

RANCANG BANGUN TURBIN ANGIN POROS HORIZONTAL 9 SUDU FLAT DENGAN VARIASI RASIO LEBAR SUDU TOP DAN BOTTOM UNTUK MENINGKATKAN KINERJA PLTB

Yusuf Dewantoro Herlambang, Wahyono, Sahid

Program Studi Teknik Konversi Energi Politeknik Negeri Semarang Jalan Prof. H. Soedarto, S.H.
Tembalang, Semarang
Email :masyusufdh@polines.ac.id

Abstrak

Penggunaan energi listrik di Indonesia saat ini sangatlah tinggi, namun energi yang digunakan masih didominasi oleh energi fosil, padahal potensi energi alternatif di Indonesia sangat banyak dan belum bisa dimanfaatkan dengan baik, salah satunya adalah energi angin. Oleh sebab itu, penulis mengambil judul tugas akhir dengan tema turbin angin. Tujuan tugas akhir dari Rancang Bangun Turbin Angin Poros Horizontal 9 Sudu Flat dengan Variasi Rasio Lebar Sudu Top dan Bottom Untuk Meningkatkan Kinerja PLTB tersebut adalah untuk membuat turbin angin sumbu horizontal 9 sudu flat dengan variasi sudut sudu, menguji secara eksperimental kinerja turbin angin sudu 9 flat dengan berbagai macam variasi sudut sudu dan kecepatan angin, mengkaji karakteristik kerja turbin sumbu horizontal sudu 9 flat dengan sudut sudu dan lebar sudu top dan bottom. Pengujian dilakukan dengan memvariasikan rasio lebar sudu 1:1; 4:5; 3:5; 2:5; 1:5 yang semuanya di variasikan sudut sudunya dari 15° – 45° dan kecepatan angin bebas sebesar 5 m/s, 7 m/s, 9 m/s yang pengujiannya diawali pada beban kosong, dihasilkan putaran paling tinggi untuk semua turbin angin dengan variasi rasio lebar sudu top dan bottom. Langkah berikutnya menambah beban dengan caramenyalaikan beban lampu DC yang mengakibatkan putaran turun dan daya generator meningkat hingga mencapai kapasitas maksimum turbin angin. Berdasarkan uji kinerja turbin angin, pada sudu turbin dengan rasio lebar sudu 4:5 dan sudut sudu 30° dengan kecepatan angin bebas 5 m/s memiliki nilai η_s yang lebih tinggi yaitu 9,665631% dibandingkan dengan sudu turbin dengan rasio lebar sudu lainnya, kemudian pada sudu turbin dengan rasio lebar sudu 3:5 dan sudut sudu 23° dengan kecepatan angin bebas 7 m/s memiliki nilai η_s yang lebih tinggi yaitu 7,421294% dibandingkan dengan sudu turbin dengan rasio lebar sudu lainnya, sedangkan pada sudu turbin dengan rasio lebar sudu 2:5 dan sudut sudu 18° dengan kecepatan angin bebas 9 m/s memiliki nilai η_s yang lebih tinggi yaitu 5,8035% dibandingkan dengan sudu turbin dengan rasio lebar sudu lainnya.

Kata Kunci: “Turbin angin poros horizontal”, “Rasio lebar sudu top dan bottom”, “Efisiensi sistem”, “Tip Speed Ratio”

1. Pendahuluan

Energi angin merupakan salah satu potensi energi terbarukan yang dapat memberikan kontribusi signifikan terhadap kebutuhan energi listrik domestik, khususnya wilayah terpencil. Pembangkit energi angin yang biasa disebut Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (PLTB) ini bebas polusi dan sumber energinya yaitu angin yang tersedia di mana pun karena khususnya di Indonesia memiliki garis pantai yang sangat panjang, maka pembangkit ini dapat menjawab masalah lingkungan hidup dan ketersediaan sumber energi. (Saiful, 2014)

Turbin angin sumbu horizontal merupakan salah satu tipe turbin angin. Turbin angin sumbu horizontal dengan letak poros searah aliran angin yang ditangkap oleh sudu. Terdapat berbagai macam tipe turbin angin sumbu horizontal. Tipe turbin angin sumbu horizontal digolongkan berdasarkan jumlah sudunya. Umumnya bahan yang digunakan untuk membuat sudu-sudu turbin angin adalah fiber *National Advisory Committee For Aeronautics* (NACA) dan plat galvanis (tipe flat).

