوری با استفاده از تحلیل جریان خارجی بر روی پره و با استفاده از نیروهای لیفت و درگ، نیروی محوری و مماسی و همچنین گشتاور وارده محاسبه می شوند. با ترکیب این دو تئوری نتایج سودمندی بدست می آیند که در ادامه توضیح داده می شود.

۱-۲- تئوری تکانه

یک حجم کنترل یا به عبارتی یک تیوبی از جریان همانند شکل ۵ حول توربین در نظر گرفته می شود. چهار نقطه در این شکل نمایش داده شده است. نقطه ۱، نقطه ای است در بالادست جریان، نقطه ۲، دقیقا قبل از برخورد جریان با پره های توربین قرار دارد، نقطه ۳، دقیقا بعد از پره های توربین قرار دارد و نقطه ۴، نقطه ای است در پایین دست جریان.



شکل ۵- تواحی مختلف توربین برای آنالیز [۴]

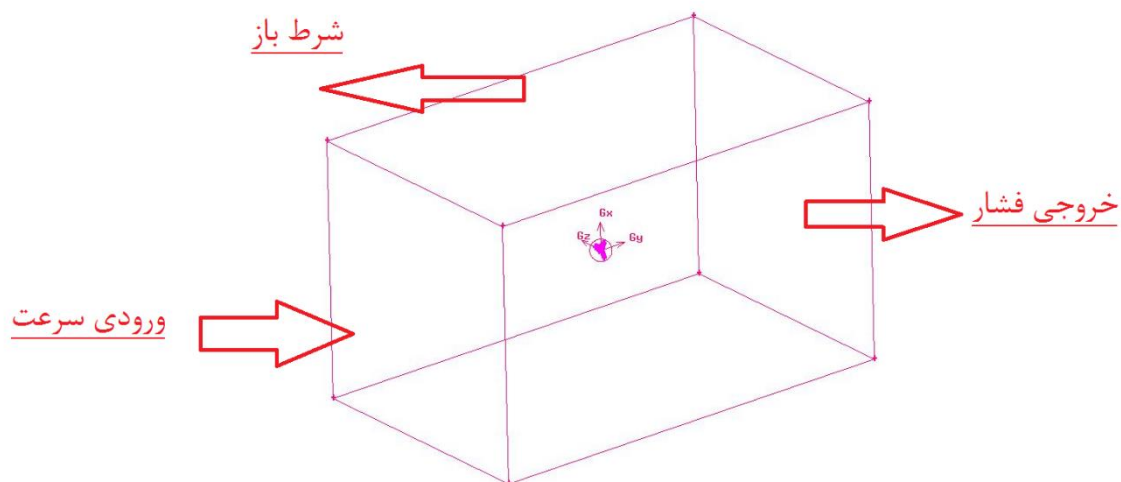
تبادل انرژی بین نقاط ۲ و ۳ اتفاق می افتد و در نتیجه فشار از نقطه ۲ به نقطه ۳ کاهش می یابد. از آن جا که نقاط ۱ و ۴ دو نقطه در بالادست و پایین دست جریان هستند و تابعی از اختلاف فشار در توربین نیستند، بنابراین می توان فرض کرد که فشار در نقطه ۱ با فشار در نقطه ۴ برابر است. همچنین به علت این که نقاط ۲ و ۳ به یکدیگر نزدیک هستند می توان فرض کرد که سرعت در نقطه ۲ با سرعت در نقطه ۳ برابر است.

شرایط مرزی

در این مدل سازی از ورودی سرعت و خروجی فشار استفاده شده است. ناحیه حل به دو ناحیه متحرک و ثابت تقسیم شده است. بقیه مرزهای دوردست نیز باز تعریف شده که فشار ۱ اتمسفر را دارند.

