

МИНОБРНАУКИ РОССИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования

**«САРАТОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ Н.Г.ЧЕРНЫШЕВСКОГО»**

Кафедра дифференциальных уравнений и  
математической экономики

**МОДЕЛИ КРАТКОСРОЧНОГО ПРОГНОЗИРОВАНИЯ ЦЕН НА  
РОССИЙСКОМ ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

**АВТОРЕФЕРАТ БАКАЛАВРСКОЙ РАБОТЫ**

студентки 4 курса 441 группы

направления 09.03.03 Прикладная информатика

механико-математического факультета

Горшуковой Регины Васильевны

Научный руководитель  
Профессор, д.э.н., профессор

\_\_\_\_\_

В.А. Балаш

Заведующий кафедрой  
Зав. кафедрой, д.ф.-м.н., профессор

\_\_\_\_\_

С.И. Дудов

Саратов 2021

**Введение.** В настоящее время в России действует оптовый рынок электроэнергии и мощности. Данный рынок необходим в современном обществе, потому что электроэнергия является ресурсом, который потребляется практически всеми жителями нашей планеты. Цена данного ресурса оказывает большое влияние на экономику. Все участники оптового рынка электроэнергии и мощности функционируют в условиях конкуренции, в этих условиях им необходимо вырабатывать рыночную стратегию и планировать будущие финансовые потоки. В данных условиях им необходимо прогнозировать цены на электроэнергию на так называемом «рынке на сутки вперед».

**Актуальность данной бакалаврской работы** связана с тем, что в условиях высокой неопределённости на российском рынке, нужно прогнозировать модели, независящие от прогноза экзогенных переменных, поскольку возможная ошибка предсказания данных параметров приведет к нежелательной ошибке прогноза искомого показателя - цены на рынке электроэнергии.

**Целью бакалаврской работы** является нахождение метода, который окажется более точным на обучающей и тестовой выборке.

Для достижения поставленной цели в работе необходимо решить следующие **задачи**: в теоретической части исследовать оптовый рынок электроэнергии и мощности, основные принципы его функционирования, основные методы краткосрочного прогнозирования цен в электроэнергетике; в практической части производим построение моделей: naïve, snaive, ETS, ARIMA, TBATS, NNAR, Prophet.

Выявим более точный метод с помощью реализации их программой R. Построение моделей основывается на данных с сайта АО «АТС» с 31.12.2018 по 31.12.2020.

**Основное содержание работы.** Работа состоит из введения, четырёх разделов, заключения, списка использованных источников, содержащего 21 наименований. Общий объем работы составляет 54 страниц, включая 3 таблицы.

Во **введении** обосновывается актуальность темы работы, формулируется цель работы и решаемые задачи, отмечается практическая значимость полученных результатов.

**В первом** разделе приводятся основные понятия оптового рынка электроэнергии и мощности и его основные принципы функционирования.

ОРЭиМ действует в так называемых ценовых и неценовых зонах. Ценовая зона делится ещё на две отдельные зоны, на первую и вторую.

В первую входят Приволжский округ и Уральский округ, Северо – Западный, Южный, Центральный и Северо – Кавказский округ. Во вторую входит Сибирский федеральный округ.

В неценовую входят те регионы, в которых по техническим причинам невозможна организация рыночных отношений. Регионы, входящие в данную зону: регионы Дальнего Востока, Калининградская область, Архангельская область, Республика Коми.

ОРЭиМ функционирует по правилам, которые определило Правительство Российской Федерации - это Постановление Правительства Российской Федерации №1172 от 27 декабря 2010 года.

**Во втором** разделе приводятся основные методы краткосрочного прогнозирования цен в электроэнергетике.

Исследователи изучили потребности данного рынка и предложили ряд подходов, по которым можно создавать модели прогнозирования. Данный ряд делится на три группы: 1. модели, которые строятся с помощью теории игр; 2. модели, которые называются фундаментальные или имитационные; 3. модели, которые строятся с помощью анализа временных рядов, они подразделяются на два направления: традиционные статистические модели и модели искусственного интеллекта.

**В третьем** разделе производится построение моделей прогноза цен на электроэнергию на рынке «на сутки вперед» и анализ данных.

Naive метод иначе называют «наивный метод». Он так называется из-за своей простоты, потому что он предполагает сохранение тенденций в будущем и строится на основании последнего наблюдения.

Snaive метод иначе называют «сезонный метод». Данное название основывается на том, что он в отличие от предыдущего метода naivie строится на основании данных за последний сезон.

ETS метод иначе называют «Метод экспоненциального сглаживания». Каждый метод помечается парой букв (T,S), которые определяют тип "трендовых" и "сезонных" компонентов, комбинации представлены в таблице 1.

