

جامعة السودان للعلوم والتكنولوجيا
كلية الدراسات العليا
كلية العلوم

أهم النماذج الإحصائية لإنتاج الطاقة الكهربائية في
السودان

Important STATISTICAL MODELS FOR ELECTRICITY PRODUCTION IN SUDAN

رسالة

مقدمة - الخلفية - الأهداف - المنهجية - النتائج - الخلاصة
الفصل الأول: الإطار النظري للإحصاءات الكهربائية
الفصل الثاني: تحليل البيانات الإحصائية
الفصل الثالث: نماذج الإحصاءات الكهربائية
الفصل الرابع: تطبيقات النماذج الإحصائية
الفصل الخامس: الخلاصة والتوصيات

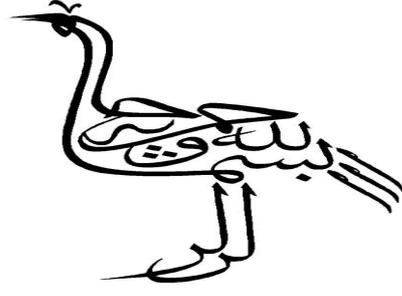
من

الشيخ الطيب الشيخ

بإشراف

الدكتور بسام

أكتوبر 2007 - وال 1428 هـ



سورة مريم (71)

الإهداء

أهدي

إلى روح والدتي ووالدي

إلى زوجتي وأولادي

إلى كل طالب معرفه

أهدي هذا الجهد المتواضع

ABSTRACT

Electrical Energy is regarded as the basic element in contemporary development. It is the most important pillar of infrastructure upon which all industrial, agricultural, social development plans and projects are building.

Sudan as an un developed country suffers from acute deficiency in energy especially electricity which hinder its social and economic growth.

The demand for electricity supply grew during the last decade of the 20th century but it was not met by the required supply and that led to observed shortages in supply, programmed and unprogrammed electricity cuts off from customers.

The importance of this study stem from the acute need for scientific studies and analysis for the situation of production and consumption of electricity among different sectors in Sudan to enable planners and other concerned parties to take right decisions.

The problem of the study centred on the need to use statistical models in the current production of electricity in the Sudan to provide accurate indicators for planning purposes.

The study seeks to describe, examine and analyze the production of electricity within the Sudan National Grid by using different statistical models to select the optimum model.

The study proposed the following:-

1. The current electricity supply is less than it demand.
2. The instability of the time series of electricity production and consumption during the period 1-9-2001 to 31-12-2005.
3. There is an effect on the production of electricity from the load factor, maximum temperature and relative humidity.
4. Demand for electricity from the national grid will increase in the future.
5. It is possible to build models for production and consumption of electricity.
6. Future forecasts for electricity production and consumption using statistical models is efficient.

The data for this study is gathered from operation, technical services and transmission general directorate, the statistics and information section in the planning and projects general directorate National Electricity Corporation (NEC) and from the Meteorological Authority Ministry of Science and Technology

The study followed the descriptive method, which based on describing the research variables to investigate its behavior as well as using the inference analytical method, which compromise between different models for production and consumption of electricity through testing statistical premises concerning these models.

The study concluded the following:-

1. The suitability of all models used in the study such as, general linear model, seasonal time series model, multinomial model, exponential model and seasonal multiplicative model for monthly production rates during the period (September 2001–December 2005), that was investigated in the study through operating some statistical criteria and also through plotting some estimated values which appeared very close to the actual values and that proved the quality of study data representation using these models.
2. The seasonal multiplicative model $ARIMA(1,1,1) + (1,0,0)_{12}$ is the best one from the values of Akaike's Information Criterion (AIC) and Schwartz Bayesian Criterion (SBC), which showed less values than other models.
3. The forecasts of the seasonal multiplicative model $ARIMA(1,1,1) + (1,0,0)_{12}$ showed that the demand for electricity supply will increase in the future in a fluctuated manner according to different months in the year.

The study recommended that:-

1. Parties concerned such as NEC shall apply Box- Jenkins time series models especially the seasonal multiplicative model to forecast the values of the phenomena, which assists in setting good plans for future.
2. Concerned parties shall search other comprehensive statistical models, and provide more variables related to electricity production such as: the production costs, price per unit, and the number of population.