جدول ۱- مشخصات هندسه و شرایط مرزی

مشخصات تحلیل	هندسه
۱ متر	قطر روتور
۸ متر بر ثانیه	سرعت ورودی
۵۶ تا ۹۶ رادیان بر ثانیه	سرعت دوران
دوار و دیواره بدون لغزش	شرایط مرزی پره
۱ اتمسفر	فشار خروجی



شکل ۶- شرایط مرزی

۲-۳. نتایج و بحث روی نتایج

در این فصل به تحلیل عددی پره بهینه شده مرجع ۱ می پردازیم. تحلیل عددی با استفاده از یک کد تجاری به نام انسیس سی اف ایکس که نرم افزاری جهت تحلیل سیالات می باشد انجام می گیرد. برای شبیه سازی ابتدا مدل مورد نظر در نرم افزار طراحی ترسیم می شود. سپس فایل تولید شده در نرم افزار تولید شبکه، شبکه بندی می گردد. در مرحله بعد این شبکه به نرم افزار انسیس سی اف ایکس وارد گردیده و پس از دادن مقادیر شرایط مرزی و تعیین روش حل تحلیل می گردد. شبیه سازی با استفاده از نرم افزارهای شبیه ساز مراحل خاصی دارد که می بایست یک به یک اجرا شود تا در نهایت نتایج مورد نظر حاصل شود. این مراحل به ترتیب عبارتند از:

۱- تولید هندسه مورد نظر

۲- شبکه بندی

۳- اعمال شرایط مرزی یا اولیه

۴- حل با استفاده از روش های عددی موجود

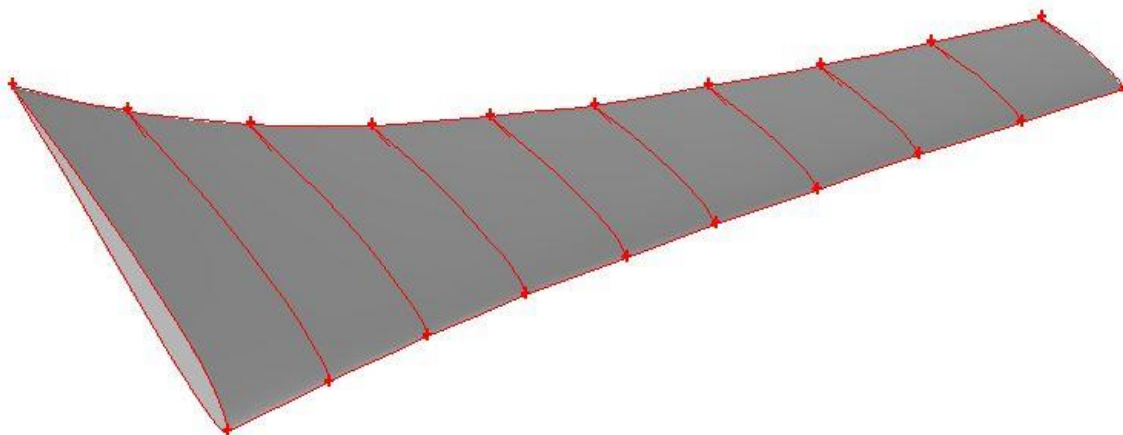
در شکل ۷ نمایی از پره ترسیم شده مشاهده می شود. هندسه ایجاد شده سه بعدی برای تحلیل عددی آورده شده است. در جدول ۲ مشخصات پره ترسیمی با استفاده از ایرفویل SD۸۰۰۰ آورده شده است. هندسه پره داده شده در نرم افزار طراحی ترسیم شده است که در شکل ۷ نشان داده شده است.

