



# SNESTIK

Seminar Nasional Teknik Elektro, Sistem  
Informasi, dan Teknik Informatika



<https://ejurnal.itats.ac.id/snestik> dan <https://snestik.itats.ac.id>

## Informasi Pelaksanaan :

SNESTIK III - Surabaya, 11 Maret 2023

Ruang Seminar Gedung A, Kampus Institut Teknologi Adhi Tama Surabaya

## Informasi Artikel:

DOI : 10.31284/p.snestik.2023.4002

## Prosiding ISSN 2775-5126

Fakultas Teknik Elektro dan Teknologi Informasi-Institut Teknologi Adhi Tama Surabaya  
Gedung A-ITATS, Jl. Arief Rachman Hakim 100 Surabaya 60117 Telp. (031) 5945043

Email : [snestik@itats.ac.id](mailto:snestik@itats.ac.id)

## Analisa Prediksi Beban Listrik Menggunakan Artificial Neural Network (Ann)

Saiful Arif, Firmansah A, Putri Yusril, Arik Setiawan, Rafli Alif , Wahyu S. Pambudi

Teknik Elektro, Fakultas Teknik Elektro dan Teknologi Informasi,

Institut Teknologi Adhi Tama Surabaya

e-mail: [saifularif290500@gmail.com](mailto:saifularif290500@gmail.com)

## ABSTRACT

PT PLN is a state-owned enterprise engaged in the electricity supply industry. Prediction of electricity consumption in the future is an important aspect to meet the country's electricity needs. The use of an Artificial Neural Network with the Backpropagation method in this study to estimate the electrical load requirements is expected to help solve this problem. Load prediction This electricity consumption is influenced by input data about the quantity of power and customers from various industries, so that this figure is known as the target electricity load. The data used is electricity sales report data from 2012 to 2015 at PT. PLN West Sumatra region. Artificial neural network backpropagation utilizes Visual Studio as a supporting program.

**Keywords:** Artificial Neural Network, Backpropagation.

## ABSTRAK

PT PLN merupakan badan usaha milik negara yang bergerak di bidang industri penyediaan tenaga listrik. Prediksi konsumsi listrik di masa depan merupakan aspek penting untuk memenuhi kebutuhan listrik negara. Penggunaan Jaringan Syaraf Tiruan dengan metode Backpropagation pada penelitian ini untuk memperkirakan kebutuhan beban listrik diharapkan dapat membantu penyelesaian masalah tersebut. Prediksi beban Konsumsi listrik ini dipengaruhi oleh input data tentang kuantitas daya dan pelanggan dari berbagai industri, sehingga angka tersebut dikenal dengan target beban listrik. Data yang digunakan adalah data laporan penjualan arus listrik tahun 2013 sampai dengan tahun 2015 di PT. PLN wilayah Sumatera Barat. Backpropagation jaringan saraf tiruan memanfaatkan Visual Studio sebagai program pendukung.

**Kata Kunci:** Artificial Neural Network, Backpropagation

## PENDAHULUAN

PT. PLN (Persero) adalah Badan Usaha Milik Negara (BUMN) di bidang ketenagalistrikan yang melayani masyarakat di seluruh nusantara dan berdedikasi untuk menyediakan layanan ketenagalistrikan terbesar dan paling bermanfaat sesuai dengan standar kelistrikan yang diakui secara internasional.[2] Potensi yang dimiliki oleh suatu daerah atau bangsa akan menjadi pengelolaan sumber energi listrik yang tepat guna dan terarah secara jelas.[2] Dengan bertambahnya jumlah penduduk yang memiliki akses terhadap energi listrik, adanya energi listrik dan sesuai akan mendorong pembangunan daerah di bidang-bidang seperti sektor industri,

perdagangan, pelayanan publik, bahkan kualitas hidup masyarakat. Hal ini akan berdampak pada perluasan ekonomi dan kesejahteraan masyarakat, baik secara langsung maupun tidak langsung [3]. Permintaan energi listrik sering berubah Perusahaan Listrik Negara (PT. PLN) sebagai satu-satunya pemasok energi listrik harus memiliki pilihan untuk mengantisipasi kebutuhan beban daya secara konsisten. Penyedia jasa energi listrik (PT. PLN) bisa mendapatkan keuntungan dari peramalan permintaan listrik ini, agar terjadi keseimbangan suplai dan kebutuhan listrik. Dengan demikian, tidak terjadi pemborosan biaya pembangkitan energi listrik maupun pemadaman listrik akibat kebutuhan listrik yang melebihi ketersediaan, yang keduanya akan merugikan penyedia maupun konsumen.[4] oleh sebab itu kita mencoba menghitung beban listrik yang dipakai oleh masyarakat dengan menggunakan sistem jaringan syaraf tiruan (artificial neural network) sebagai uji cobanya, kita mencoba memakai data yang sudah ada, yang kita ambil 1 bulan sekali.