Таблица 1

Тренд	Сезонная составляющая		
	N	A	M
	(None)	(Additive)	(Multiplicative)
N(None)	(N,N)	(N,A)	(N,M)
A(Additive)	(A,N)	(A,A)	(A,M)
$A_d$ (Additive damped)	( $A_d$ ,N)	( $A_d$ ,A)	( $A_d$ ,M)

Для каждого метода существует две модели: с аддитивными ошибками(A) и с мультипликативными ошибками(M). Для отличия этих моделей, а также для отличия моделей от методов, добавляем третью букву ETS(\*,\*,\*).

ARIMA метод расшифровывается как авторегрессионная интегрированная скользящая средней. Многие из моделей являются частными случаями модели ARIMA, как показано в таблице 2.

Таблица 2

Белый шум	ARIMA (0,0,0)
Случайное блуждание	ARIMA(0,1,0)
Случайное блуждание с дрейфом	ARIMA(0,1,0)
Авторегрессия	ARIMA(p,0,0)
Скользящее среднее значение	ARIMA(0,0,q)

Модель выглядит так: ARIMA( $p,d,q$ ), где  $p$  - порядок следования авторегрессионной части;  $d$  - степень первой вовлеченной дифференцировки;  $q$  - порядок расположения части скользящей средней.

TBATS метод основывается на комбинациях из рядов Фурье с экспоненциальной сглаживающей моделью и преобразованиях Бокса – Кокса.

NNAR метод иначе называется авторегрессией нейронной сети, обозначается NNAR( $p,k$ ), где  $p$  - запаздывающие входы и  $k$  - число скрытых узлов.

Этот метод основывается на данных временных рядов с запаздывающими значениями. Они используется в качестве входных данных для нейросети.

Prophet метод состоит в подгонке аддитивных регрессионных моделей со следующими четырьмя основными компонентами: тренд, годовая сезонность, недельная сезонность, праздники.

Произведем анализ моделей. Чтобы реализовать наивный метод прогнозирования используется функция  $\text{naïve}(y, h)$ , где  $h=21$ . Результаты представлены на рисунке 1 для Приволжского округа(ПО) и рисунке 2 для Сибирского федерального округа(СФО).



Рисунок 1 – Приволжский округ

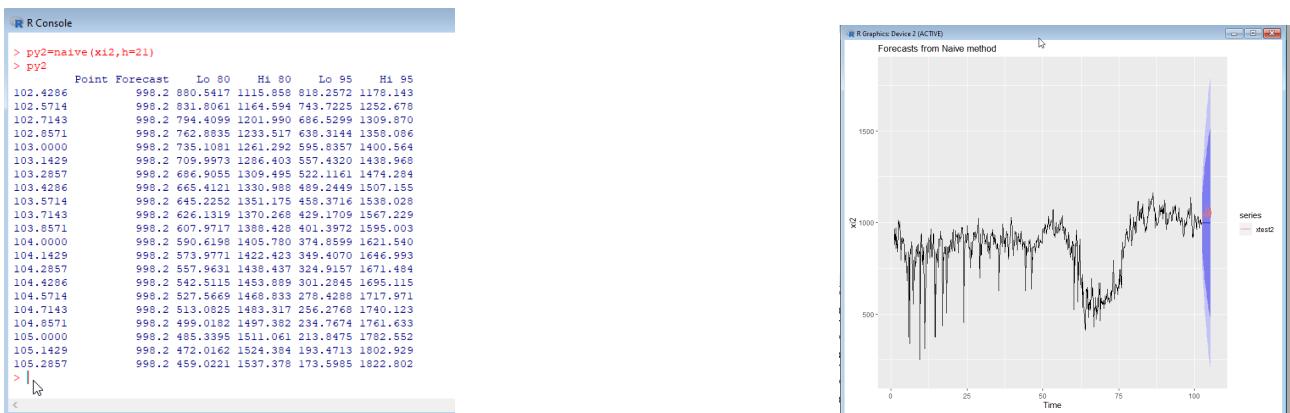


Рисунок 2 – Сибирский федеральный округ

Из графиков видно в качестве прогноза прямую линию, которая параллельна оси абсцисс, она показывает, что цена будет стабильна.

Функция  $\text{snaïve}(y, h)$  реализуется для сезонного наивного метода,  $h=21$  и сезонность семидневная. Результаты для рядов модели `snaive` представлены на рисунке 3 для ПО и 4 для СФО.