تعیین موقعیت طولی بهینه توربین در داخل کانال

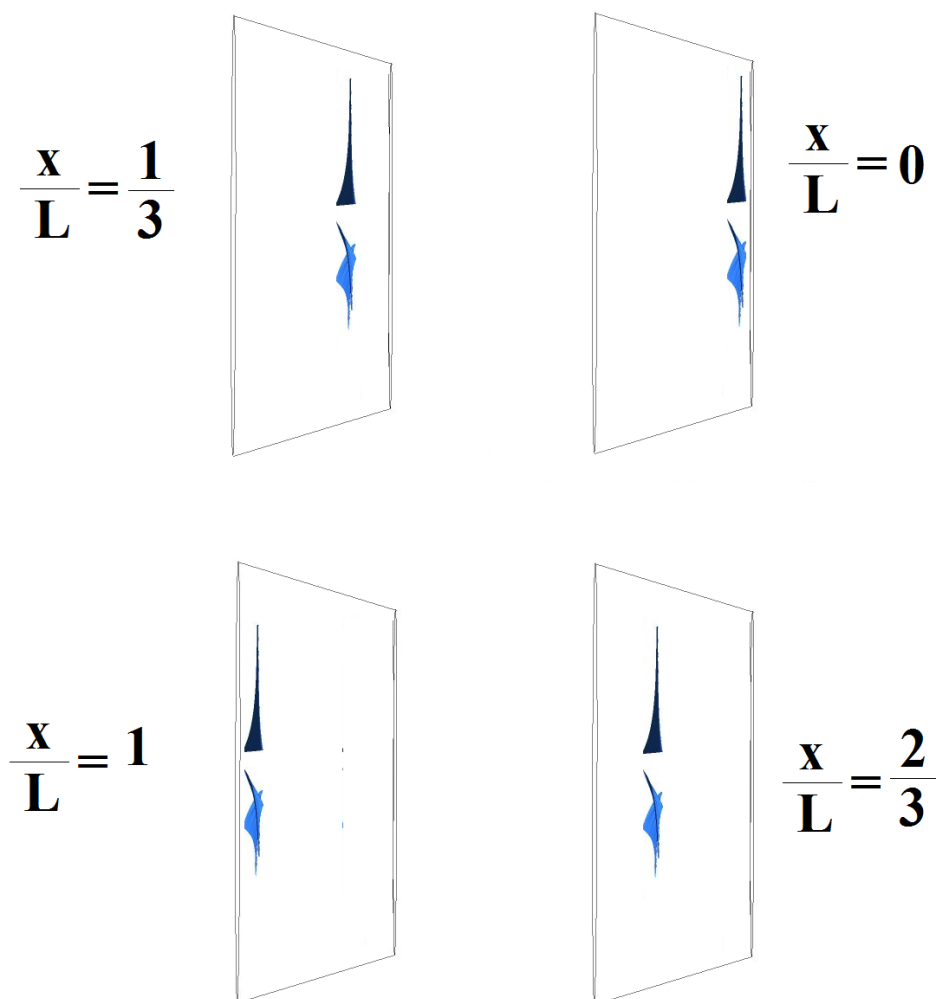
تحلیل های انجام شده در بخش قبل همگی در فاصله یک سوم طول کانال از ورودی انجام شده است. در این بخش بررسی اثر موقعیت های مختلف توربین در داخل کانال انجام شده است. شکل ۴-۲۲ موقعیت های مختلف قرار گیری توربین در داخل کانال با طول نیم متر را نشان می دهد.

جدول ۲- مشخصات پیچش و طول مقطع پره

Geometry of blade			
Section	r/R	Chord length (m)	Pitch angle (deg)
1	0.20	0.153	25.0
2	0.29	0.133	18.1
3	0.38	0.113	13.6
4	0.47	0.096	10.5
5	0.56	0.084	8.2
6	0.64	0.074	6.5
7	0.73	0.066	5.2
8	0.82	0.059	4.1
9	0.91	0.054	3.3
10	1.00	0.049	2.5