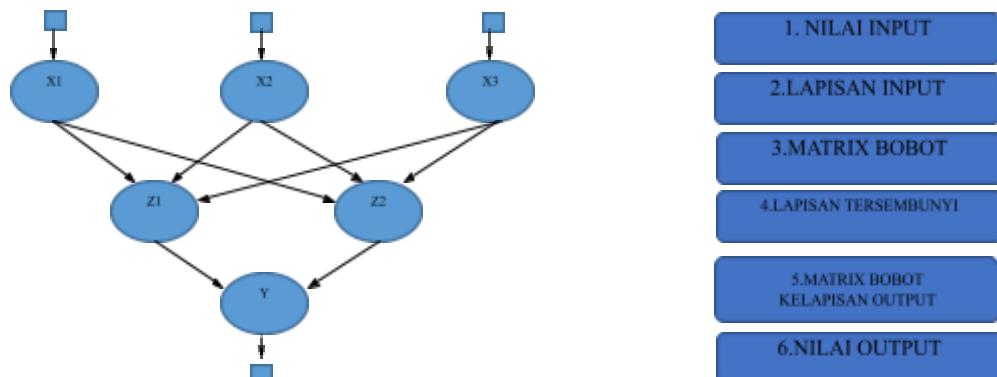
Sistem Jaringan Syaraf Tiruan (artificial neural network) merupakan salah satu metode yang dapat digunakan untuk pengenalan dan prediksi pola. Jaringan syaraf adalah strategi softcomputing atau Information Mining yang banyak digunakan untuk pengaturan dan harapan. Backpropagation, juga dikenal sebagai back propagation, adalah metode pembelajaran yang memungkinkan perceptron dengan banyak lapisan untuk mengubah bobot yang terkait dengan neuron lapisan tersembunyi [5].

Tujuan dari adanya penelitian ini yaitu untuk mengkaji algoritma jaringan syaraf tiruan yang mana menggunakan teknik atau sebuah pendekatan dengan pengolahan informasi yang terinspirasi dari cara kerja sistem saraf biologis . Yang terdiri dari beberapa besar elemen pemrosesan informasi yang kemudian menghasilkan akurasi yang paling baik dengan memprediksi berapa persen error pada data yang kita kumpulkan dan setelah itu ditetapkan untuk dilakukan prediksi pada tahun berikutnya.

## METODE

### Backpropagation

Jaringan syaraf tiruan memiliki mekanisme yang disebut backpropagation yang sangat efektif dalam menangani tantangan untuk mendeteksi pola yang kompleks. Kata "backpropagation" berasal dari cara jaringan ini beroperasi, di mana kesalahan gradien unit tersembunyi diperoleh dengan menyiarkan kembali kesalahan yang terkait dengan unit keluaran, kita bisa lihat digamabr 1. Hal ini disebabkan tidak adanya nilai target untuk unit tersembunyi tidak ada.[6]



Gambar 1 Backpropagation

Pada gambar 1 menunjukkan diagram bagaimana jaringan backpropagation beroperasi. Awalnya, bobot ditetapkan menggunakan angka acak untuk menginisialisasi jaringan. Jaringan kemudian menerima contoh pelatihan.[6] Target vektor input dan output juga termasuk dalam contoh pelatihan. Untuk menentukan apakah keluaran jaringan cocok dengan vektor keluaran yang diinginkan, keluaran jaringan dibandingkan dengan vektor keluaran yang diinginkan (keluaran aktual sama dengan keluaran target). Setelah itu, error yang dihasilkan dari perbedaan antara output aktual dan output tujuan dihitung dan digunakan untuk memperbarui bobot terkait dengan menyebarkan kembali error tersebut. Kesalahan besar harus dikurangi dengan modifikasi berat yang terjadi.[2]