الملخص

تعتبر الطاقة الكهربائية أساس التنمية المعاصرة في مسار جوانبها الاقتصادية والاجتماعية بوصفها من أهم هياكل البنية الأساسية وتمثل الدعامة الرئيسية التي تقوم عليها مشروعات وخطط التنمية الصناعية والزراعية والاجتماعية ومجالات الإسكان والخدمات وسائر جوانب الحياة.

والسودان كدولة النامية يعاني من نقص حاد في الطاقة وخاصة الكهربائية مما أعاق نموه وتطوره الاقتصادي وازدهاره الاجتماعي، وقد نما الطلب على الطاقة الكهربائية في العقد الأخير من القرن الماضي ولم تواكبه الزيادة المطلوبة في العرض مما نتج عنه عجز في إمدادات الطاقة الكهربائية وتدني في مستوى خدمات الكهرباء وقطوعات مبرمجة وأخرى غير مبرمجة لا تتفك وتزداد وتتفاقم في السنوات التي تلي دخول المشروع إلى حين دخول مشروع آخر على هذا المنوال.

تتبع أهمية الدراسة من أهمية التحليل والدراسة المستمرة لواقع الطاقة من واقع إنتاج واستهلاك الكهرباء بواسطة مختلف القطاعات مما يسهل على المخطط ومتخذي القرار من توفير احتياجات هذا القطاع.

وتتمثل مشكلة الدراسة في قلة وعدم توفر البحوث الإحصائية في دراسة استهلاك الكهرباء في ظل التزايد المستمر على طلب الطاقة الكهربائية مما يستلزم توفير مؤشرات دقيقة في وقت مبكر لأغراض التخطيط السليم حتى يسهل تقدير الاستهلاك. ويهدف البحث إلى وصف وتحليل إنتاج الطاقة الكهربائية عبر الشبكة القومية، وكذلك نمذجة الاستهلاك من خلال نماذج إحصائية مختلفة للتوصل إلى أفضل نموذج إحصائي، وهذا يساعد على دراسة وتحليل هذه الظاهرة مما يساعد الجهات المسؤولة في وضع الخطط المستقبلية المنسجمة مع التوسع الذي يشهده السودان في مختلف المجالات. ومن الفرضيات التي أستند إليها الدراسة هي:

- 1- المتاح من التوليد الكهربائي يقل عن الطلب.
 - 2- السلسلة الزمنية للطاقة الكهربائية المنتجة في الشبكة القومية للفترة (1/9/2001-31/12/2005م) غير مستقرة.
 - 3- هناك تأثير من قبل: عامل التحميل، درجة الحرارة القصوى، الرطوبة النسبية على إنتاج الكهرباء.
 - 4- الطلب على إنتاج الكهرباء في الشبكة القومية يتزايد مستقبلاً.
 - 5- يمكن بناء نماذج إحصائية لاستهلاك الكهرباء.
 - 6- تنبؤات إنتاج الكهرباء مستقبلاً من خلال بعض النماذج الإحصائية تعتبر كفوءة.
- وقد تم جمع البيانات والمعلومات والإحصاءات العامة للتشغيل والخدمات الفنية والنقل، وكذلك من قسم المعلومات والإحصاء بالإدارة العامة للتخطيط والمشروعات بالهيئة القومية للكهرباء والهيئة العامة للأرصاد الجوية بوزارة العلوم والتكنولوجيا. والأسلوب المستخدم في البحث الأسلوب الوصفي القائم على وصف متغيرات البحث خلال فترة الدراسة لبيان أهم ملامح هذه المتغيرات، إضافة إلى المنهج الاستدلالي التحليلي القائم على توفيق نماذج إحصائية مختلفة لإنتاج الكهرباء وذلك عن طريق اختبار الفرضيات الإحصائية الخاصة بهذه النماذج. ومن أهم النتائج التي توصل إليها البحث هي:

1. ملائمة جميع النماذج المستخدمة في الدراسة: النموذج الخطي العام، النموذج الموسمي، نموذج متعدد الحدود، النموذج الأسّي، النموذج الموسمي المضاعف، للمعدلات الشهرية لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (9/2001-12/2006م)، وأتضح ذلك من خلال بعض المعايير الإحصائية، ومن خلال رسم القيم المقدرة التي

كانت قريبة جداً لقيم الفعلية، مما يعني جودة تمثيل هذه النماذج لبيانات الدراسة.