Kecepatan angin Indonesia sangat bervariasi. Pada kecepatan angin rendah

menggunakan turbin angin sudu *flat* dengan banyak sudu (diatas delapan sudu). Kelemahan turbin ini memiliki kinerja yang rendah untuk kecepatan tinggi. Untuk potensi angin yang tinggi cocok menggunakan sudu *airfoil* NACA. Kelemahan turbin ini tidak dapat berputar pada kecepatan angin yang rendah.

Banyak penelitian serta pengembangan yang dilakukan pada desain Turbin Angin Sumbu Horizontal (TASH). Pengembangan banyak dilakukan pada jumlah sudu, bentuk sudu, serta bahan untuk membuat sudu. Namun belum ada penelitian mengenai TASH yang bertumpuk (berlapis). Konsep sudu bertumpuk umumnya dapat ditemui pada turbin gas maupun turbin uap. Turbin gas dibuat bertingkat (berlapis) untuk memaksimalkan potensi uap atau gas yang dialirkan ke turbin. dengan sudu turbin yang dibuat banyak tingkat dapat meningkatkan efisiensi sistem (η_s).

Oleh karena itu penulis tertarik mencoba membuat turbin angin sumbu horizontal yang dapat berputar pada kecepatan angin yang berbeda yaitu **tipe flat 9 sudu dimana dibuat variasi rasio lebar sudu top dan bottomnya**. Diharapkan potensi angin dapat semaksimal mungkin ditangkap oleh sudu – sudu turbin angin yang dapat diputar dengan sudut tertentu yang disebut sudut sudu dan pengaturan jarak antar lapis sudu. Melalui suatu percobaan serta analisa, sehingga output yang diharapkan adalah nilai efisiensi sistemnya (η_s). Serta karakteristik turbin angin sumbu horizontal sudu *flat* bervariasi rasio lebar sudu *top* dan *bottomnya*.

2. Landasan Teori

2.1 Daya Kinetik Turbin Angin

Energi kinetik yang terkandung dalam angin yang ditangkap oleh turbin angin untuk memutar rotor, dengan menganggap suatu penampang melintang A, dimana udara dengan kecepatan mengalami pemindahan volume untuk setiap satuan waktu, yang disebut dengan aliran volume V sebagai persamaan :

$$V = v \times A \dots \dots \dots (2.1)$$

Keterangan :

V = Laju Volume Udara (m³/s)

v = Kecepatan angin (m/s)

A = Luas area sapuan rotor (m²)

Sedangkan aliran massa dengan kerapatan udara ρ sebagai berikut :

$$\dot{m} = \rho \times v \times A \dots \dots \dots 2.2)$$

Keterangan :

\dot{m} = Massa udara yang bergerak (kg/s)

ρ = Massa jenis udara (kg/m³)

v = Kecepatan angin (m/s)

A = Luas area sapuan rotor (m²)

Persamaan – persamaan di atas menunjukkan energi kinetik dan aliran massa yang melewati suatu penampang melintang A sebagai energi Pkinetik yang ditunjukkan dengan persamaan di bawah ini :

$$P_{kin} = \frac{1}{2} \times \rho \times A \times v^3 \dots \dots 2.3)$$

Keterangan :

Pkin = Daya kinetic angin (Watt)

ρ = Massa jenis udara (kg/m³)

A = Area penangkapan angin (m²)

v = Kecepatan angin (m/s)

2.2 Daya Listrik Turbin Angin

Daya generator dapat dihasilkan dari putaran poros turbin yang berputar akibat angin yang menumbuk sudu-sudu, sehingga generator menghasilkan listrik dari nilai tegangan dan

arus yang keluar dari generator itu sendiri, karena arus yang digunakan adalah arus DC maka daya listrik diperoleh melalui persamaan sebagai berikut :

$$P_g = V \times I \dots\dots\dots 2.4)$$

Keterangan :

P_g = Daya generator DC (Watt)

V = Tegangan (V)

I = Arus (A)