### Simulated Annealing

Simulated Annealing adalah teknik pencarian yang menerapkan teori probabilitas untuk menemukan nilai minimum dari suatu masalah optimasi. Simulated Annealing sering digunakan dengan variabel kategori. Tujuan dari pendekatan ini adalah untuk menemukan hasil kerja yang baik, bukan sempurna.[7]

Simulated annealing (SA) mengacak prosedur pencarian lokal dan dapat mengubah solusi yang lebih buruk dalam beberapa kasus. Ini adalah cara untuk meminimalkan keterlambatan solusi optimal lokal. Algoritma Simulated Annealing (SA) diakui sebagai cara paling efisien untuk menyelesaikan masalah kombinatorial yang dianggap sulit.[7]

### **Perancangan Artificial Neural Network Dengan Backpropagation**

Artificial Neural Network dengan metode backpropagation untuk memperkirakan beban listrik jangka menengah, setelah itu diolah data beban listrik dari bulan dan tahun sebelumnya. Penelitian ini digambarkan sebagai arsitektur Artificial Neural Network (ANN) dengan tiga lapisan: lapisan input, lapisan tersembunyi, dan lapisan output. Perangkat lunak Visual Studio digunakan untuk mengolah data. [8]

Pada Gambar 2 Diagram blok menggambarkan penelitian dengan mengikuti proses yang dinyatakan dalam melakukan penelitian. Ini digunakan untuk memastikan bahwa penelitian dilakukan secara sistematis. Kerangka kerja yang digunakan dalam investigasi ini digambarkan pada gambar di bawah ini.[3]

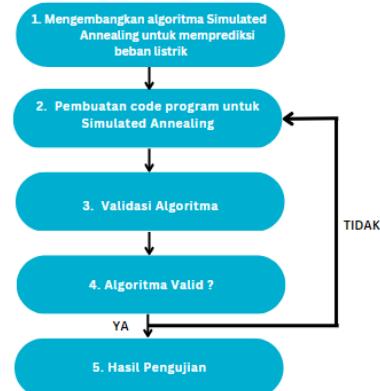


Gambar 2 Diagram blok

### **Perancangan Simulated Annealing untuk memprediksi beban listrik**

Simulated Annealing untuk memperkirakan beban listrik jangka menengah, setelah itu diolah data beban listrik dari bulan dan tahun sebelumnya. Penelitian ini digambarkan sebagai arsitektur dengan tiga lapisan: lapisan input, hidden layer, dan lapisan output. Perangkat lunak Visual Studio digunakan untuk mengolah data. [8]

Pada Gambar 3 Diagram blok menggambarkan penelitian dengan mengikuti proses yang dinyatakan dalam melakukan penelitian. Ini digunakan untuk memastikan bahwa penelitian dilakukan secara sistematis. Kerangka kerja yang digunakan dalam investigasi ini digambarkan pada gambar di bawah ini.[3]



Gambar 3 Diagram blok

## HASIL DAN PEMBAHASAN

Semua sumber data yang digunakan untuk acuan pada penelitian ini diperoleh dari jurnal yang di tulis oleh, A. Hadi Wijaya yang berjudul Artificial Neural Network Untuk Memprediksi Beban Listrik Dengan Menggunakan Metode Backpropagation [6].

Berikut ini adalah Tabel 1 Data Jumlah Pelanggan (X1-X12) dan Pelanggan (T) Tahun 2013 – 2015.