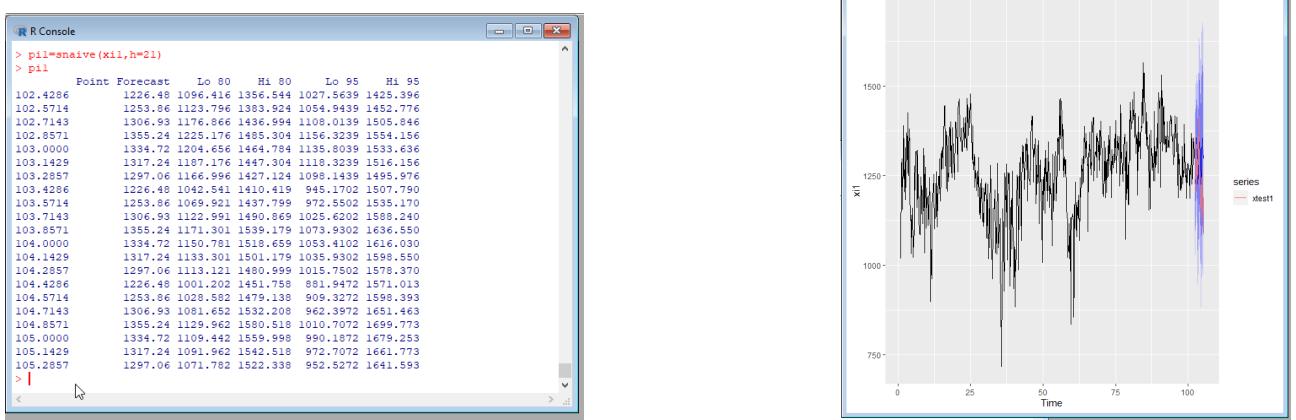


Рисунок 3 – Приволжский округ

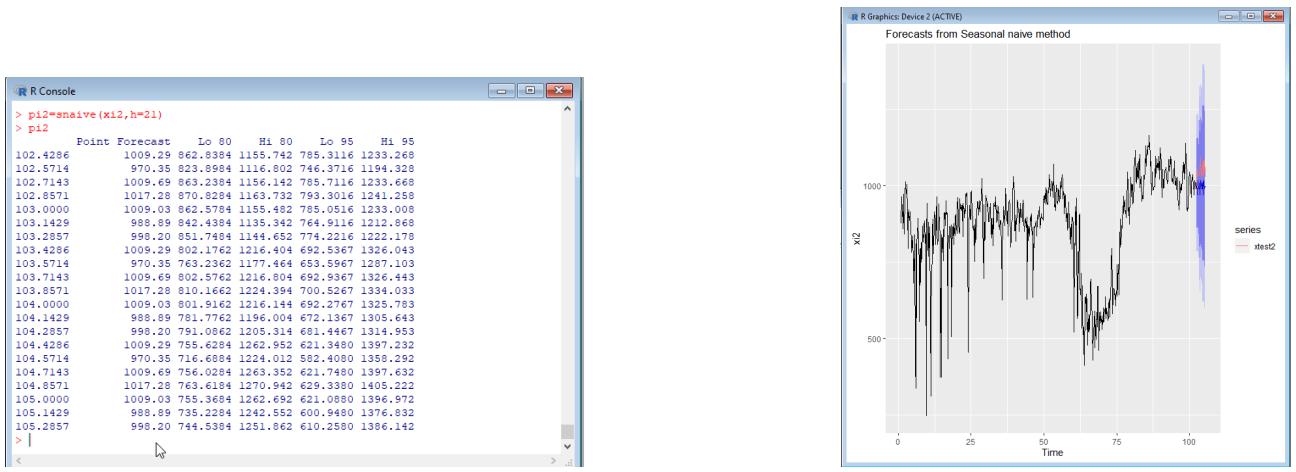


Рисунок 4 – Сибирский федеральный округ

На основе представленного графика для ПО видно, что метод snaive является более точным, чем предыдущий метод naive. Из графика, что он повторяет динамику исходного ряда и позволяет прогнозировать сезонные всплески. Подобное замечено и на графике для СФО.

Метод экспоненциального сглаживания оценивает временной ряд и автоматически выбирает модель с помощью реализации функции ets(y, h). Результаты представлены на рисунке 5 для ПО и рисунке 6 для СФО.

В результате видим, что в данном случае для ПО и СФО выбрана модель ETS( A, N, A): модель с отсутствующим трендом и аддитивной сезонностью с аддитивной ошибкой.

Выбор подходящих значений для параметров  $p$ ,  $d$  и  $q$  модель авторегрессии и скользящего среднегосложная реализуется с помощью функции

