

See discussions, stats, and author profiles for this publication at: <https://www.researchgate.net/publication/361734506>

# ОРГАНІЗАЦІЙНО-ЕКОНОМІЧНИЙ МЕХАНІЗМ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ В РЕГІОНАХ УКРАЇНИ

Book · May 2022

CITATION

1

READS

67

5 authors, including:



**Kostiantyn Pavlov**

Lesya Ukrainka Volyn National University

147 PUBLICATIONS 379 CITATIONS

SEE PROFILE



**Olena Pavlova**

Lesya Ukrainka Volyn National University

158 PUBLICATIONS 321 CITATIONS

SEE PROFILE



**ІЕЕЕД**  
**ІЕЕЕР**

**ІНСТИТУТ  
ЕКОНОМІЧНИХ  
ТА ЕКОЛОГО-  
ЕНЕРГЕТИЧНИХ  
ДОСЛІДЖЕНЬ**  
ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ

Монографія

## **ОРГАНІЗАЦІЙНО-ЕКОНОМІЧНИЙ МЕХАНІЗМ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ В РЕГІОНАХ УКРАЇНИ**

**К.В. ПАВЛОВ  
О.М. ПАВЛОВА  
Р.В. РОМАНЮК**

МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ УКРАЇНИ  
ВОЛИНСЬКИЙ НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ  
ІМЕНІ ЛЕСІ УКРІНКИ

ГО «ІНСИТУТ ЕКОНОМІЧНИХ  
ТА ЕКОЛОГО-ЕНЕРГЕТИЧНИХ ДОСЛІДЖЕНЬ»

К.В. Павлов  
О.М. Павлова  
Р.В. Романюк

**ОРГАНІЗАЦІЙНО-ЕКОНОМІЧНИЙ МЕХАНІЗМ  
РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ  
В РЕГІОНАХ УКРАЇНИ**

МОНОГРАФІЯ

ЛУЦЬК – 2022

УДК 338.45.012.42(477):620.9]-044.337

П 12

Рекомендовано до друку вченою радою Волинського національного університету імені Лесі Українки (протокол №7 від 29.06.2021 р.)

Рекомендовано до друку науково-технічною радою ГО «Інститут економічних та еколого-енергетичних досліджень (протокол №1 від 01.04.2021 р.)».

Рецензенти :

Якимчук А.Ю., доктор економічних наук, професор, професор кафедри державного управління документознавства та інформаційної діяльності Національного університету водного господарства та природокористування;

Макара О.В., доктор економічних наук, професор, професор кафедри підприємництва і маркетингу Волинського національного університету імені Лесі Українки.

Павлов К.В., Павлова О.М., Романюк Р.В.

П 12 «Організаційно-економічний механізм реформування електроенергетичного ринку в регіонах України» : монографія / К.В. Павлов, О.М. Павлова, Р.В. Романюк – Луцьк : СПД Гадяк Жанна Володимирівна, друкарня «Волиньполіграф», 2022. – 223 с.

ISBN 978-617-7843-05-3

В монографії досліджено еволюцію поглядів дослідників та практиків на становлення електроенергетичного ринку; концептуалізовано змістовну характеристику та окреслено тенденції розвитку електроенергетичного ринку в західному регіоні України, уточнено структуру та взаємодію між суб'єктами на досліджуваному ринку. Синхронізовано огляд еволюції поглядів на становлення електроенергетичного ринку від початку становлення цивілізації до сьогодення. З'ясовано необхідність для безперебійного життєвого циклу людства застосування енергетичних ресурсів. Доведено, що при обранні моделі функціонування електроенергетичного ринку важливо враховувати критерії цільового, економічного, централізованого, регульованого та інвестиційного призначення. Виділено моделі ринку електроенергії за різним ступенем конкуренції, характером суб'єктів, процесами ціноутворення: цілковите монополістичне становище та відсутність конкуренції, монополістичне панування або влада одного покупця, оптовий ринок конкуренції електроенергетичними ресурсами абсолютно досконалий та роздрібний ринок електроресурсів. Здійснено характеристику об'єднаної енергетичної системи України, де відмічено високий ступінь монополізму та централізації електроенергетичного ринку України.

ISBN 978-617-7843-05-3 © К.В. Павлов, О.М. Павлова, Р.В. Романюк, 2022

## **ЗМІСТ**

<b>ВСТУП.....</b>	<b>4</b>
<b>РОЗДІЛ 1. НАУКОВІ ПІДХОДИ ДО ДОСЛІДЖЕННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ.....</b>	<b>6</b>
1.1. Еволюція становлення електроенергетичного ринку..	6
1.2. Змістовна характеристика формування та розвитку електроенергетичного ринку .....	19
1.3. Структура суб'єктної взаємодія електроенергетичного ринку .....	32
<b>РОЗДІЛ 2. ТЕОРЕТИКО-МЕТОДИЧНІ ЗАСАДИ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ</b>	<b>39</b>
2.1. Нормативно-правовий базис функціонування електроенергетичного ринку .....	39
2.2. Закордонна практика реформування ринку електроенергетики .....	50
2.3. Методичні підходи до визначення показника ефективності функціонування електроенергетичних ринків регіону.....	66
<b>РОЗДІЛ 3. ШЛЯХИ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ .....</b>	<b>92</b>
3.1. Стратегія реформування ринку електроенергетики в регіонах України .....	92
3.2. Напрями реалізації ефективного організаційно-економічного механізму реформування регіональних електроенергетичних ринків.....	106
3.3. Напрями та перспективи розвитку сектору альтернативної енергетики в Україні .....	119
<b>ВИСНОВКИ.....</b>	<b>133</b>
<b>СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ.....</b>	<b>139</b>
<b>ДОДАТКИ.....</b>	<b>157</b>

## ВСТУП

Одним із стратегічних напрямів розвитку економіки України є модернізація електроенергетичної галузі та підвищення регулюючих процесів діяльності електроенергетичних ринків регіонів. Електроенергетичні виробничі та розподільні підприємства регіону, як складова об'єднаної енергетичної системи України, здійснюють вплив на соціально-економічний розвиток та підвищують рівень енергетичної безпеки та незалежності України.