Tabel 1 Jumlah pelanggan dan daya

BULAN	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	T
2013/01	26.229	930.126	70.92	302	6.671	1.931	50.764	767.484	191.093	158.336	43.692	25.238	208.725
2013/02	26.334	934.771	71.245	301	6.703	1.956	51.642	772.676	191.093	158.356	44.556	25.624	208.72
2013/03	26.415	938.185	71.662	301	6.722	2.001	53.065	776.535	191.093	158.351	44.245	26.148	236.489
2013/04	26.499	942.785	72.205	307	6.747	2.037	54.159	781.445	191.093	158.8	44.392	26.591	234.377
2013/05	26.601	948.803	72.974	308	6.763	2.059	55.639	787.991	191.093	166.412	44.524	26.859	236.309
2013/06	26.736	953.281	73.492	313	6.813	2.068	56.001	792.858	191.093	167.653	45.028	27.011	233.067
2013/07	26.885	958.75	73.935	313	6.836	2.085	56.278	798.272	191.093	169.931	45.314	27.21	235.257
2013/08	27.009	964.001	74.319	319	6.866	2.095	56.529	804.426	191.093	169.885	45.585	27.327	231.266
2013/09	27.134	969.058	74.713	317	6.924	2.124	56.901	810.351	191.093	173.371	45.891	27.653	224.03
2013/10	27.274	974.066	75.083	320	6.96	2.145	57.553	816.037	191.093	176.155	45.987	27.906	239.559
2013/11	27.414	979.7	75.544	324	7.037	2.174	57.769	821.581	191.093	177.749	47.087	28.248	241.51
2013/12	27.563	984.617	76.051	326	7.172	2.196	58.428	826.435	191.093	178.527	50.135	28.463	252.188
2014/01	27.706	991.174	76.629	329	7.224	2.226	58.976	832.802	191.093	178.554	50.566	28.776	243.765
2014/02	27.795	994.427	76.9	329	7.254	2.231	59.122	836.132	191.093	178.553	51.038	28.849	231.476
2014/03	27.863	997.814	77.241	329	7.278	2.248	59.255	839.466	191.093	178.481	51.3129	250.888	
2014/04	27.951	1.002.310	79.902	328	7.297	11	59.471	843.926	191.093	178.233	51.463	74	247.90
2014/05	28.024	1.006.110	80.222	329	7.302	11	1.006	847.949	191.093	178.198	51.738	13	255.05
2014/06	28.113	1.011.295	80.706	328	7.323	9	59.954	853.327	191.093	178.175	51.933	86	245.785
2014/07	28.219	1.014.757	81.028	333	7.368	17	60.157	856.959	191.093	178.421	52.112	162	246.845
2014/08	28.312	1.018.388	81.238	335	7.378	10	60.459	860.633	191.093	178.461	52.113	85	259.026
2014/09	28.444	1.023.681	81.721	335	7.431	14	60.749	865.864	191.093	177.537	52.399	129	256.992
2014/10	28.578	1.028.524	82.169	338	7.471	8	61.002	870.632	191.093	178.309	52.689	62	263.917
2014/11	28.648	1.031.990	82.428	340	7.512	6	61.267	873.726	191.093	178.426	52.921	44	247.842
2014/12	28.845	1.039.075	82.657	350	7.674	176	61.787	879.959	191.093	180.034	54.179	1.831	255.773
2015/01	28.959	1.044.740	83.252	354	7.692	8	62.007	884.767	191.093	180.681	54.3959	59	244.781
2015/02	29.071	1.049.968	83.717	356	7.719	9	62.195	889.373	191.093	180.659	54.596	73	233.638
2015/03	29.174	1.055.208	84.126	360	7.737	8	62.781	894.266	191.093	181.133	54.744	66	252.637
2015/04	29.251	1.060.392	84.616	363	7.745	3	62.914	899.092	191.093	181.176	54.895	258	254.228
2015/05	29.335	1.064.824	85.016	367	7.779	3	63.175	903.183	191.093	182.011	55.124	25	259.204
2015/06	29.453	1.069.283	85.520	370	7.784	3	63.804	907.602	191.093	182.235	55.618	25	257.809
2015/07	29.528	1.071.580	85.831	371	7.761	3	64.269	910.255	191.093	182.343	55.625	25	261.229
2015/08	29.612	1.074.463	86.208	373	7.805	4	64.773	913.425	191.093	182.408	55.811	29	266.421