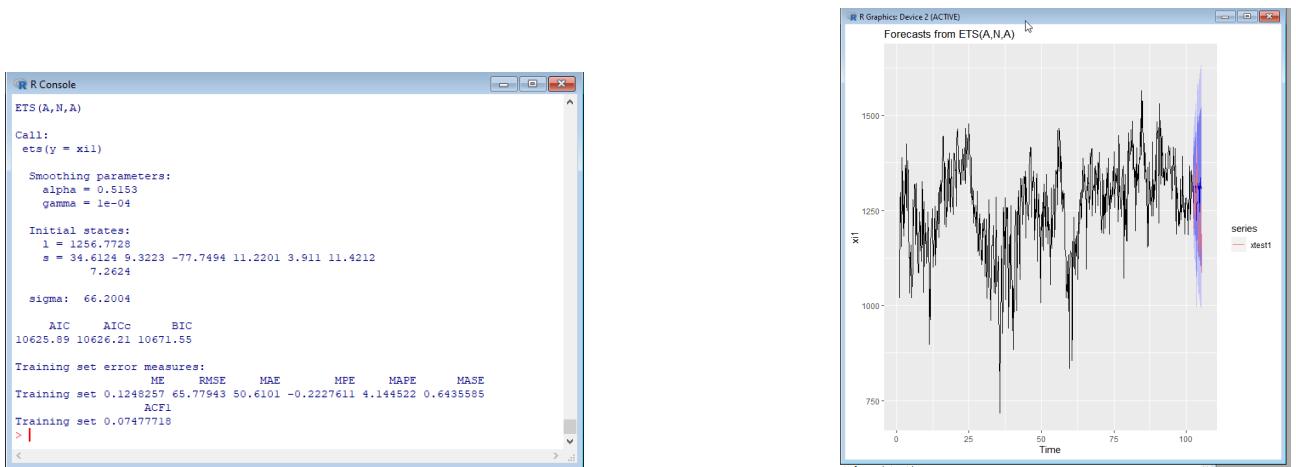


Рисунок 5 – Приволжский округ

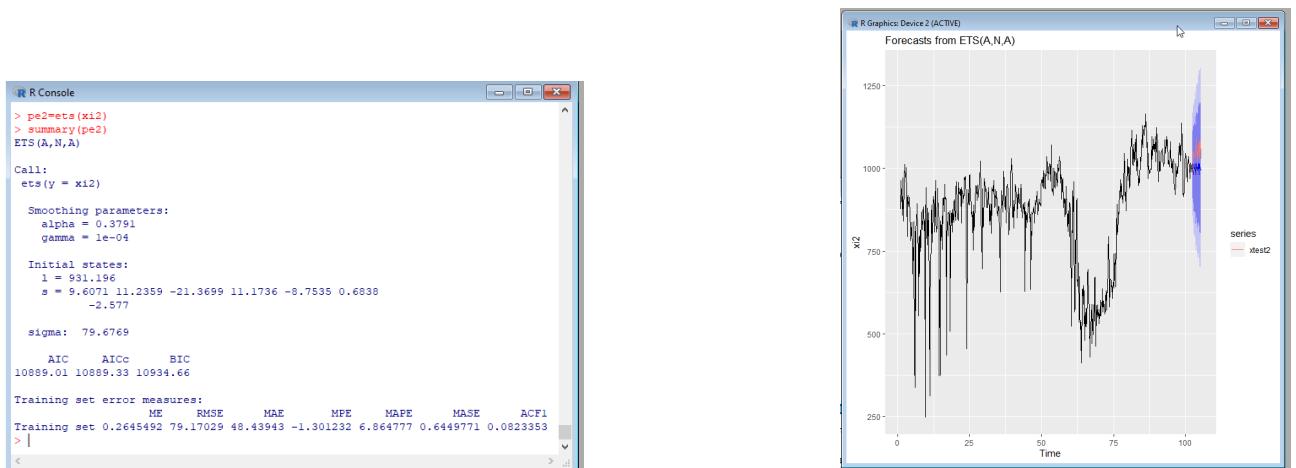


Рисунок 6 – Сибирский федеральный округ

`auto.arima()`, которая автоматически выбирает параметры. Результаты для рядов модели ARIMA представлены на рисунке 7 для ПО и рисунке 8 для СФО.

По полученным результатам можно сделать вывод, что ряд по ПО соответствует модели ARIMA(0,1,2):  $y_t = c - 0.4373\varepsilon_{t-1} - 0.1537\varepsilon_{t-2} + \varepsilon_t$ . Стандартное отклонение:  $\sqrt{5094} = 71.37$ . Ряд по СФО соответствует модели ARIMA(3,1,1):  $y_t = c + 0.2813y_{t-1} + 0.1977y_{t-2} - 0.1150y_{t-3} - 0.8677\varepsilon_{t-1} + \varepsilon_t$ . Стандартное отклонение:  $\sqrt{3667} = 77.81$ .

Функция `tbats(y)` реализуется для модель TBATS. Значение показателей функции представлены в таблице 3. Результаты для рядов модели TBARS представлены на рисунке 9 для ПО и рисунке 10 для СФО.