Сьогодні в центрі уваги наукової спільноти знаходиться питання лібералізації електроенергетичного ринку регіону, активного запровадження відновлювальних джерел енергії (ВДЕ). Без вирішення зазначених проблем неможливим буде досягнення стратегічних цілей щодо виходу з еколого-економічної кризи та досягнення засад енергозбереження.

Досвід провідних країн світу переконливо доводить, що реформування електроенергетичної галузі є важливим чинником економічного зростання та підвищення конкурентоспроможності регіону. Тому очевидним є факт обґрунтування організаційно-економічного механізму реформування електроенергетичного ринку Західного регіону, який є сукупністю областей з огляду на їх неоднорідність та диференціацію за показниками соціально-економічної активності.

Вирішення проблеми ефективного використання електроенергетичних ресурсів, напрямів лібералізації електроенергетичних ринків присвячено праці закордонних та вітчизняних науковців та фахівців: У.Я. Палійчука, В.І. Павлова, О.М. Павлової, В.Р. Купчака, В.В. Лагодієнка, Б.Р. Гевка, Я.І. Олійника, Б.В. Слупського. Дослідження питань щодо регулювання організаційно-економічного механізму електроенергетичного ринку, а також обґрунтування їх стратегічних результатів займалися: Н.А. Лінчевська,

О.В. Новосад, К.В. Павлов, О. Дзюба, Л. Гораль, О. Л. Волошин.

Проте, незважаючи на значну кількість теоретичних та практичних напрацювань, подальшого дослідження потребують теоретико-методичні підходи до перспектив розвитку регіонального електроенергетичного ринку та необхідність формування цілісного функціонування організаційно-економічного механізму його регулювання. З огляду на недостатність спільних наукових праць науковців та фахівців виникла необхідність дослідження зазначених процесів. Важливість та результативність окреслених проблем стали передумовою для обрання теми, мети та завдання дослідження, що підсилюється своєчасністю та особливою актуальністю дослідження.

# **РОЗДІЛ 1. НАУКОВІ ПІДХОДИ ДО ДОСЛІДЖЕННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ**

## **1.1. Еволюція становлення електроенергетичного ринку**

В найдавніші часи головним ресурсом життєзабезпечення певних угруповань людей та розвитку цивілізації була енергія. Відлік її появи розпочався від приборкання людиною вогню, води, вітру, сонця, та продовжився застосуванням теплової, атомної та нетрадиційної, або альтернативної енергетики. Зрештою безупинний та постійний пошук необхідних та вдосконалення електроенергетичних ресурсів породжує відкриття, нагромадження та передачу від покоління до покоління знань та необхідних способів та методів підкорення природних стихій.

Людство завжди використовувало енергію в різних формах та проявах. Для свого подальшого розвитку, людська спільнота має підтримувати та постійно підвищувати необхідний рівень використовуючи дедалі більше енергії. Однак є очевидними наступні обставини:

- постійний характер виснаження запасів корисних копалин землі;
- відновлювальні джерела енергії не в змозі задовільнити безмежно зростаючі потреби населення;
- атомна енергетика не є надійним способом безпечного енергопостачання;
- господарський устрій населення спричиняє забруднення зовнішнього середовища.

Перші уявлення про електрику пов'язане з “бурштином” та має давньоруські корені. Зміст його охоплює сукупність явищ спричинених появою, динамікою та взаємодією електричних зарядів та електромагнітних носіїв. Еволюція терміну “електрика” отримала суттєвих видозмін в процесі вдосконалення науки та техніки. Вперше у господарському вжитку електрика появилася близько трьох тисяч років тому в описах давньогрецького



філософа Фалеса Мілетського: в поемі “Про природу речей” де описувалося ставлення людини до магнітних властивостей деяких матеріалів. Згодом, видатний англійський фізик Уільям Гільберт дослідив у своїй праці “Про магніти, магнітні явища й великий магнетизм Землі” присутність сил природи, які дозволяють покращувати побутові потреби мешканців сіл та міст.

Відтак вченим вперше було виокремлено електричні явища від магнітних, розкрито суть та причини електромагнітних проявів та вжито в науковому обігу категорії: “електрика”, “електрична сила”, “електричне тяжіння” [31].

В 1642 році фізиком Отто фон Біреном було винайдено й споруджено перший електромагнітний генератор, механізм дій якого він описав в праці “Нові, так звані магдебурзькі, досліди про порожній простір”. Увагу науковця Стефана Грея було прикуто до електропровідності в довершенні його від структури матеріалу, який застосовувався у виготовлення провідника. Емпіричним дослідженням його діяльності стало ймовірність передачі електрики на віддаль шляхом використання провідників задля уникнення контакту з землею та введення в практичний обіг ефекту “ізоляції”.

Бурхливий розвиток промисловості спричинив винайдення електричної машини німецькими інженерами Гаузенном, Бозе й Вінилером. Спочатку цей прилад називали “лейденською банкою”, функціональність та господарська значущість якої була описана в дисертації відомого італійського природознавця Александро Вольта, що згодом стало поштовхом для винайдення останнім “електрофора” – приладу, котрий наочно відображає електризацію тіл за допомогою електричної індукції.

В кінці XVIII ст. Було створено електричну індукційну машину німецьким дослідниками Вільгельмом Гольдом і Августом Теплером, що дозволило їм розширити коло експериментів та дослідів та знайти застосування електричному заряду [123].

Загалом закінчення XVIII століття супроводжується значними науковими дослідженнями суті, природи та функціональності електрики. Так званий період зародження електроенергетичного ринку.