2.3 Efisiensi Sistem Turbin Angin

Efisiensi sistem (η_s) turbin angin merupakan perbandingan daya listrik yang dihasilkan dengan daya masukan berupa daya kinetik yang berasal dari kecepatan angin. Berdasarkan persamaan 2.4 dan 2.5 maka akan didapatkan kinerja sistem turbin (efisiensi sistem turbin) sebagai berikut :

$$\eta_s = \frac{P_g}{P_{kin}} \times 100\% \dots\dots\dots 2.5)$$

Keterangan :

η_s = Efisiensi sistem (%)

P_g = Daya keluaran generator (Watt)

P_{kin} = Daya kinetik angin (Watt)

2.4 Tip Speed Ratio (TSR)

Hal pertama yang diperhatikan dalam mendesain turbin angin adalah TSR (*Tip Speed Ratio*) atau perbandingan kecepatan di *tip* (ujung) turbin angin dan kecepatan angin yang didapat oleh turbin angin. TSR dapat dihitung melalui persamaan :

$$\lambda = \frac{\pi D n}{60 v} \dots\dots\dots (2.6)$$

Keterangan :

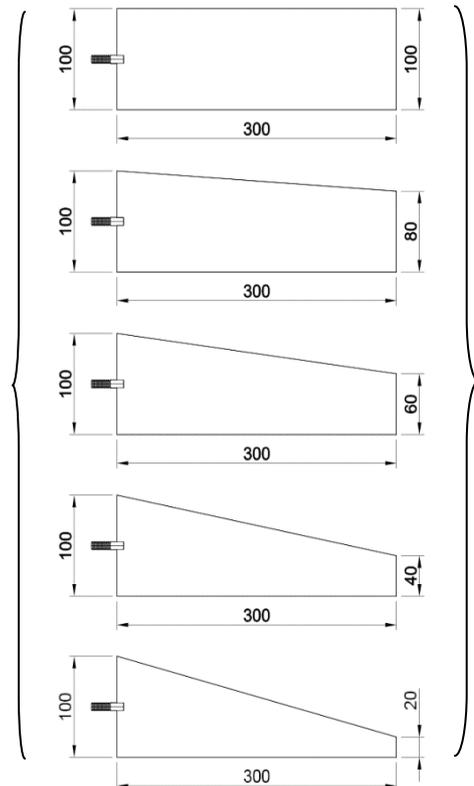
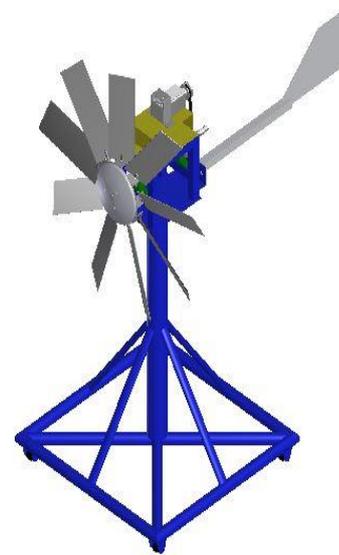
n = Kecepatan putaran poros (rpm)

λ = Tip speed ratio

v = Kecepatan angin (m/s)

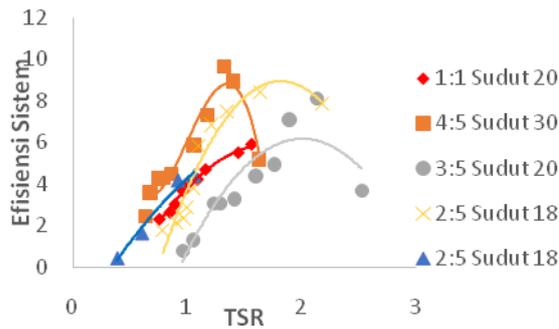
D = Diameter rotor (m)

3. Hasil Rancangan

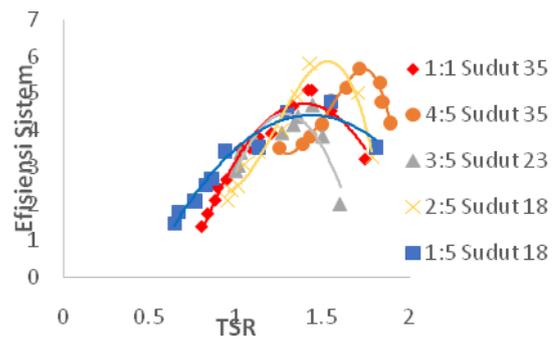


4. Analisa Data

4.1 Karakteristik η_s Terbaik Terhadap TSR Turbin Angin Poros Horizontal 9 sudu *Flat* di Semua Variasi Rasio Lebar Sudu *Top* dan *Bottom* pada Kecepatan Angin Bebas 5 m/s