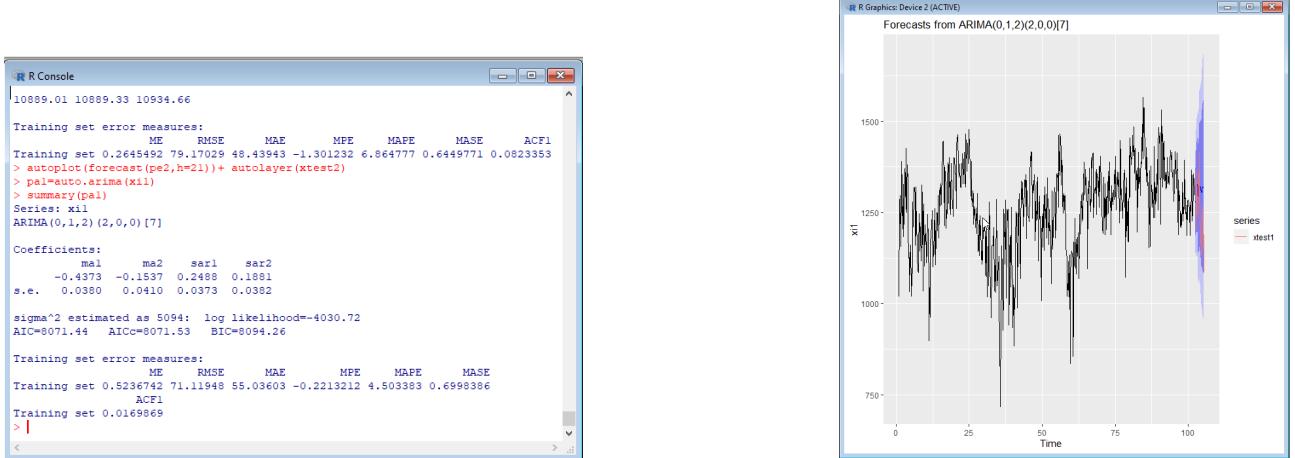


Рисунок 7 – Приволжский округ

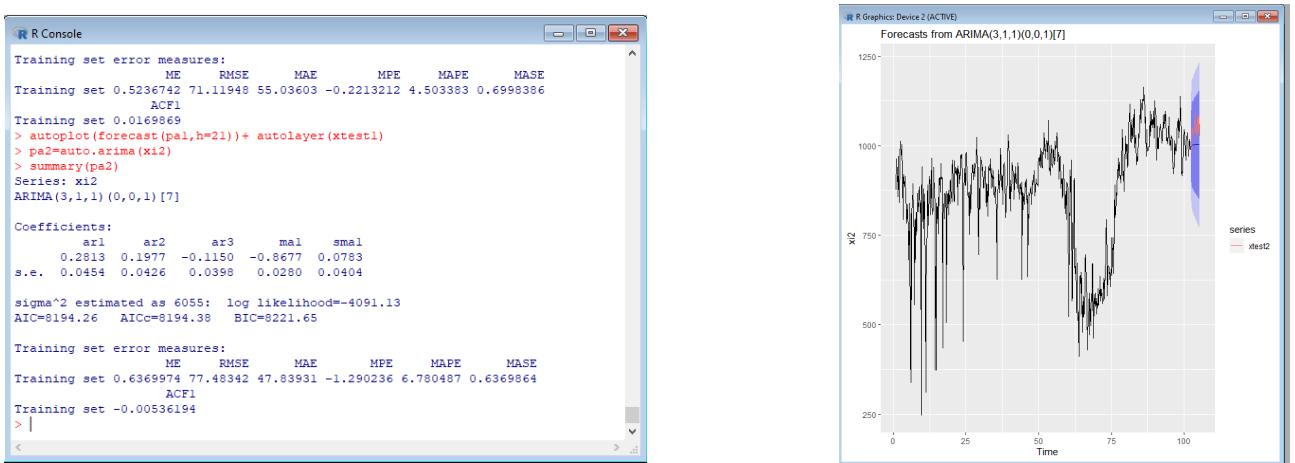


Рисунок 8 – Сибирский федеральный округ

Таблица 3

Компонент	Значение
1	Параметр преобразования Бокса-Кокса
{0,0}	Ошибка ARMA
-	Параметр демпфирования
{<0,0>}	Сезонный период, слагаемые Фурье

Ряд по ПО соответствует модели TBATS(1, {2,1}, -, <7,3>), где 1 означает, что преобразования Бокса-Кокса не было, {2,1} - ARMA(2,1), - - влияние внутри колебательной системы отсутствует, <7,3> - семидневная сезонность, три члена ряда Фурье. По СФО наблюдаем, что результат BATS(1, {3,1}, -, -), где 1 означает, что преобразования Бокса-Кокса не было, {3,1} - ARMA(3,1), -