Однак, ґрунтовність та фундаментальність електрики в науковому та побутовому сенсі отримала втілення на початку XIX століття. Саме в цей період з'явилося чимало праць, дослідів, експериментів, теоретико-практичних підходів пов'язаних з електричними явищами. Варто розпочати вже з експерименту згаданого Александром Вольтом із першою батареєю, що дозволило започаткувати ефект “вольтового стовба” та стало передумовою відкриття хімічної, теплової, світлової індуктивності електричного струму. В. Петров шляхом численних дослідів зумів довести в побутовому сенсі існування так званої “електричної дуги Петрова”, що досі широко використовується при сучасному освітленні. Перший цілісний та незмінний Закон Ампера було відкрито в 1820 році дослідником Андре-Марі Ампером, який зобразив зв'язок між електрикою та магнетизмом, як двома провідниками, по яким активно протікає струм. Дослідником було започатковано такі сьогодні вживані поняття як “напруга”, “гальванометр”, “електродинаміка”, “електрична сила”, “електростатика”, тощо.

Також, в цьому році засновник електромагнетизму данський фізик Ганс Христиан Ерстед відкрив абсолютно нове явище, яке шляхом проходження струму формує магнітне поле, що й висвітлено ним к праці “Про дію електричного конфлікту на магнітну стрілку” де електричний струм від ототожнював з електричним конфліктом [31].

Георг Симеон Ом в 1827 році провів аналогію в праці “Теоретичні дослідження електричних тіл” між рухом електрики і тепловими або водяними потоками, де висловлює міркування з приводу встановлення закону поширення електрики в провідниках, в яких протікає постійний електричний струм. В науковій літературі це явище є відомим як закон “Ома”, завдяки якому

спеціалізована термінологія доповнилася поняттям “одиниця опору”.

Масовість застосування електроенергії та принципи її відтворення в екстенсивних масштабах стали результатом відкриття електромагнітної індукції М. Фарадеєм в 1831 році. Остаточне трансформування різних видів енергії в тому числі: теплової, механічної, електричної, магнітної було продовжено згодом ученими Ніколя Теслою, Томасом Алва Едісоном, Лордом Кельвіном, Галілео Феррасісом яким вдалося здійснити промислову революцію [123].

Відомий інженер В. Бородін застосував електричну енергію з метою освітлення токарного цеху на Київсько-Брестській залізниці впровадивши першу електричну машину. Згодом поширилося використання електричної енергії не лише в Києві, але й в інших містах. Санкт-Петербург з огляду на необхідність практичного застосування електроенергетичних напрацювань в Російському технічному товаристві створив електротехнічний відділ, який регламентував принципи впровадження енергії в господарський устрій тогочасної держави. В 1886 році в Полтаві з'явилася перша в Україні електротехнічна станція загального користування. В 1890 році централізована електростанція постійного струму з'явилася в Києві. Перші електричні лічильники з'явилися в споживачів в 1891 році. Через рік в 1892 році в Києві розпочав своє функціонування перший електричний трамвай. Оцінюючи суттєві переваги використання технічних та новаторських переваг електричного струму серед інших механічних аналогів було започатковано освітлення руху міського електротранспорту, механізованих верстатів, що спричинило зростання електроструму в Києві з 1895 по 1892 рік удвічі.

Німецький винахідник українського походження М. Доліво-Добровольський відкрив технологію передачі електричної енергії на значні відстані за рахунок трифазного струму. Це теж стало поштовхом до експлуатації на невеликих електростанціях винаходу М. Доліво-Добровольського незначної потужності в Києві,

Катеринославі (нині Дніпро), Костянтинівці (Донецька Область), Львові та Одесі.

90-ті роки ХХ століття сприяли доступу електрики для населення українських земель, в основному Західної України. Це пояснювалося значним проміжком часу достатнім для запровадження досвіду Європейських країн.

Звісно науково-теоретичні підвалини дослідження електричних та енергетичних процесів зумовили формування технологічного та технічного устаткування. Тому середина ХІХ століття є періодом широкого запровадження та створення різноманітних приладів та пристроїв, які досліджують властивості багатьох матеріалів, розробляють методи вимірювання, встановлюють одиниці виміру величин, тощо. П. Яблочков в 1875 році винайшов вугільну дугову лампу, яка отримала назву “Свічка Яблочкова”. Поява цього побутового приладу “лампи розжарювання” спричинила застосування електричної мережі в оселі та різних установах. До цього, електричну енергію використовували виключно для обслуговування комутаційних приладів, телеграфів та телефонів [6].

Електротехнічна виставка 1891 року у Франкфурті продемонструвала передачу електроенергії трифазного змінного струму на відстані. Згодом було збудовано не лише унікальні машини-трансформатори на першу електромережу довжиною 175 кілометрів. В кінці ХІХ століття в Європі та США появилися найпотужніші генератори на величезних центральних енергетичних станціях з удосконалення технологічних рішень. В результаті відбувається поява районних електричних станцій, які стали осередком передачі електроенергії не лише для сіл, але й для усіх регіонів.

В результаті об'єднання електричних мереж різними джерелами центральних станцій було створено першу технічну електроенергетичну систему. На сьогодні прийнято розуміти під енергосистемою – сукупність електростанцій, електричних мереж та теплових мереж, з'єднаних між собою узагальненим режимом у

безперервному процесі виробництва, перетворення і розподілу електричної енергії та тепла за умов керованого управління цим процесом. Тому, XIX ст. є яскравим періодом розвитку електроенергетики регіону [151].