BULAN	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	T
2015/09	29.73 4	1.078.76 7	86.88 1	37 3	7.82 7	3	65.18 2	918.08 7	191.09 3	182.62	55.95 4	22	258.61 7
2015/10	29.82 8	1.082.54 1	87.53 8	37 5	7.87 1	3	65.64 5	922.02	191.09 3	183.35 8	56.35 1	22	263.02 6
2015/11	29.94 3	1.086.97 6	88.37 3	37 8	7.94 7	3	65.89 3	926.75 3	191.09 3	183.25 8	56.88 8	22	252.18 4
2015/12	30.13 6	1.092.96 4	89.28 1	38 4	8.16 2	3	66.44 3	933.04 9	191.09 3	183.56 8	58.82 9	22	259.03 8
2016/01	30.24 9	1.096.67 4	89.96 4	38 6	8.23 2	3	67.57 7	937.32	269.96 5	184.00 2	59.59 2	12	260.26 3
2016/02	30.35 4	1.100.61 3	90.72 4	38 7	8.24 6	3	67.82 9	941.85 3	271.51 7	184.47 6	60.84 3	12	230.60 5
2016/03	30.47 3	1.104.95 0	91.43 5	39 1	8.26 6	3	70.22	946.70 3	273.21	184.97 6	60.94 3	12	264.95 3
2016/04	30.55 7	1.108.98 8	92.18 7	39 1	8.29 3	3	70.64 6	951.33 3	274.64 3	184.97 6	61.13 7	12	263.88 4
2016/05	30.63 8	1.112.08 9	92.78 4	39 0	8.30 4	3	71.85 5	955.12 2	275.68 3	184.87 8	61.15 3	12	267.67 4
2016/06	30.78 7	1.117.07 5	93.67 9	39 3	8.39 9	3	72.72 9	961.28 9	277.40 8	185.19	61.53 5	12	258.38 6
2016/07	30.84 1	1.118.59 6	93.92 2	39 3	8.40 8	3	73.04 2	963.50 3	278.08 9	185.19 3	61.58 2	12	263.76 9
2016/08	30.95 2	1.122.60 2	94.76 7	39 5	8.44 9	3	73.40 7	968.82 7	280.39 5	187.82 3	61.76 6	12	265.00 6
2016/09	31.08 5	1.126.73 4	95.69 8	39 6	8.48 6	2	73.72 3	974.26 1	281.96 4	237.85 6	61.93	11	264.63 1
2016/10	31.20 7	1.130.43 1	96.51 8	40 0	8.51 6	1	73.63	979.07 3	283.96 4	240.86 3	62.10 5	4	272.64 2
2016/11	31.40 8	1.134.44 7	97.39 8	40 3	8.65 7	1	74.45 3	984.25 2	285.71 7	240.77 9	62.59 8	4	263.03 8
2016/12	31.62 9	1.141.24 6	98.66 4	40 8	8.76 2	1	76.60 3	992.19 7	288.87 3	241.21 9	63.52 6	4	275.86 4

Tabel 2 Data Training

BULAN	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	T
2013/01	0.27	0.29	0.22	0.21	0.23	0.79	0.63	0.29	0.18	0.2	0.23	0.73	0.2
2013/02	0.29	0.3	0.22	0.2	0.24	0.8	0.64	0.3	0.18	0.2	0.26	0.74	0.2
2013/03	0.3	0.31	0.23	0.2	0.24	0.81	0.65	0.31	0.18	0.2	0.25	0.75	0.49
2013/04	0.3	0.32	0.25	0.24	0.25	0.82	0.66	0.33	0.18	0.21	0.25	0.76	0.47
2013/05	0.32	0.34	0.27	0.25	0.26	0.83	0.68	0.35	0.18	0.27	0.26	0.77	0.49
2013/06	0.33	0.35	0.28	0.28	0.27	0.84	0.68	0.36	0.18	0.28	0.28	0.77	0.45
2013/07	0.35	0.37	0.29	0.28	0.28	0.84	0.68	0.37	0.18	0.3	0.28	0.78	0.47
2013/08	0.36	0.38	0.3	0.32	0.29	0.85	0.69	0.39	0.18	0.3	0.29	0.78	0.43
2013/09	0.38	0.4	0.31	0.31	0.31	0.86	0.69	0.41	0.18	0.33	0.3	0.79	0.36
2013/10	0.39	0.41	0.32	0.33	0.32	0.86	0.7	0.42	0.18	0.35	0.31	0.8	0.52
2013/11	0.41	0.43	0.33	0.35	0.35	0.87	0.7	0.44	0.18	0.36	0.34	0.8	0.54
2013/12	0.43	0.44	0.34	0.37	0.39	0.88	0.71	0.45	0.18	0.37	0.45	0.81	0.65
2014/01	0.44	0.46	0.36	0.39	0.41	0.89	0.71	0.47	0.18	0.37	0.46	0.82	0.56
2014/02	0.46	0.47	0.36	0.39	0.41	0.9	0.71	0.48	0.18	0.37	0.48	0.82	0.44
2014/03	0.46	0.48	0.37	0.39	0.42	0.9	0.72	0.49	0.18	0.37	0.49	0.82	0.64
2014/04	0.47	0.5	0.44	0.38	0.43	0.1	0.72	0.5	0.18	0.37	0.49	0.1	0.61
2014/05	0.48	0.51	0.45	0.39	0.43	0.1	0.1	0.51	0.18	0.37	0.5	0.1	0.68
2014/06	0.49	0.52	0.46	0.38	0.44	0.1	0.72	0.52	0.18	0.37	0.51	0.1	0.58
2014/07	0.5	0.53	0.47	0.41	0.45	0.11	0.73	0.53	0.18	0.37	0.51	0.1	0.6
2014/08	0.52	0.54	0.47	0.43	0.46	0.1	0.73	0.54	0.18	0.37	0.51	0.1	0.72
2014/09	0.53	0.56	0.48	0.43	0.47	0.1	0.73	0.56	0.18	0.36	0.52	0.1	0.7
2014/10	0.55	0.57	0.49	0.44	0.49	0.1	0.73	0.57	0.18	0.37	0.53	0.1	0.77
2014/11	0.55	0.58	0.5	0.46	0.5	0.1	0.74	0.58	0.18	0.37	0.54	0.1	0.61