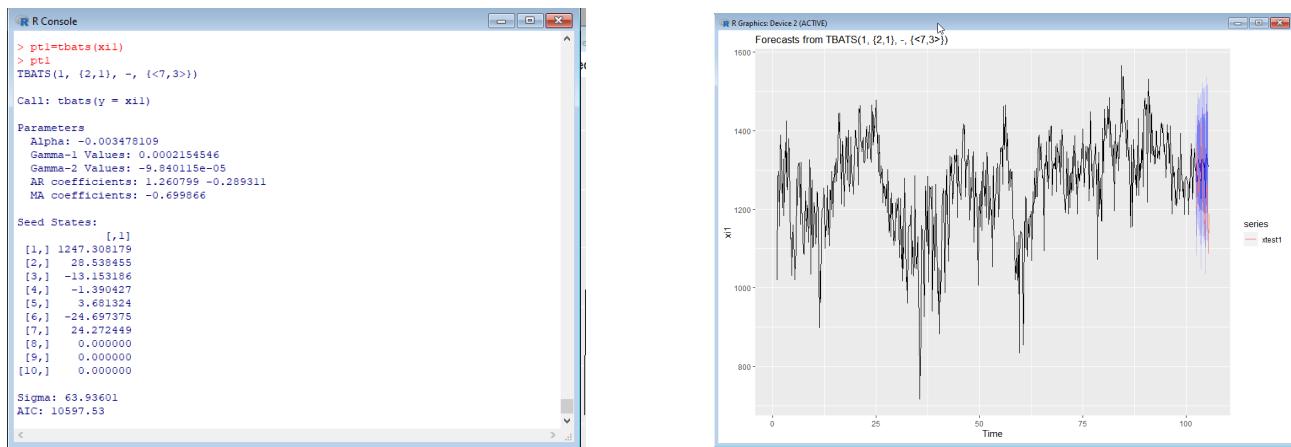


Рисунок 9 — Приволжский округ

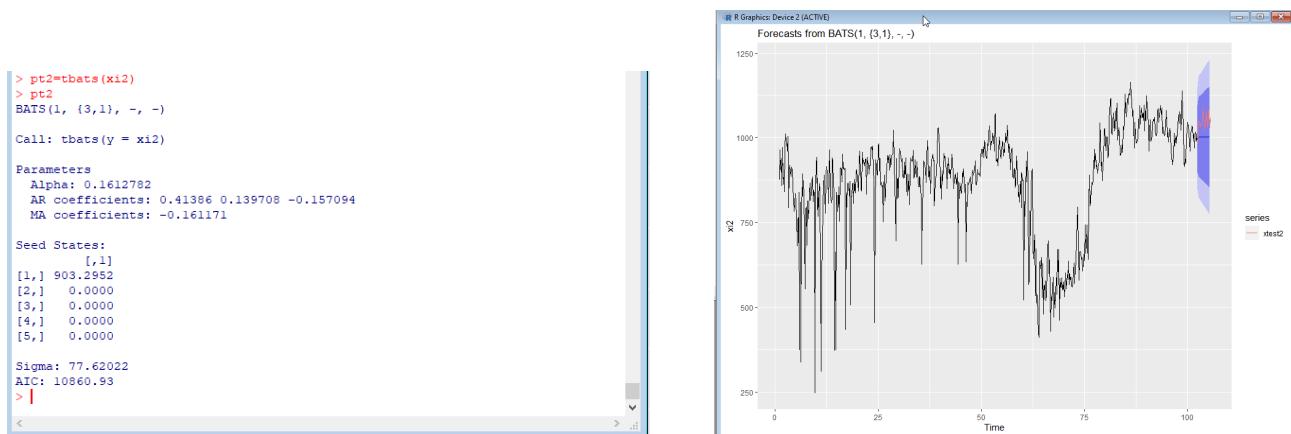


Рисунок 10 — Сибирский федеральный округ

- влияние внутри колебательной системы отсутствует, - - сезонность отсутствует. BATS отличается от TBATS только тем, как моделирует сезонные эффекты. В BATS используется более традиционный подход, при котором может моделировать только целочисленную длину периода.

Для построения нейросетевой модели ряда реализуется функции `nnetar(y, lambda)`, где трансформацию Бокса-Кокса  $lambda=0$ , чтобы гарантировать, что прогнозы будут положительными. Результаты представлены на рисунке 11 для ПО и рисунке 12 для СФ.

Ряд по ПО соответствует модели NNAR  $(22, 1, 12)_7$  модель имеет  $y_{t-1}, y_{t-2}, y_{t-3}$  и  $y_{t-7}$ , и двенадцать нейронных скрытых узлов. По СФ мы наблюдаем, что модель выдала результат NNAR  $(28, 1, 14)_7$  модель имеет  $y_{t-1}, y_{t-2}, y_{t-3}$  и  $y_{t-7}$ , и четырнадцать нейронных скрытых узлов.

```

> pnl=nnetar(xil, lambda=0)
> pnl
Series: xil
Model: NNAR(22,1,12) [7]
Call: nnetar(y = xil, lambda = 0)

Average of 20 networks, each of which is
a 22-12-1 network with 289 weights
options were - linear output units

sigma^2 estimated as 0.0009992
> |