XX століття стало ще більш знаковим для нарощення обсягів та потужностей електроенергетичних процесів України. Інтенсивність розвитку електричних станцій, електричних мереж та високопотужних трансформаторних підстанцій в Україні розпочалося згідно прийнятого плану ГОЕЛРО 1920 року. 1927 рік відзначився розбудовою в Запоріжжі найбільшої в Європі Дніпропетровської гідроелектростанції, 1929 рік – став знаковим через введення в експлуатацію першої лінії електропередачі. Активізувався і науково-навчальний спектр підготовки лабораторій, промислових підприємств з досліджень електроенергетики. В цьому сенсі слід виділити Київську, Львівську та Харківські наукові школи. Згодом в 1930 році в Україні було започатковано агрегатних Київської та Харківської районних електростанцій, сформовано перші акціонерні енергокомпанії та диспетчерські осередки, введено електричну наземну лінію Донбас.

Однак друга світова війна негативно вплинула на вітчизняний ринок електроенергетики. З 1943 року розпочато роботи по відновленню зруйнованих електроенергетичних мереж та об'єктів. Реконструйовані та модернізовані заходи передбачали централізоване керівництво СРСР згідно Енергетичного плану відновлення.

Було створено в 1962 році Міністерство енергетики та електрифікації Української РСР, вмонтовано першу в світі лінію електропередачі постійного струму довжиною 473 км, що територіально об'єднувало Україну з енергосистемами Угорщини, Чехословаччини (тогочасної), Польщі та Румунії. В цьому ж році було сформовано єдину українську об'єднану енергетичну систему [40]. Згодом до 1967 року було об'єднано усю Європейську частину країни єдиною енергетичною системою.

Після проголошення незалежності Україною 1992 року було створено диспетчерський центр електроенергетики, Міністерство енергетики та електрифікації України, 1994 році – Національну Комісію регулювання електроенергетики України. Також було прийнято Закон України “Про енергозбереження”, Закон України “Про електроенергетику”. Наприкінці ХХ століття було суттєво реформовано електроенергетичну галузь України шляхом спорудження найбільшої в Європі Запорізької АЕС, організовано започаткування Національної енергетичної компанії “Енергоатом”, Міністерства палива та енергетики та оптовий ринок електричної енергії України.

Формування електроенергетичного ринку нашої країни відбувалося в напруженні, пов’язаному передусім з об’єднанням складової Об’єднаної енергетичної системи України з складовою єдиної енергетичної системи колишнього СРСР. Згодом після отримання незалежності Україна зазнала значного спаду в економіці та промисловості що призвело до реформування системи електроенергетичного постачання населення. Це спричинило прийняття Президентом України від 21 травня 1994 року Закону України №244 “Про заходи щодо ринкових перетворень в галузі електроенергетики України”, яким визначається створення передумов задля зміни адміністративної системи керівництва електроенергетичною системою України, для гарантованого та надійного енергопостачання регіонів України. Важливим вихідним рішенням цього документу було недопущення розподілу та приватизації магістральних електромереж та диспетчерського керування енергоелектричною системою України. Відтак, цей етап характеризується реалізацією електроенергетичного ринку [118].

Електроенергетичний ринок у Україні цілісно було сформовано в 1995 році в процесі розподілу вертикально-інтеграційної, на той час формальної енергетичної компанії.

Починаючи з 1996 року функціонує основний ринок електричної енергії. Станом на сьогодні, його функції виконує Державне підприємство «Енергоринок». За даних умов купівлі-продажі всієї електричної енергії, яка виробляється на усіх електростанціях з подальшою оптовою реалізацією здійснюється на ОПР України – єдиний покупець. Важливими напрямками діяльності ДП «Енергоринок» є надання пропозицій, які змогли б удосконалювати нормативно-правові основи функціонування електротранспортного ринку регіонів та країни, підтримання та виконання договірних зобов'язань країн, з врахування вимог майнового законодавства, тощо.

Подальша перспектива України на реалізацію енергозберігаючої моделі розвитку економіки України до 2030 [108].

Зазначена стратегія покладена запровадити наступні напрями діяльності:

- організація управління на засадах стратегічного планування паливно-енергетичного сектору;
- забезпечення спроможного конкурентного середовища на ринках енергоресурсів та суспільних ринкових структурах;
- впровадження нових видів технологій, передових технологічних рішень, які спроможні зменшити енергоємність економіки регіону;
- пошук варіантів збільшення видобутку та виробництва власних видів енергоносіїв;
- активізація диверсифікаційних процесів по пошуку зовнішніх джерел поставки електроенергетичних ресурсів;
- дотримання засад рівномірності та економічно-обґрунтованої політики ціноутворення відносно енергетичних продуктів;
- стимулювання залучення інвестицій в ПЕК, нових та прогресивних технологій роботи, а також передового зарубіжного досвіду.

Повноцінна реалізація періодів та стадій Енергетичної стратегії дасть змогу збільшити обсяги попиту в основному шляхом активізації процесів інвестування в технічне

переоснащення та розширення протяжності та функціонального покращення електромереж, мінімізувати витрати на обмеження субсидіювання шляхом пошуку альтернативних видів електроенергетики та інтенсифікації підприємницьких зусиль електроенергетичного ринку країни [94].

Для більш глибокого аналізу електроенергетичного ринку сучасної України, слід деталізувати цілі, механізми, періоди реформування електроенергетичного ринку.



*\* Побудовано та систематизовано авторами*

Рис. 1.1. Енергетична стратегія

Отже, енергетична стратегія процесу реформування електроенергетичних ринків за умови досягнення уніфікованих цілей, які передусім враховують соціально-економічні ситуації. До уніфікованих цілей відносять середньострокові та довгострокові сценарії їх реалізації.



Зокрема, в довгостроковому періоді є змога отримати ефект від енергозабезпечення регіонального масштабу за умов сталості та непередбачуваних змін кон'юнктури політичного та економічного середовища. В той же час, середньострокові цілі охоплюють окремі етапи, які в своїй послідовності спрямовуватимуть отримання позитивної динаміки енергетичної політики та формування цілісних та дієвих механізмів поєднання їх з соціальною стратегією розвитку країни [32].