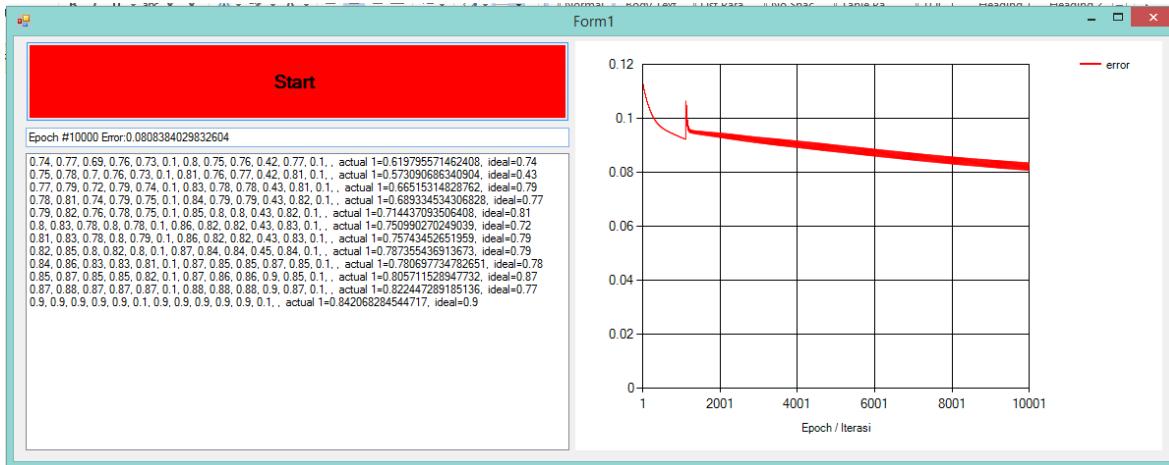
BULAN	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	T
2014/12	0.58	0.6	0.51	0.52	0.55	0.16	0.74	0.6	0.18	0.38	0.58	0.15	0.69
2015/01	0.59	0.62	0.52	0.55	0.56	0.1	0.75	0.61	0.18	0.39	0.59	0.1	0.57
2015/02	0.6	0.63	0.53	0.56	0.56	0.1	0.75	0.62	0.18	0.39	0.6	0.1	0.46
2015/03	0.62	0.65	0.54	0.59	0.57	0.1	0.75	0.63	0.18	0.39	0.6	0.1	0.66
2015/04	0.62	0.66	0.55	0.61	0.57	0.1	0.76	0.65	0.18	0.39	0.61	0.1	0.67
2015/05	0.63	0.68	0.56	0.63	0.58	0.1	0.76	0.66	0.18	0.4	0.62	0.1	0.73
2015/06	0.65	0.69	0.58	0.65	0.59	0.1	0.76	0.67	0.18	0.4	0.63	0.1	0.71
2015/07	0.66	0.7	0.58	0.66	0.58	0.1	0.77	0.68	0.18	0.4	0.63	0.1	0.75
2015/08	0.67	0.71	0.59	0.67	0.59	0.1	0.77	0.69	0.18	0.4	0.64	0.1	0.8
2015/09	0.68	0.72	0.61	0.67	0.6	0.1	0.78	0.7	0.18	0.41	0.64	0.1	0.72
2015/10	0.69	0.73	0.63	0.69	0.61	0.1	0.78	0.71	0.18	0.41	0.66	0.1	0.77
2015/11	0.7	0.74	0.65	0.7	0.64	0.1	0.79	0.72	0.18	0.41	0.68	0.1	0.65
2015/12	0.73	0.76	0.67	0.74	0.71	0.1	0.79	0.74	0.18	0.41	0.74	0.1	0.72