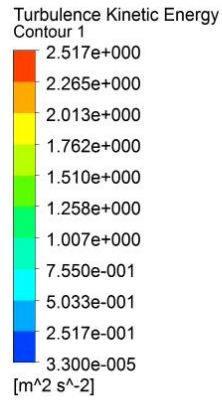


شکل ۷- نمای سه بعدی پره طراحی شده

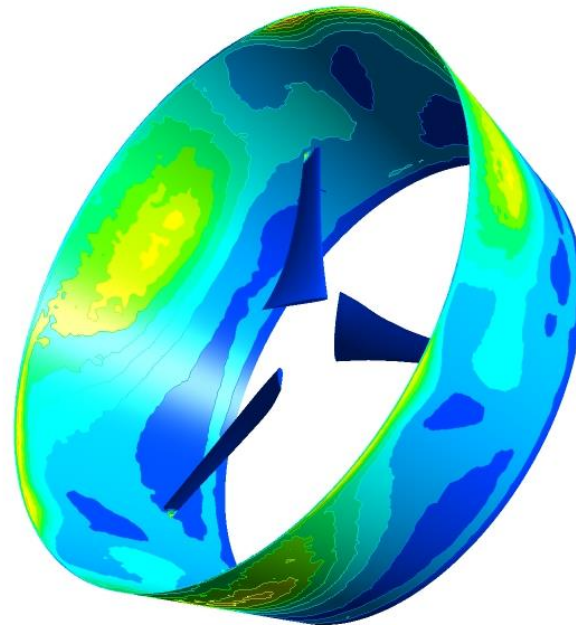
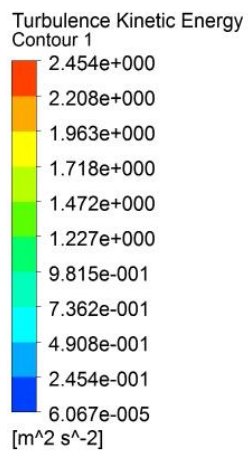


شکل ۸- موقعیت های مختلف قرار گیری توربین در داخل کانال با طول نیم متر

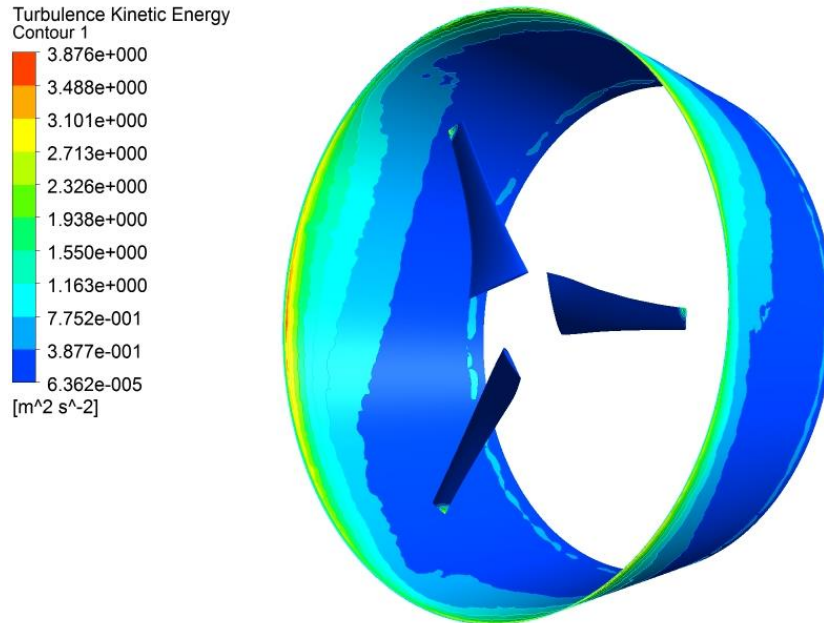
برای بررسی اثر موقعیت توربین در داخل کانال، فیزیک جریان و پارامتر انرژی جنبشی آشفتگی بررسی شده است. در شکل های ۹، ۱۰ و ۱۱ مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی برای پره در ورودی کانال با طول ۰/۵ متر و نسبت خروجی به ورودی متفاوت آورده شده است. در شکل ۹ مشاهده می شود که برای موقعیت پره در ورودی، اثر چرخش پره بر روی انرژی جنبشی آشفتگی سطح کانال نتوانسته کل کانال را پوشش دهد، در نتیجه می توان نتیجه گرفت که با قرار دادن پره در ورودی کانال، اثر کانال به کمترین حد خود می رسد. در شکل ۱۰ مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی برای پره در یک سوم طول مشاهده می شود. در مقایسه با حالت قرار دادن پره در ورودی، مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی سطح کانال افزایش قابل توجه داشته و تمامی سطح را پوشش داده است. این مساله نشان دهنده موثر بودن کانال و استفاده کامل از دیواره نزدیک پره می باشد. در شکل ۱۱ مشاهده می شود که با قرار دادن کانال در خروجی، تنها قسمت خروجی کانال درگیر شده است.