Тому довгостроковими цілями стратегії є певні орієнтири, які націлені на конкретні зміни за рахунок фактичних показників національного виміру. До них слід віднести:

- падіння до 2035 року майже вдвічі енергоемності Валового внутрішнього продукту;
- досягнення в ОЕС (об'єднаній енергетичній системі) України відповідного балансу між генеруючими потужностями, обсягами споживання електроенергії;
- здійснення технічної інтеграції електроенергетичних ринків регіону до стандартів ЄС на рівні 15% відносно обсягу внутрішнього ринку України;
- налагодження системи резерву енергозабезпечення на випадок виникнення надзвичайних ситуацій.

Водночас, середньострокові цілі охоплюють такі завдання:

- різностороннє та повноцінне тривале втамування зростаючого енергетичного попиту в регіонах України;
- дієва система технічного та безперебійного енергозабезпечення суспільства;
- дотримання принципів енергетичної ефективності функціонування регіональних ринків енергозабезпечення електроенергетичних ресурсів;
- дотримання екологічно-допустимих норм та правил впливу розвитку електроенергетики на довкілля;
- державне та регіональне регулювання національних та регіональних інтересів безвідносно до існуючих та потенційних загроз внутрішнього та зовнішнього походження в електроенергетиці.

Механізми реалізації Енергетичної стратегії (реформування електроенергетики) охоплюють три періоди: етап реформування (2015-2022 роки); етап модернізації та корпоративного розвитку (2023-2027 роки); етап інтеграції та інноваційного оновлення (2028-2035 роки).

На першому етапі реформування слід дотримуватися таких аспектів змін та сценаріїв розвитку електроенергетики:

- впровадження системи ціноутворення на засадах прозорості та економічної обґрунтованості;
- впровадження чітких та об'єктивних правових регуляторів для забезпечення підстав для реформування електроенергетичних ринків та отримання незалежності національних регуляторів;
- знаходження диверсифікованих маршрутів та джерел інформування електроенергетичних ресурсів з метою енергетичної залежності України;
- впровадження стратегічного планування з періодичним моніторингом системи наявних ризиків та загроз.

На етапі модернізації та нормативного розвитку слід дотримуватися наступних стратегій:

- інтегрування ДЕС України до Європейської мережі операторів системи передачі електроенергії (ENISO-E);
- започаткування практики економічно-обґрунтованої екологічно-енергетичної системи оподаткування;
- проєктної діяльності задля подальшої концентрації інвестиційних джерел та формування фондів по фінансуванню потреб електроенергетики;
- вдосконалення системи маніпулювання попитом в частині розширення наступного етапу;
- дотримання та посилення принципів енергетичної безпеки за якої буде можливо досягти узгоджених дій між державою, домогосподарствами та суб'єктами постачання електроенергетичного ринку;
- нормативно-правове імплементації положень «прямого енергетичного попиту» [26, 27, 28].

- сприяння та вдосконалення інституційного середовища сприятливого для підприємницького процвітання електроенергетичних суб'єктів з урахуванням європейського досвіду;

- збільшення системи економічних, соціальних та екологічних вимог до енергозабезпечення будівель та засобів виробництва підприємницьких суб'єктів регіону.

На завершальному етапі інтеграції та інноваційного оновлення важливими та послідовними діями повинні стати;

- модернізація та будівництво основних фондів електроенергетичних ринків регіонів;

- формування системи транспорту технологій на засадах міжнародних та стратегічних програм розвитку;

- встановлення чітких екологічних стандартів та певних рівнів енергозбереження;

- досягнення необхідної якості та безпечності в наданні споживачам послуг по електроенергетиці;

- ініціювання та стимулювання системи підтримки у проведенні перспективних наукових досліджень, розробки та впровадження новітніх технологічних рішень електроенергетичного споживання;

- різного роду стимулювання національних електроенергетичних підприємств для розширення їх участі на міжнародних енергетичних ринках;

- постійний пошук ресурсної підтримки міжнародної співпраці.

При реалізації наміченої стратегії важливе значення належить «Дорожній карті реалізації» енергетичної стратегії. Вона націлена на 3 послідовних етапи, які узгоджуються з етапами самої Стратегії.

Перший етап формується на засадах:

- впровадження механізму щодо екологічного оподаткування, зміни в торфоутворенні та електричну енергію;

- змін в законодавчих процесах процедур та умов надання електроенергетичних послуг;

- імплементація положень для енергетичного ринку Директив ЄС;

- інвестиційне забезпечення та фінансове забезпечення об'єктів державного підпорядкування електроенергетичного призначення, операторів електроенергетичної структури, тощо;

- вдосконалення законодавства в частині запровадження відновлювальної енергетики на регіональному рівні;

На другому етапі слід дотримуватися наступних аспектів:

- регулювання попиту при наданні електропостачальникам електроенергетичних послуг;

- обмеження законоізолюваності регіональних електроенергетичних ринків;

- сприяння запровадження пошукам електроенергетичним проектам;

- адаптація сучасної системи логістичного сполучення, пошук ресурсів, каналів збуту та електропередачі до споживача;

- формування законодавчих підвалин задля експлуатації, утилізації обладнання відновлювальної енергетики (утилізація сонячних панелей, акумуляторів, тощо).

На третьому етапі дорожньої карти слід дотримуватися таких правил:

- запровадження механізмів надання електроенергетичних послуг та зниження регіональних обсягів енергоспоживання шляхом застосування виваженої електроенергетичної політики;

- визначення антимонопольного квотування електропостачальними та електроенергетичними підприємствами на регіональних ринках;

- застосування програм по інфраструктурному використанні електроенергетичного транспорту із застосуванням альтернативних палив.