Berikut ini adalah Tabel 3 Data Pengujian pada tahun 2016 dan akan kita coba menggunakan Visual Studio dengan menggunakan ANN untuk menentukan epochnya dan untuk mengetahui nilai errornya

Tabel 3 Data Pengujian

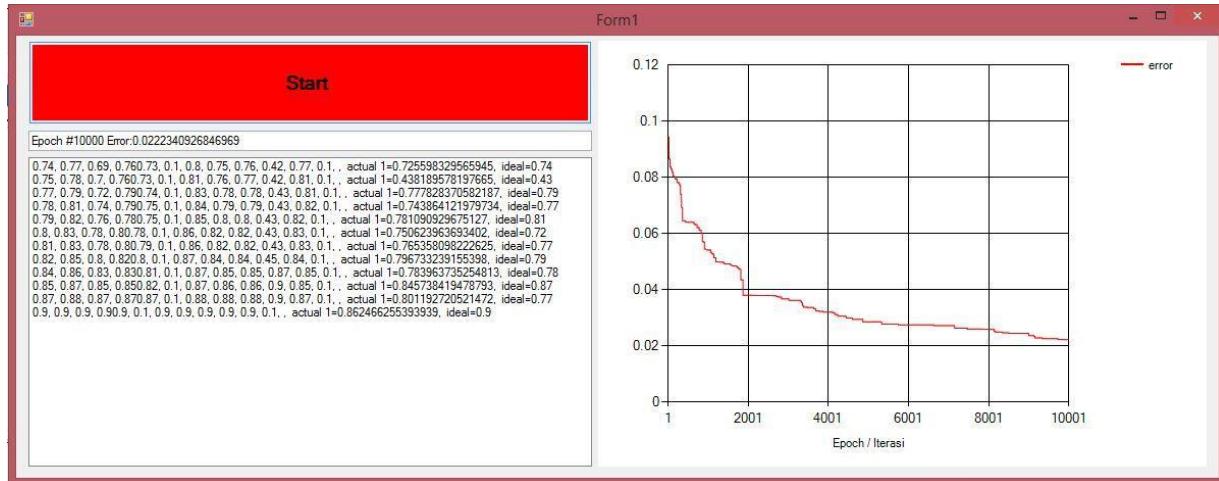
BULAN	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	T
2016/01	0.74	0.77	0.69	0.76	0.73	0.1	0.8	0.75	0.76	0.42	0.77	0.1	0.74
2016/02	0.75	0.78	0.7	0.76	0.73	0.1	0.81	0.76	0.77	0.42	0.81	0.1	0.43
2016/03	0.77	0.79	0.72	0.79	0.74	0.1	0.83	0.78	0.78	0.43	0.81	0.1	0.79
2016/04	0.78	0.81	0.74	0.79	0.75	0.1	0.84	0.79	0.79	0.43	0.82	0.1	0.77
2016/05	0.79	0.82	0.76	0.78	0.75	0.1	0.85	0.8	0.8	0.43	0.82	0.1	0.81
2016/06	0.8	0.83	0.78	0.8	0.78	0.1	0.86	0.82	0.82	0.43	0.83	0.1	0.72
2016/07	0.81	0.83	0.78	0.8	0.79	0.1	0.86	0.82	0.82	0.43	0.83	0.1	0.77
2016/08	0.82	0.85	0.8	0.82	0.8	0.1	0.87	0.84	0.84	0.45	0.84	0.1	0.79
2016/09	0.84	0.86	0.83	0.83	0.81	0.1	0.87	0.85	0.85	0.47	0.85	0.1	0.78
2016/10	0.85	0.87	0.85	0.85	0.82	0.1	0.87	0.86	0.86	0.49	0.85	0.1	0.87
2016/11	0.87	0.88	0.87	0.87	0.87	0.1	0.88	0.88	0.88	0.49	0.87	0.1	0.77
2016/12	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.9	0.9	0.9	0.49	0.9	0.1	0.9