```

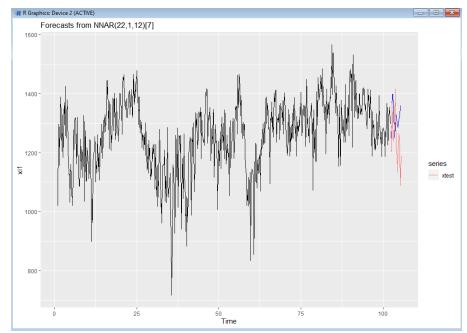


Рисунок 11 — Приволжский округ

```

> pn2=nnetar(xi2, lambda=0)
> pn2
Series: xi2
Model: NNAR(28,1,14) [7]
Call: nnetar(y = xi2, lambda = 0)

Average of 20 networks, each of which is
a 28-14-1 network with 421 weights
options were - linear output units

sigma^2 estimated as 0.001858
> |

```

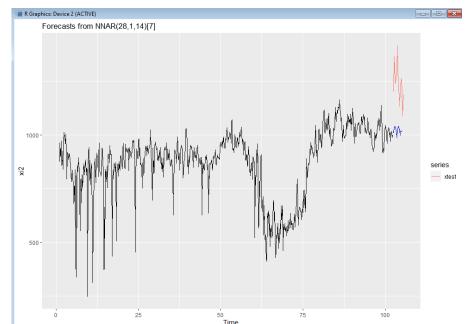


Рисунок 12 — Сибирский федеральный округ

Результаты для модели prophet первых нескольких предсказанных значений отклика, их (принятые по умолчанию) 80%-ные доверительные границы и график представлены на рисунке 13 для ПО и рисунке 14 для СФО.

```

> future_dfl=make_future_dataframe(M1, periods = 90)
> forecast_M1=predict(M1, future_dfl)
> head(forecast_M1, c("yhat", "yhat_lower", "yhat_upper"))
   yhat yhat_lower yhat_upper
1 1247.130 1142.090 1356.774
2 1249.211 1147.404 1353.853
3 1243.122 1141.027 1348.781
4 1259.842 1149.734 1362.980
5 1181.369 1082.100 1283.200
6 1275.039 1175.419 1375.084

```

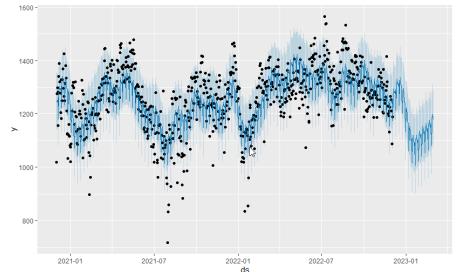


Рисунок 13 — Приволжский округ

Черные точки на рисунке 14 и 15 соответствуют значениям отклика из обучающей выборки. Сплошная голубая линия - это предсказанные моделью значения отклика, а огибающая эту линию светло-голубая "лента" это 80% доверительные интервалы соответствующих предсказанных значений. Прогнозные значения  $y$  на следующие 90 дней видны в правой части графика.

С помощью функции prophet\_plot\_components() можно изобразить отдельные компоненты модели на рисунке 15 для ПО и СФО.

```
> head(forecast_M2[, c("yhat", "yhat_lower", "yhat_upper")])
   yhat yhat_lower yhat_upper
1 1123.965 1012.2048 1236.375
2 1102.460 982.9227 1209.297
3 1108.243 996.5791 1210.429
4 1103.108 984.4449 1216.769
5 1109.197 999.2110 1222.248
6 1106.611 1001.2560 1217.841
```

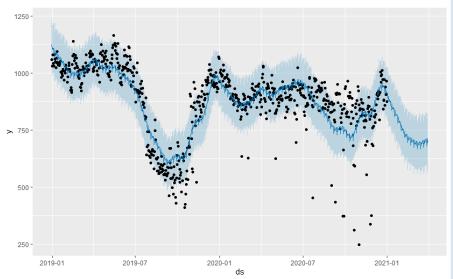


Рисунок 14 — Сибирский федеральный округ

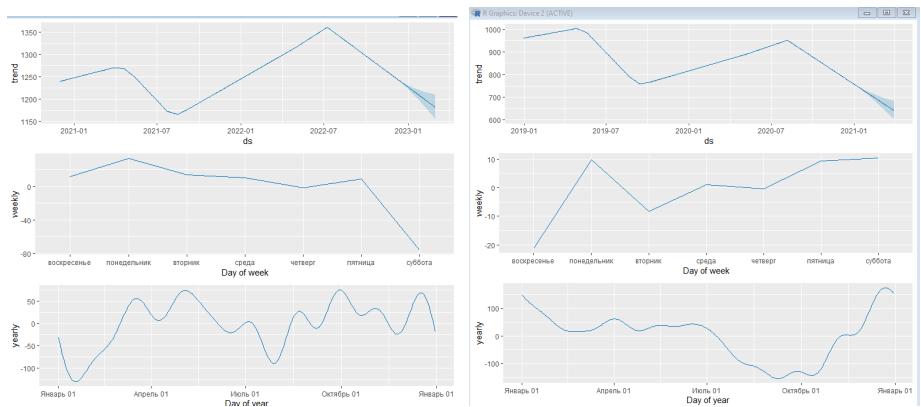


Рисунок 15 — Приволжский округ и Сибирский федеральный округ

На рисунке 15 в верхней части изображен тренд, посередине изображена недельная сезонность, а внизу можно увидеть годовую сезонность.