Також запропонована Енергетична стратегія в контексті реформування електроенергетичного

регіонального ринку має певні узагальнені недоліки та залишає без відповіді такі питання:

- обмеження терміну та експлуатації або повний безфункціональний стан більшості частин атомних енергоблоків та теплових електростанцій до закінчення періоду стратегії;

- не враховано зобов'язання України відносно квоти в загальному енергетичному балансі відновлювальної енергетики відносно обмеження викидів парникових газів та шкідливих відходів;

- стратегія орієнтована в основному на підвищених прогнозах економічного зростання країни і водночас не суттєво збільшених обсягах попиту на електроенергетичні ресурси;

- в стратегії не відображено інформацію щодо обсягів та джерел фінансування неминучої модернізації більшості половин основних фондів ОЕС України в період до 2035 року [11].

## **1.2. Змістовна характеристика формування та розвитку електроенергетичного ринку**

В умовах вітчизняних автоматизованих глобальних процесів електричні ресурси все в більшій посідають роль обов'язкового економічного засобу, потрібного для виробництва і транспортування теплової та електричної енергії [130].

Електрична енергія пронизує загальнонаціональні, регіональні границі господарського устрою створюючи при цьому потенціал на наступний час [130].

Низький рівень ефективності та відсутність конкурентоспроможної мотивації вітчизняної продукції, тиск з боку імпортного товарообігу на Україну потребує постійної ефективної підтримки з боку держави для ринку електроенергії [130].

Електроенергетика є базовою складовою національної безпеки України. Це є найважливіша галузь завдячуючи

якій відбувається виробництво та передача теплових та електроенергетичних ресурсів. Вона пронизує ці сфери та галузі країни та чинить вагомий вплив на усю економічну діяльність суспільства.

Відносно електроенергетичного ринку, то його широке розуміння охоплює систему взаємних стосунків між суб'єктами, які виникають в процесі купівлі-продажу електричної енергії або дотичних послуг, передачі та розподілу, а згодом і постачанні електричної енергії кінцевим споживачам. Особливістю цього ринку є те що на ньому не встановлено властивих для будь-якого іншого ринку, стихійних механізмів ціноутворення на засадах добросовісної конкуренції [8, 41, 42, 43, 129, 130].

Під ринком електроенергії розуміють комплекс відносин між суб'єктами господарювання в процесі купівлі - продажу електроенергії, а також супутніх послуг транспортування, розподілу серед споживачів електричної енергії [8, 41, 42, 43, 130].

На думку Сорокопуд І.В. важливим моментом сфери електричної енергії є реформаційні процеси на засадах лібералізації. Переважна більшість держав Європейського Союзу це вже минулий шлях, що зменшив монопольного безладу і забезпечує доступність електричної енергії для фізичних категорій споживацького сектору за умов збалансованої законодавчо обґрунтованої політики, збільшення рівня конкурентної та інвестиційної складових частин [130]. Однак, існуючий досвід лібералізації ринків електроенергії свідчить, що тривалість свого протікання та пріоритетність здебільшого регіональним механізмам трансформування [130].

Загалом, прийнятними моделями реформування вже лібералізованих електроенергетичних ринків є ті умови, що за змістом своїм взяли до уваги та змінювали, систему електричної енергії відносно вітчизняних специфік соціального, економічного та географічного розташування [130].

В світовій практиці при обрані моделі функціонування електроенергетичного ринку важливо враховувати вагомі

критерії, які є чинниками впливу в подальшому на усю електроенергетичну систему країни [130].

До зазначених критеріїв слід застосувати цільове призначення. Його суть відбиває основні цілі реформування, які віддзеркалюються енергетичною політикою держави (для прикладу збільшення енергоефективності промислового сегменту, зниження цін на електроенергію для фізичних осіб тощо) [130]:

- економічного призначення. Даний критерій є одним із альтернативних передумов, які передбачають забезпечення прозорих конкурентних обставин, формують вектори потрібної державі форми власності об'єктів електроенергетики, пошваляють інвестиційну активність; - централізованого призначення. Береться до уваги організованість діяльності в централізованій або децентралізованій площині диспетчерського управління об'єднаною енергетичною системою [130].

- регульованого призначення. Владними державними та регіональними органами схвалюється відповідна політика на формування роздрібних та основних тарифів, як інструментів узагальненого регулювання цим ринком; - інвестиційного призначення. Даний критерій виражає фінансову підтримку державного та обласного бюджетів по модернізації та реконструкції об'єктів матеріального існування електроенергетичного призначення [49].

Від так, виокремлено 4 моделі ринку електроенергії з різним ступенем конкуренції, характером суб'єктів, а також процедурами тарифо- та ціноутворення [129, 130]:

1) Повне замонополізоване становище, а також конкурентна відсутність в цілому характеризує інтегровані корпорації, що контролюють за рахунок державного сприяння усі можливі етапи діяльності ринку електричної енергії: виробництво, передачу, розподіл та збут. Визначена вище модель є характерною для електроенергетичних ринків Франції та Японії, які досі є вертикально-інтегрованими корпораціями. Для прикладу, у Франції безперечним монополістом постачання

електроенергетики є державний концерн «Електрисайт-дефранс». Японська електроенергетика є представленою декількома олігопольними постачальними організаціями. США з огляду на федеральний устрій надає перевагу вибору кожним штатам регулюванню монопольного органу [130].

2) Монопсонічний підхід до панування (влада єдиного покупця). Характеризується наявністю уніфікованого посередника, уповноважено з боку держави для здійснення закупівлі з боку конкуруючих підприємств за об'ємами збуту електричної енергії за умов якісного та надійного постачання. Як правило монопсонічність контролює мережі транспортування та наступного перепродажу електроенергії різним споживачам. Ціни в більшій мірі є заданими монополістом. Модель монопсонічного типу: відображена в Південній Кореї, Китаї, які тривалий час перебувають в так званій «економіці перехідного типу» та прийняттям рішення частиною демонополізаційного процесу. Особливістю Південної Кореї було здійснення реформування через створення малих електроенергетичних підприємств, але у великій кількості, то Китай державними методами відносно регулювання цій та функціонування лишень однієї енергетичної Компанії цілковито контролював цей ринок [130].