شکل ۹- مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی برای پره در ورودی کانال

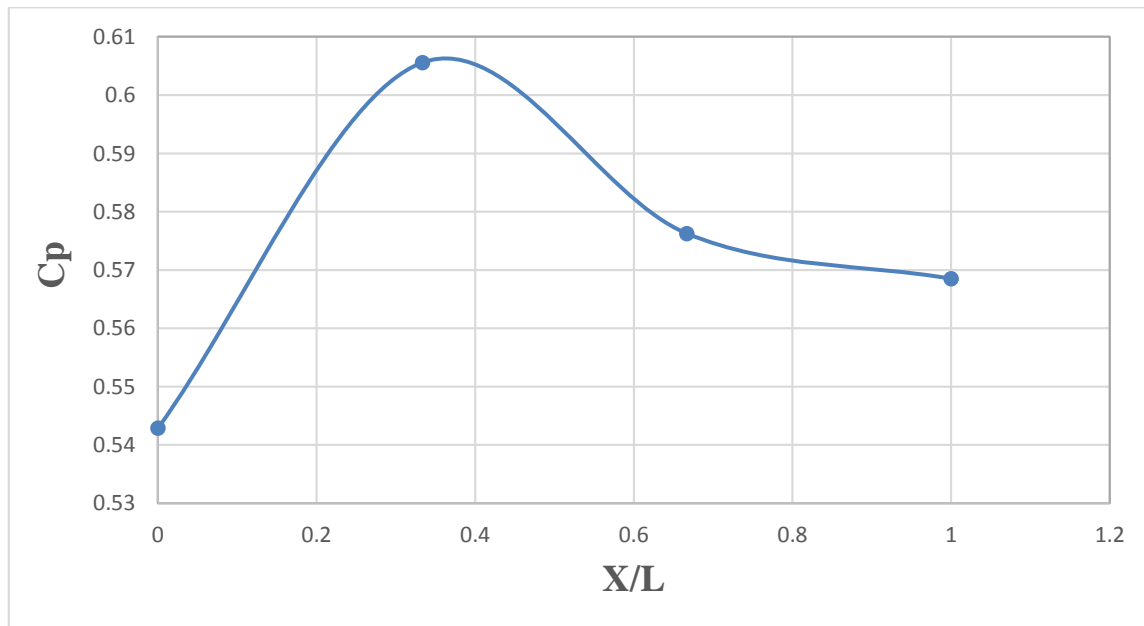


شکل ۱۰- مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی برای پره در یک سوم طول کانال



شکل ۱۱- مقادیر انرژی جنبشی آشفتگی برای پره در موقعیت انتهای کانال

در شکل ۱۲ مقادیر ضریب توان پره بر حسب موقعیت توربین در کانال در نسبت دهانه ورودی به خروجی ۱/۲۷ شده است. مشاهده می شود که در موقعیت طولی بی بعد ۰/۳۲ مقدار ضریب توان به بیشینه خود رسیده است. همانگونه که در شکل های مربوط به انرژی جنبشی آشفتگی هم بحث شد، موقعیت یک سوم طول تا دهانه ورودی بهترین بازده برای توربین را داراست.



شکل ۱۲-مقادیر ضریب توان پره بر حسب موقعیت توربین در کانال در نسبت دهانه ورودی به خروجی ۱/۲۷

۳. نتیجه‌گیری

همان‌طور که ذکر گردید، اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در سیستم‌ها از یک طرف و پیچیدگی طراحی توربین‌های بادی باعث شده با وجود مطالعات انجام شده بسیاری در این زمینه، نکات مبهم و بدون پاسخ زیادی همچنان باقی مانده باشد. تحقیقات انجام شده تاکنون بیشتر در طراحی برای توربین در جریان آزاد بوده است. به عبارت دیگر کمتر تحقیقی به بررسی و تحلیل عددی پره توربین کوچک در داخل کانال و اثر آن بر فیزیک جریان پرداخته است. از این رو در کار حاضر، تحلیل و طراحی یک توربین کوچک با قطر ۱ متر در داخل کانال با استفاده از نرم افزار انسیس مورد بررسی قرار گرفت. از نرم افزار انسیس که یک نرم افزار محاسبات دینامیک سیالات عددی می‌باشد برای بررسی فیزیک جریان استفاده می‌شود. در شبیه‌سازی حاضر، ابتدا هندسه ایرفویل مورد نظر در نرم افزار مدل‌سازی شده و سپس با استفاده از نرم افزار به طراحی پره پرداخته می‌شود. در ابتدا توربین نمونه انتخاب شده که یک توربین سه پره است بررسی می‌شود. در ادامه اثر موقعیت روتور در داخل کانال بررسی گردید. مقادیر ضریب توان پره بر حسب موقعیت توربین در کانال در نسبت دهانه ورودی به خروجی ۱/۲۷ نشان می‌دهد که در موقعیت طولی بی بعد ۰/۳۲ مقدار ضریب توان به بیشینه خود رسیده است. همانگونه که در شکل‌های مربوط به انرژی جنبشی آشفتگی هم بحث شده، موقعیت یک سوم طول تا دهانه ورودی بهترین بازده برای توربین را داراست.