Berikut ini adalah Gambar 4 Grafik dari hasil Data Pengujian tahun 2016 menggunakan software Visual Studio dengan menggunakan ANN. Untuk epochnya dihasilkan di angka 10000 dengan nilai error 0.08



Gambar 4 Grafik Hasil Data Menggunakan Backpropagation

Berikut ini adalah Gambar 5 Grafik dari hasil Data Pengujian tahun 2016 menggunakan software Visual Studio dengan menggunakan S.A. Untuk epochnya ketemu di angka 10000 dengan nilai error 0.02



Gambar 5 Grafik Hasil Data Menggunakan Simulated Annealing

## KESIMPULAN

Setelah studi dan pengujian, serta pengambilan data dari implementasi, dapat ditarik temuan sebagai berikut:

1. Di PT. PLN Wilayah Sumbar, Jaringan Syaraf Tiruan yang memanfaatkan pendekatan backpropagation dapat mengantisipasi beban permintaan energi di masa mendatang karena presentasi prediksi besar.
2. Proses pengembangan Artificial Neural Network melibatkan dua jenis data, yang terbagi menjadi dua bagian yaitu data training dan data testing.
3. Dalam Penelitian ini untuk memprediksi beban pemakaian listrik menggunakan visual studio dan dilakukan pengujian terhadap data di tahun 2016 di dapatkan nilai Epoch 10000 dengan nilai error 0.08, nilai error yang sangat kecil ini menggunakan metode ANN. Sedangkan pengujian dengan metode Simulated Annealing didapatkan nilai Epoch 10000 dengan nilai error 0.02
4. Nilai error yang didapat pada pengujian menggunakan teori SA lebih kecil nilainya dibandingkan dengan Nilai error yang didapat pada pengujian menggunakan teori BP.

## **DAFTAR PUSTAKA**

- [1] M. Yanto, S. Defit, and G. W. Nurcahyo, “ANALISIS JARINGAN SYARAF TIRUAN UNTUK MEMPREDIKSI JUMLAH RESERVASI KAMAR HOTEL DENGAN METODE BACKPROPAGATION (Studi Kasus Hotel Grand Zuri Padang),” *Jurnal KomTekInfo Fakultas Ilmu Komputer*, vol. 2, no. 1, 2015.
- [2] I. Handayani, J. Teknik Elektro FTUNTIRTA Cilegon, I. K. Jl Jenderal Sudirman, and K. Fakultas, “Therefore load forecasting result for 2010 is 614.670,384 MW,” vol. 1, no. 1, 2012.
- [3] Y. Pangaribuan and M. Sagala, “Menerapkan Jaringan Saraf Tiruan untuk Mengenali Pola Huruf Menggunakan Metode Perceptron,” 2017.
- [4] D. Setyowati and S. Sunardiyo, “Prakiraan Kebutuhan Energi Listrik dengan Jaringan Saraf Tiruan (Artificial Neural Network) Metode Backpropagation Tahun 2020-2025,” 2020. [Online]. Available: <https://jurnaleeccis.ub.ac.id/>
- [5] A. Hadi Wijaya, “ARTIFICIAL NEURAL NETWORK UNTUK MEMPREDIKSI BEBAN LISTRIK DENGAN MENGGUNAKAN METODE BACKPROPAGATION (Studi Kasus PT. PLN Regional Sumatera Barat),” *Jurnal CoreIT*, vol. 5, no. 2, 2019.
- [6] B. Santosa, “DEVELOPMENT OF SIMULATED ANNEALING ALGORITHM TO SOLVE CLOSED LOOP SUPPLY CHAIN (CLSC) ALLOCATION PROBLEM,” 1969.
- [7] F. Cahyadi, J. O. Ong, and J. S. Kosasih, “PERANCANGAN ALGORITMA SIMULATED ANNEALING UNTUK RUTE KENDARAAN YANG MEMPERTIMBANGKAN BACKHAUL,RUTE MAJEMUK, DAN TIME WINDOW.”
- [8] E. Dosen, T. Yayasan, P. Studi, and T. Elektro, “PREDIKSI BEBAN LISTRIK JANGKA PENDEK WILAYAH SUMBAGSEL BERBASIS JARINGAN SYARAF TIRUAN,” 2016.