3) Оптовий ринок електроенергетичних ресурсів, як правило обумовлюється вільним вибором енергогенеруючих підприємств та розподільнозбутових компаній. Однак транспортування електроенергії здійснюється, як правило самостійною уповноваженою державною енергетичною компанією. Також має місце незалежне агентство з оперативного диспетчерського та режимного управління регіональних електроенергетичних систем, що регулює процедури ціноутворення та тарифоутворення [130].

4) Оптовий та роздрібний ринки електроенергії повної досконалості, коли усі споживачі володіють правом самостійного обрання постачальника.



Відзначається відокремленням розподілу і збуту електроенергії, а також існуванням великої кількості конкуруючих учасників [130].

Абсолютна конкуренція на оптовому та роздрібному ринках, є базовою для функціонування енергетичного ринку ЄС та таких країн як Швеція, Фінляндія, Данія, Норвегія, Німеччина, Португалія. Однак ця модель в зазначених країнах представлена лишень у загальному вигляді [32, 130].

Отже, на думку Сорокопуд І.В. перша та друга модель віддзеркалюють ринки з регульованим тарифоутворенням, третя і четверта ж, в свою чергу, віддзеркалюють ринки з вільним процесом цінового утворення (Табл. 1.1) [130].

Таблиця 1.1

Особливості ринку електроенергії

<i>Модель</i>	<i>Позитивні риси</i>	<i>Негативні риси</i>
Повна монополізація та відсутня конкуренції	- структуроване, а також централізоване управління; - цінові маніпуляції; - реакції для споживацького сектору та держави;	- відсутність стимулів для енергетичної ефективності; - інвестиційний колапс підтримки з боку держави;
Монопсонічне панування	- інвестиційне приватне партнерство з метою радикальних змін; - можливий вплив на процеси ціноутворення; - очікування на реакцію для держави і споживача;	- необхідність прозорих засад діяльності монополіста;
Оптовий конкурентний ринок	- приватно-інвестиційне партнерство у поточних змінах; - цінові маніпуляції; - очікування споживацької та державної реакції;	- обов'язковість інвестиційного сприяння в енергетичні мережі на умовах конкуренції;
Досконала конкуренція роздрібного та оптового ринків	- інтерес інвестиційних приватних партнерів ; - стимулювання та мотивування збільшення рівня ефективності; - загальна відбудова галузі електроенергетики;	- неможливість контролю за ціноутворенням; - потреба у значному реформуванні, а також стабілізації цін;

\* Побудовано та систематизовано автором з використанням джерела: [69, 130].

Моделі ринків обумовлені поглибленням рівня лібералізованості процесів виробництва, розподілу електричних ресурсів що, в той, чи інший спосіб характеризують етап переходу від монопольної до конкуруючої систем [130,142].

Країни, що обрали модель абсолютної досконалої конкуренції припинили чи обмежили фінансове забезпечення, а також будівництво капіталоємних енергоблоків ТЕС, АЕС. Особливістю є досить жорсткі перешкоди для інвест-входження партнерів для будівництва і модернізації об'єктів електроенергетичного призначення. Водночас це є значущим недоліком, що впливає на дефіцит потужностей генерації, зниження рівня резервних запасів ресурсів, зниження безпечності енергосистеми загалом. В цей же час, ефектом реалізації зазначеної моделі є монопольна преференція суб'єктів генерації, що останні використовують у власних цілях підвищуючи рівень собівартості продукції споживацького сектору електроенергії з поступовим зменшенням конкурентоспроможності їх енергетичної продукції на світових та регіональних торгових майданчиках [130].

Ринок електроенергії, як вже було відмічено відрізняється від традиційних ринків товарів та послуг товаром-електроенергією, яка по своїй сутності не може бути накопиченою, оскільки цей ресурс передбачає поєднання процесів пропонування та реалізації цього ресурсу. З огляду на це електроенергетичний ринок функціонує на засадах обов'язкового балансування між попитом та пропозицією в реальній дійсності.

В домінуючій на сьогодні моделі ринку електроенергії «вигода одного покупця» - відбувається процес балансування погодинного узгодження між попитом та пропозицією шляхом цінових встановлених узгоджень згідно ТЕС [130].

Повноцінний електроенергетичний ринок, який обумовлюється двосторонніми контактами включає сукупність ринків, які функціонують за різними термінами часу [130]:

- ринок довгострокових контрактів передбачає погодинно-контрактних умов між покупцем та продавцем електричної енергії на майбутній часовий період: тиждень, місяць, рік наперед;

- ринок «на добу наперед» передбачає погодження контрактів між покупцем та продавцем електроенергії лише на наступну добу;

- балансуючий ринок передбачає узгодження попиту та пропозиції на електричну енергію протягом доби.

Отже, багато ринковий функціонал електроенергетичного ринку можна в схематичному вигляді зобразити наступним чином (рис. 1.2).

<i>Регулюючі суб'єкти</i>	<i>Тип ринку</i>	<i>Термін постачання та споживання</i>
<i>Енергетична біржа / енергетичні брокери</i>	Ринок довгострокових контрактів	Тиждень, місяць, рік
	Ринок «за добу наперед»	Одна доба наперед
	Балансуючий ринок	Декілька годин

\* Побудовано та систематизовано автором з використанням джерела: [49, 130].

Рис 1.2 Схематичне поєднання типів ринку електроенергетики

Схема функціонування багаторинкової моделі електроенергетичного ринку є такою... Покупець електроенергії передусім передбачає потенційний обсяг попиту на ринку довгострокових контрактів. Цей процес купівлі-продажу певного обсягу електричної енергії може бути разовим або ж включати декілька послідовних операцій та переходити до іншого типу ринку «за добу наперед». Особливістю ж цього ринку є чітка відповідність

очікуваного попиту з обумовленою пропозицією електроенергетичної енергії на добу наперед. І третій послідовний етап включає балансуючий ринок, який узгоджує обсяги попиту та пропозиції електричної енергії в день поставки.