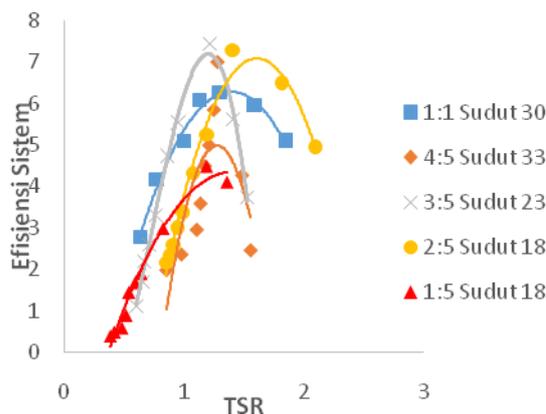


Grafik karakteristik hubungan antara efisiensi sistem (η_s) terbaik terhadap *Tip Speed Ratio* (TSR) di semua rasio lebar sudu *Top* dan *Bottom* pada kecepatan angin bebas 5 m/s



Grafik karakteristik hubungan antara efisiensi sistem (η_s) terbaik terhadap *Tip Speed Ratio* (TSR) di semua rasio lebar sudu *Top* dan *Bottom* pada kecepatan angin bebas 9 m/s

4.2 Karakteristik η_s Terbaik Terhadap TSR Turbin Angin Poros Horizontal 9 sudu *Flat* di Semua Variasi Rasio Lebar Sudu *Top* dan *Bottom* pada Kecepatan Angin Bebas 7 m/s



Gambar 4.13 Grafik karakteristik hubungan antara efisiensi sistem (η_s) terbaik terhadap *Tip Speed Ratio* (TSR) di semua rasio lebar sudu *Top* dan *Bottom* pada kecepatan angin bebas 7 m/s

4.3 Karakteristik η_s Terbaik Terhadap TSR Turbin Angin Poros Horizontal 9 sudu *Flat* di Semua Variasi Rasio Lebar Sudu *Top* dan *Bottom* pada Kecepatan Angin Bebas 9 m/s

Gambar 4.1 – 4.3 menjelaskan karakteristik hubungan antara η_s terhadap TSR pada kecepatan angin bebas 5 m/s, 7 m/s dan 9 m/s dari kinerja turbin angin poros horizontal 9 sudu *flat* di semua variasi rasio lebar sudu *top* dan *bottom*. Mengacu dari gambar 4.12 – 4.14, Nilai η_s tertinggi pada kecepatan angin bebas 5 m/s yaitu 9,66% dengan sudut sudu 30° pada variasi rasio lebar sudu 4:5, Lalu pada kecepatan angin bebas 7 m/s nilai η_s tertinggi yaitu 7,42% dengan sudut sudu 23° pada variasi rasio lebar 3:5. Kecepatan angin bebas 9 m/s nilai η_s tertinggi yaitu 5,80% dengan sudut sudu 18° pada variasi rasio lebar sudu 2:5.

5. Kesimpulan

Berdasarkan tugas akhir rancang bangun yang telah kami buat dapat disimpulkan sebagai berikut :

1. Hasil dari rancang bangun turbin angin yang kita buat memiliki spesifikasi sebagai berikut :
 - a. Jenis turbin : Turbin angin poros horizontal.
 - b. Sudu : 9 sudu *flat* dengan variasi rasio lebar sudu *top* dan *bottom*
 Dimensi sudu : Panjang : 300 mm; lebar sisi *bottom* : 100 mm; lebar sisi *top* divariasi dari : 100 mm, 80 mm, 60 mm, 40 mm, 20 mm ; tebal : 2 mm.
 Bahan sudu : Plat Alumunium.

d.