В ПО наблюдаем, что тренд сложный, в этом временном ряду максимальная цена по понедельникам, а минимальная цена в субботу. Если рассматривать внутри-годовые колебания, можно заметить закономерность, что высокая цена обычно в весенние месяцы, в октябре и декабре, а минимальная в феврале. В СФО наблюдаем, что тренд сложный, в этом временном ряду максимальная цена по понедельникам, пятницам и субботам, а минимальная цена в воскресенье. Если рассматривать внутри-годовые колебания, можно заметить закономерность, что высокая цена обычно в зимние месяцы, а минимальная в осенний период.

В **четвёртом** разделе рассмотрим оценку точности результатов прогнозирования и выберем итоговую модель.

В качестве характеристики точности моделей могут быть использованы следующие показатели: Рассмотрим для моделей следующие показатели точности: средняя ошибка (ME), среднеквадратичная ошибка корня (RMSE),

средняя абсолютная ошибка (MAE), средняя процентная ошибка прогнозирования (MPE), средняя абсолютная процентная ошибка (MAPE)

Все показатели можно найти с помощью функции accuracy(). Если точность прогноза равна приближена к 0, то выбранная модель описывает фактические значения на 100%, т. е. очень точно, но надо сразу обратить внимание, что такого точного показателя никогда не будет. На рисунке 16 и 17 представлены ошибки для моделей.

> test_accl	RMSE	MAE	MPE	MAPE
Training Naive	65.47949	65.42779	-0.236160140	5.3321607
Test Naive	67.48709	72.42289	-1.40535115	6.6381618
Training Snaive	101.48967	78.45102	-0.33460208	6.4221521
Test Snaive	88.47031	78.53143	-4.490046638	6.4492722
Training ETS	65.77943	50.61010	-0.222761137	4.1445222
Test ETS	64.90326	57.41469	-1.591358152	4.4812785
Training ARIMA	71.11948	55.03603	-0.221321234	4.5033833
Test ARIMA	63.82293	52.47850	-2.121181681	4.1425536
Training TBATS	65.21942	58.57471	-0.060180193	4.5861993
Test TBATS	66.21942	58.57428	-1.826497347	4.6108413
Training NNAR	24.44092	18.42365	-0.001262405	1.4874164
Test NNAR	80.74936	65.58627	-2.795141459	5.1334634
Training Prophet	236.30674	185.48211	0.138248653	0.1407537
Test Prophet	172.59355	122.49002	0.095039796	0.1049404

> test_acc2	RMSE	MAE	MPE	MAPE
Training Naive	91.80924	52.52381	-1.1580274	7.4186554
Test Naive	54.06156	48.42880	4.4861414	4.6386559
Training Snaive	114.20580	75.10256	-1.4580115	6.6381612
Test Snaive	58.72503	58.08286	0.582750	4.5585184
Training ETS	78.17029	48.43943	-1.3012322	6.8647767
Test ETS	45.63011	42.56934	3.5066615	4.0686656
Training ARIMA	77.48342	47.83931	-1.2902361	6.7804873
Test ARIMA	45.92014	41.07898	3.5971947	3.9051783
Training TBATS	77.62022	48.11062	-1.2954602	6.8117235
Test TBATS	45.88885	40.80009	3.5807581	3.8772473
Training NNAR	22.78907	14.88076	-0.0284911	1.7535443
Test NNAR	32.22142	24.11411	1.5032644	2.2990303
Training Prophet	365.25306	278.61879	0.3237311	0.35622858
Test Prophet	2761.86537	1998.72860	0.7579347	1.9358667

Рисунок 16 – Приволжский округ и Сибирский федеральный округ

Из рисунков видно, что для ПО на обучающей выборке наиболее точной моделью является TBATS, а на тестовой выборке ARIMA. Для СФО на обучающей и тестовой выборке наиболее точной моделью является NNAR.

В **заключении** приведены результаты бакалаврской работы.

## Основные результаты

1. Определены основные понятия оптового рынка электроэнергии и мощности и его принципы функционирования;
2. Изучены основные методы краткосрочного прогнозирования цен в электроэнергетике;
3. Построены модели и графики на так называемом «рынке на сутки вперед»;
4. Проанализированы результаты Приволжского округа и Сибирского федерального округа;
5. Выявлены точные модели для Приволжского округа и Сибирского федерального округа.