2. من خلال المقارنة بين النماذج المستخدمة، تم التوصل إلى أن النموذج الموسمي المضاعف $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$ هو أفضل النماذج المستخدمة من خلال قيمتي معياري أكايكي للمعلومات AIC، وشوارتر البيزي SBC اللتين كانت أقل من مثيلتهما في النماذج الأخرى.

3. أظهرت تنبؤات النموذج الموسمي المضاعف $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$ أن الطلب على الكهرباء سيزداد مستقبلاً وبصورة متذبذبة حسب شهور السنة. وأوصت الدراسة بأن تقوم الجهات المستفيدة وذات العلاقة كالهئية القومية للكهرباء بتطبيق نماذج بوكس-جندنز للسلاسل الزمنية وتحدد النموذج الموسمي المضاعف لغرض التنبؤ بقيم الظواهر مستقبلاً وهذا يساعد على التخطيط السليم للمستقبل. وكذلك البحث عن نماذج إحصائية أكثر شمولاً وذلك بمحاولة الحصول على متغيرات أكثر ذات علاقة بإنتاج الكهرباء وإدخالها للنماذج، مثل تكلفة الإنتاج، وسعر إنتاج الوحدة، وعدد السكان وغيرها، وهذا من شأنه أن يجعل التنبؤات أكثر دقة.



الصفحة	الموضوع
ب ج د هـ ز ط س	- الآية - الإهداء - الشكر والتقدير - الملخص باللغة الإنجليزية - الملخص باللغة العربية - المحتويات - فهرس الجداول - فهرس الأشكال
1-7	الفصل الأول: الأهمية
2	1-1 تمهيد
4	1-2 أهمية البحث
4	1-3 مشكلة البحث
4	1-4 أهداف البحث
4	1-5 تساؤلات البحث
5	1-6 فرضيات البحث
5	1-7 بيانات البحث
5	1-8 منهج البحث
5	1-9 مصطلحات البحث
5	1-10 تنظيم البحث
6	
7	
8-27	الفصل الثاني: الأثر الاقتصادي والاجتماعي لأزمة الطاقة الكهربائية في السودان
9	2-1 استعراض تاريخي لتطور وإنتاج الطاقة الكهربائية في السودان
13	2-2 صناعة الكهرباء
20	2-3 الخطة المستقبلية لقطاع الطاقة الكهربائية
22	2-4 الآثار الاقتصادية والاجتماعية لأزمة الطاقة الكهربائية
22	2-5 ترشيد استهلاك الكهرباء
23	2-5-1 ترشيد إنتاج الطاقة
24	2-5-2 الترشيح في مجال نقل الكهرباء
24	2-5-3 الترشيح في مجال توزيع الكهرباء
25	
الصفحة	الموضوع
25	2-6 مقارنة الإنتاج الكهربائي في السودان مع بعض الدول العربية

<p>28- 41 29 29 30 31 32 32 33 37 38 41</p>	<p>الفصل الثالث: إنتاج الأسمدة</p> <p>3-1 تمهيد 3-2 النموذج الخطي العام 3-3 نموذج السلسلة الزمنية الموسمي 3-4 نموذج متعدد الحدود 3-5 النموذج الأسّي 3-6 نماذج بوكس - جنكنز 3-6-1 نماذج بوكس - جنكنز اللاموسمية 3-6-2 نماذج بوكس - جنكنز الموسمية 3-6-3 مراحل بناء نماذج بوكس - جنكنز 3-7 المقارنة بين النماذج</p>
<p>42- 95 43 43 49 45 55 60 66 66 67 71 79 82 86 93 94</p>	<p>الفصل الرابع: إنتاج الطاقة</p> <p>4-1 تمهيد 4-2 وصف وتحليل بيانات الدراسة 4-2-1 الطاقة الكهربائية المولدة 4-2-2 عامل التحميل 4-2-3 الرطوبة النسبية 4-2-4 درجة الحرارة القصوى 4-2-5 العلاقات بين متغيرات الدراسة 4-3 تطبيق النموذج الخطي العام 4-4 تطبيق النموذج الموسمي 4-5 تطبيق نموذج متعدد الحدود 4-6 تطبيق النموذج الأسّي 4-7 تطبيق نماذج بوكس - جنكنز 4-8 المقارنة بين النماذج المستخدمة 4-9 التنبؤ باستخدام أفضل نموذج</p>
<p>96- 100 97</p>	<p>الفصل الخامس: النتائج</p> <p>5-1 النتائج</p>