مراجع

- [۱] R. J. Barthelmie, S.T Frandsen, M.N. Nielsen, S.C. Pryor, P.E. Rethore, H.E. Jørgensen, Modelling and Measurements of Power Losses and Turbulence Intensity in Wind Turbine Wakes at Middelgrunden Offshore Wind Farm, Wind Energy ۲۰۰۷.
- [۲] K. S. Hansen, R. J. Barthelmie, L. E. Jensen, A. Sommer, The impact of turbulence intensity and atmospheric stability on power deficits due to wind turbine wakes at Horns Rev wind farm, Wind Energy ۲۰۱۲, ۱۵:۱۸۳-۱۹۶.
- [۳] Y.-T. Wu, F. Porte-Agel, Atmospheric Turbulence Effects on Wind-Turbine Wakes: An LES Study, Energies ۲۰۱۲, ۵:۵۳۴۰-۵۳۶۲;
- [۴] K. S. Hansen, R. J. Barthelmie, L. E. Jensen, A. Sommer, The impact of turbulence intensity and atmospheric stability on power deficits due to wind turbine wakes at Horns Rev wind farm, Wind Energy ۲۰۱۲, ۱۵:۱۸۳-۱۹۶.
- [۵] D. Medici, P.H. Alfredsson, Measurements on a Wind Turbine Wake: ۳D Effects and Bluff Body Vortex Shedding, Wind Energy ۲۰۰۶, ۹:۲۱۹-۲۳۶
- [۶] B. Kosasih, H. Saleh Hudin, "Influence of inflow turbulence intensity on the performance of bare and diffuser-augmented micro wind turbine model", Renewable Energy ۸۷ (۲۰۱۶).
- [۷] Qing'an Li, Junsuke Murata, Masayuki Endo, Takao Maeda, Yasunari Kamada, "Experimental and numerical investigation of the effect of turbulent inflow on a Horizontal Axis Wind Turbine (part II: Wake characteristics)", Energy ۱۱۳ (۲۰۱۶) ۱۳۰۴-۱۳۱۵.
- [۸] David Wafula Wekesa, Cong Wang, Yingjie Wei, Weidong Zhu, "Experimental and numerical study of turbulence effect on aerodynamic performance of a small-scale vertical axis wind turbine", J. Wind Eng. Ind. Aerodyn. ۱۵۷ (۲۰۱۶) ۱-۱۴.

Numerical study of wind turbines with canal and Effect of blade position

Hossein Mohsenian Sizkhat

Ph.D. Student of Mechanics, University of Islamic Azad Dashtestan Branch,
Address, Iran, E-mail: hosseinmohsenian@gmail.com

Abbas Mohammadi

Ph.D. Student of Mechanics, University of Islamic Azad Dashtestan Branch,
Address, Iran, E-mail: *Syedabbas ۲۰۱۰@yahoo.com*

Abstract. Considering that fossil fuels are decreasing in the land, and the use of renewable energy sources is increasing due to increased energy consumption and the harmful effects of fossil fuels.

Recent advances have been made in using wind energy. Wind energy is often available and does not cause any pollution, and can be economically sustainable in the long run as compared to other energy sources. In this study, the effect of positioning the blade on a channel using ANSYS software has been investigated. The results show that the blade in the longitudinal position of $0,32$ has reached its maximum power factor.

Keywords: Wind turbine, Optimization, turbine with canal, turbine blade.