- e. Dimensi HUB : Diameter : 160 mm; tebal: 35 mm.
- f. Bahan HUB : Nilon.
- g. Dimensi poros : Diameter :19 mm; panjang : 550 mm.
- h. Bahan poros : Besi pejal ST 40.
- i. Kerangka : Tinggi rangka atas dan bawah 1,2 m ; bahan besi hollow.
- j. Sapuan sudu : Diamater Sapuan sudu 85 cm.
- Generator : Generator DC kapasitas 300 Watt.
2. Efisiensi sistem (η_s) terbesar pada masing-masing variasi rasio lebar sudu adalah sebagai berikut :
- Pada rasio lebar sudu 1:1 efisiensi sistem (η_s) terbesar adalah 6,24 % yang terdapat dikecepatan 7 m/s dan sudut sudu 30°
 - Pada rasio lebar sudu 4:5 efisiensi sistem (η_s) terbesar adalah 9,66 % yang terdapat dikecepatan 5 m/s dan sudut sudu 30°
 - Pada rasio lebar sudu 3:5 efisiensi sistem (η_s) terbesar adalah 8,09 % yang terdapat dikecepatan 5 m/s dan sudut sudu 20°
 - Pada rasio lebar sudu 2:5 efisiensi sistem (η_s) terbesar adalah 8,43 % yang terdapat dikecepatan 5 m/s dan sudut sudu 18°
 - Pada rasio lebar sudu 1:5 efisiensi sistem (η_s) terbesar adalah 4,75 % yang terdapat dikecepatan 9 m/s dan sudut sudu 18°
 - Efisiensi Sistem (η_s) terbesar pada semua variasi rasio lebar sudu *Top* dan *Bottom* adalah sebesar 9,66 % pada kecepatan 5 m/s dan sudut sudu 30° yang terdapat pada variasi rasio lebar sudu 4:5

Leysen, E.H.1983.*Introduction to Wind Energy. Consultancy Services Wind Energy Developing Countries*: Belanda.

Manwell, J.F., J.G. McGowan, A.L. Rogers. 2009. *Wind Energy Explained Theory, Design and Application*. Wiley. United State of America

Rizkiyono,Dwi,dkk.2015. *Rancang Bangun Turbin Angin Multiblade dengan Generator menggunakan Motor Sepeda Listrik Sebagai Pembangkit Listrik Tenaga Bayu*. Tugas Akhir. Semarang: Jurusan Teknik Mesin Polines.

Satriani, Galih Putra dkk.2015. *Modifikasi dan Kinerja Turbin Angin Sudu Flat Bingkai Berbasis Trapesium*. Tugas Akhir. Semarang: Jurusan Teknik Mesin Polines.

Laila, Mentari. 2010. *Rancang Bangun Kincir Angin Model Savonius Termodifikasi Sebagai Sumber Energi Terbarukan*. Skripsi. Surakarta: Fakultas Matematika dan Pengetahuan Alam Universitas Sebelas Maret.

Adlie, Taufan Arif, Fazri, & Zulfan Efendi. (2015). Analisa Biaya Pembuatan Turbin Angin Sumbu Horizontal di Wilayah Pesisir Kota Langsa. *Jurutera*, 7,3.

Sastrowijoyo, Fajar. “Permasalahan Yang Sering Terjadi Pada Sistem Wind Turbine di Indonesia”. 17 Februari 2018. <https://konversi.wordpress.com/2008/11/06/permasalahan-yang-sering-terjadi-pada-sistem-wind-turbine-di-indonesia/>

Ihsan, Muhammad. “Alternatif Energi Indonesia”. 3 Maret 2018. https://www.penaaksi.com/2011/02/alternatif-energi-indonesia_25.html

DAFTAR PUSTAKA

Adzikri, Fikry, Didik Notosudjono, & Dede Suhendi. *Strategi Pengembangan Energi Terbarukan Di Indonesia*. Bogor: Progam Studi Teknik Elektro Universitas Pakuan.

Ibrahim, Hasyim. "Design Turbin Angin". 6 Maret 2018.
<https://hasyimibrahim.wordpress.com/2009/08/05/design-turbin-angin/>

Y., Daryanto. 2007. *Kajian Potensi Angin Untuk Pembangkit Listrik Tenaga Bayu*. Yogyakarta

Musyafa, Ali. 2012. *Sistem Konversi Energi Angin*. Surabaya

Huda, Saiful dan Irfan Syarief Arief. 2014. *Analisa Bentuk Profile dan Jumlah Blade Vertical Axis Wind Turbine terhadap Putaran Rotor untuk Menghasilkan Energi Listrik*. Surabaya : Jurusan Teknik Sistem Perkapalan Intitut Teknologi Sepuluh November.