الصفحة	الموضوع
98	5-2 التوصيات
101	المراجع

فهرس

الصفحة	عنوان الجدول	الرقم
3	الطاقة الكهربائية المولدة للعام 2006م بالقياس ساعة	1-1
4	استهلاك الوقود بالطن خلال الفترة (2003-2006م)	1-2
16	محطات التوليد داخل الشبكة القومية للعام 2006م	2-1
17	أطوال خطوط النقل في الشبكة القومية وسعات ومعدل تحويل المحطات التحويلية	2-2
18	أطوال خطوط التوزيع داخل الشبكة بالكيلومتر	2-3
18	مشتركي الشبكة القومية للكهرباء ونسبة التغير في عددهم خلال الفترة (2002-2006م)	2-4
19	استهلاك الطاقة الكهربائية بالقطاعات بالميغاواط ساعة للعام 2000م	2-5
19	تطور الحمل الذروي (ميغاواط) للفترة (2002-2006م)	2-6
19	تطور الذروة الشهرية (ميغاواط) للفترة (2002-2006م)	2-7
20	تطور حمل اليوم الأكثر تحميلاً (ميغاواط) خلال الفترة (2002-2006م)	2-8
22	خطط التوليد بالشبكة القومية للكهرباء	2-10
26	السعة المركبة وتكلفة الإنتاج الكهربائي في البلاد العربية للعام 1995م	2-11
27	استهلاك الفرد من الطاقة الكهربائية في الدول العربية للعام 1995م	2-12
39	دالتي الارتباط الذاتي والارتباط الذاتي الجزئي للماذج الغير موسمية والموسمية الساكنة المختلفة	3-1
44	المعدلات الشهرية للطاقة الكهربائية المنتجة (ميغاواط) خلال الفترة (1/9/2001-31/12/2005م)	4-1
46	المعدلات الشهرية للطاقة الكهربائية المنتجة (ميغاواط) لإجمالي الفترة (2001-2005م)	4-2
47	المعدلات السنوية للطاقة الكهربائية المولدة (ميغاواط) خلال الفترة (2001-2005م)	4-3
49	جدول تحليل التباين للفروق بين معدلات الطاقة الكهربائية المنتجة (ميغاواط) وفقاً للزمن خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-4
49	المعدلات الشهرية لعامل التحميل خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-5
51	المعدلات الشهرية لعامل التحميل لإجمالي الفترة (2001-2005م)	4-6
53	المعدلات السنوية لعامل التحميل خلال الفترة (2001-2005م)	4-7
الصفحة	عنوان الجدول	الرقم
54	جدول تحليل التباين للفروق بين معدلات عامل التحميل وفقاً للزمن خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-8
55	المعدلات الشهرية للرطوبة النسبية خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-9
57	المعدلات الشهرية للرطوبة النسبية لإجمالي الفترة (2001-2005م)	4-10
58	المعدلات السنوية للرطوبة النسبية خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-11

60	جدول تحليل التباين للفروق بين معدلات الرطوبة النسبية وفقاً للزمن خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-12
60	المعدلات الشهرية لدرجات الحرارة القصوى المئوية خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-13
62	المعدلات الشهرية لدرجات الحرارة القصوى المئوية لإجمالي الفترة (2001-2005م)	4-14
64	المعدلات السنوية لدرجات الحرارة القصوى المئوية خلال الفترة (2001-2005م)	4-15
65	جدول تحليل التباين للفروق بين معدلات درجات الحرارة القصوى المئوية وفقاً للزمن خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-16
66	معاملات الارتباط الجزئي بين متغيرات الدراسة	4-17
67	نتائج النموذج الخطي العام المقدر	4-18
68	جدول تحليل التباين للنموذج الخطي العام المقدر	4-19
68	بعض مقاييس النموذج الخطي العام المقدر	4-20
69	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (9/2001-12/2005م) باستخدام النموذج الخطي العام	4-21
72	معاملات الارتباط الذاتي لمعدلات الكهرباء المنتجة شهرياً (مقاواط) خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-22
73	المتوسطات المتحركة بطول موسم (12) شهراً لمعدلات الكهرباء المنتجة شهرياً خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-23
74	قيم المكون الموسمي S_i ومتوسطه \bar{S} والدليل الموسمي C_i	4-24
75	النماذج الموسمية المقدرة لأشهر السنة	4-25
75	جدول تحليل التباين للنموذج الموسمي المقدر	4-26
76	بعض مقاييس النموذج الموسمي المقدر	4-27
الصفحة	عنوان الجدول	الرقم
77	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (3/2002-6/2005م) باستخدام النموذج الموسمي	4-28
79	نتائج النموذج متعدد الحدود	4-29
79	جدول تحليل التباين لنموذج متعدد الحدود المقدر	4-30
79	بعض مقاييس النموذج متعدد الحدود المقدر	4-31
80	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (3/2002-6/2005م) باستخدام نموذج متعدد الحدود	4-32
83	نتائج النموذج الأساسي المقدر	4-33
83	جدول تحليل التباين للنموذج الأساسي المقدر	4-34
83	بعض مقاييس النموذج الأساسي المقدر	4-35
84	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (3/2002-6/2005م) باستخدام النموذج الأساسي	4-36
86	دالة الارتباط الذاتي ودالة الارتباط الذاتي الجزئي للسلسلة الزمنية (الشهرية) لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (9/2001-12/2005م)	4-37
89	نتائج تقدير النموذج $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$	4-38

90	مصفوفة الارتباطات لم قدرات النموذج $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$	4-39
91	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهر باء خلال الفترة (10/2002-12/2005م) باستخدام النموذج $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$	4-40
93	المقارنة بين النماذج المستخدمة	4-41
94	معدلات إنتاج الكهر باء الشهرية المتنبأ بها للفترة (1/2006-12/2006م) باستخدام النموذج $ARIMA(1,1,1) \times (1,0,0)_{12}$	4-42

فهرس الأشكال

الرقم	عنوان الشكل	الصفحة
4-1	المعدلات الشهرية للطاقة الكهربائية المنتجة (ميا قواط) الفعلية والمقدرة لإجمالي الفترة (2001-2005م)	47
4-2	المعدلات السنوية للطاقة الكهربائية المنتجة (ميا قواط) الفعلية والمقدرة خلال الفترة (2001-2005م)	48
4-3	المعدلات الشهرية لعامل التحميل الفعلية والمقدرة لإجمالي الفترة (2001-2005م)	52
4-4	المعدلات السنوية لعامل التحميل الفعلية والمقدرة خلال الفترة (2001-2005م)	54
4-5	المعدلات الشهرية للرطوبة النسبية الفعلية والمقدرة لإجمالي الفترة (2001-2005م)	58
4-6	المعدلات السنوية الفعلية والمقدرة للرطوبة النسبية خلال الفترة (2001-9/12/2005م)	59
4-7	المعدلات الشهرية لدرجات الحرارة القصوى المؤوية الفعلية والمقدرة لإجمالي الفترة (2001-2005م)	63
4-8	المعدلات السنوية لدرجات الحرارة القصوى المؤوية الفعلية والمتوقعة خلال الفترة (2001-2005م)	65
4-9	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2001-9/12/2005م) باستخدام النموذج الخطي العام	71
4-10	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2002-3/6/2005م) باستخدام النموذج الموسمي	78
4-11	المتوسطات المتحركة الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2002-3/6/2005م) باستخدام النموذج متعدد الحدود	82
4-12	المتوسطات المتحركة الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2002-3/6/2005م) باستخدام النموذج الأسّي	85
4-13	معاملات الارتباط الذاتي و حدي الثقة لها للسلسلة الزمنية الشهرية) لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2001-9/12/2005م)	87
4-14	معاملات الارتباط الذاتي الجزئي و حدي الثقة لها للسلسلة الزمنية (الشهرية) لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2001-10/12/2005م)	88
الرقم	عنوان الشكل	الصفحة
4-15	المعدلات الشهرية الفعلية والمقدرة لإنتاج الكهرباء خلال الفترة (2001-9/12/2005م) باستخدام النموذج $ARIMA(1,1,1) > (1,0,0)_{12}$	93
4-16	معدلات إنتاج الكهرباء الشهرية المتنبأ بها لالفترة (2006-1/12/2006م) باستخدام النموذج $ARIMA(1,1,1) > (1,0,0)_{12}$	95