Об'єми електроенергії на ринках двосторонніх контрактів охоплює по факту вироблену та спожиту електричну енергію. Згідно укладеного контракту фактичне споживання не завжди співпадає з задекларованими, які є здебільшого прогнозними показниками попиту та враховують видобуток генераторів, не виявлення умов контракту, настання аварійного випадку, пов'язаного з ушкодженням генеруючих потужностей. Тому реалістичність фактичної та спожитої складових закумульована в балансуючому ринку. Фактичне балансування обсягів використання електричної енергії відповідає сукупному обсягу попиту та регулюється через системного оператора, який регулює процес купівлі-продажу відповідно законодавчо установленим нормам. Тому слід більш детально зупинитися на характеристиці суб'єктів балансуючого ринку. Серед них слід виділити [130]:

- сторони, які забезпечують дотримання балансу між фактичними та спожитими обсягами електроенергії, яка трансформується до генераторів, та яку згодом використовують споживачі товарів та послуг;

- сторони, які не здійснюють процес реалізації електричної енергії (системний оператор, ринковий оператор, оператор магістрального сполучення) [130]. Всі без виключення зазначенні суб'єкти мають право регулювати виробничі та споживацькі обсяги та безпосередньо брати участь в балансуванні ринку. Роль постачальника за таких умов є притаманною як для великих виробників так і для споживацького сегменту. Особливу роль в постачальному процесі належать крупним генераторам типу ТЕС на газотурбінним установам [130].

Також слід відмітити про договірні зобов'язання, які виникають між постачальниками та споживачами

електричної енергії, які передбачають дотримання балансу між фактичними обсягами споживання і обумовленими договором обсягами з подальшою їх сплатою при будь-яких не балансах в разі виникнення. Однак, функціонування зазначеної моделі електроенергетичного ринку стало лишень вимушеною передумовою до повномасштабного конкуруючого ринку електроенергії. Запровадження цієї моделі обумовлено насамперед радикальними змінами в структурі та змістовній характеристиці а також правил поведінки суб'єктами ринку, що в свою чергу вказує на необхідність врахування зваженого та ретельно продуманого сценарію реформування. Для країн Європи процеси реформування внутрішніх електроенергетичних ринків відбувався за допомогою високоорганізованих електроенергетичних бірж. Функціонування енергетичних бірж в основному зорієнтоване на посередницькі послуги, адаптацію до динаміки попиту на її послуги та сприятиме прозорим доступним та відкритим методам узгодження фактичних та спожитих норм електроенергії. Суттєвими позитивними сторонами діяльності електроенергетичних бірж є простота у функціонуванні, доступність до необхідної інформації щодо ціноутворення усіма учасниками електроенергетичного ринку, мінімізація загроз щодо невиконання договірних зобов'язань. Беручи до уваги позитивну практику існування електроенергетичних бірж, як добросовісних учасників електроенергетичного ринку, можна вважати що їх розвиток в Україні відповідатиме тенденціям розвитку Європейським енергетичним стратегіям та спричинить успішну реформацію української енергетичної системи [130].

Модель практичної реалізації ринку електроенергетичних послуг відбувається на сьогодні так: вироблена електроенергія поступає до об'єднаної енергетичної системи, яка забезпечує централізовано електропостачання ресурсу споживання державними високовольтними шляхами через НЕК «Укренерго» та низьковольтним сполученням регіональних постачальних

компаній. В свою чергу НЕК «Укренерго» транспортує електричну енергію саме від енергогенеруючих підприємств до енергопостачальних компаній магістральним та розподільчим сполученням. В подальшому електрична енергія поступає до місцевих споживачів в регіони через енергопостачальні компанії та обленерго. Усі без виключення електроенергетичні ресурси, які виробляються в Україні реалізуються державним підприємством «Енергоринок», яке в свою чергу передає їх регіональним газорозподільчим підприємствам – обласним енергетичним системам, які по своїй суті є розподільчими підприємствами та монопольними структурами в своїх регіонах. Для кожного регіонального електроенергетичного підприємства є притаманним регулювання низьковольтними мережами, здійснення постачання електроенергії до кінцевих споживачів [130].

Загалом, практика змін у електроенергетичному комплексі зустрілася з великою кількістю перешкод фінансового та організаційного характеру у зв'язку з значимістю матеріально-технічної бази галузі, дефіциту фінансового відтворення, недовістості регіонального державно впливу і недовершеністю нормативного та правового базису.

Не зважаючи на особливості кожної країни в частині адаптації до тієї/іншої моделі в більшості розвинених державах питаннями прийняття місцевих рішень займається держава [130].

Для більшості держав в умовах реструктуризації діє оптовий ринок електричної енергії, що реалізує прямі поставки, за умов ринку споту, [130].

Особлива позиція в державній та регіональній політиці належить дотриманню правил енергетичної безпеки з детальним сценарієм можливих ризиків і загроз національній безпеці України [130].

Щодо форм перебування у власності, то для підприємств енергетичного профілю є характерним, так званий перетікаючий момент.

Україна за декілька років пододала шлях від приватної до державної форм власності.

З огляду на стратегічну важливість електричної галузі для більшості урядів було важливим хоча б часткове володіння та контролювання галузі, якщо не усе одразу [130].

Високий рівень монополізації, а також централізації електроенергетичного ринку України, необхідність його об'єднання в одну енергосистему України, передбачає шляхи його реформування та пошуку оптимальної моделі, що дозволить лібералізувати вітчизняний ринок [130].

Енергетична система нашої держави є 6-ю в Європі за масштабами (за Францією, Німеччиною, Італією, Іспанією, Великобританією) [130].

Тісні енергетичні зв'язки налагоджені між Україною, Білоруссю, та Молдовою, європейськими об'єднаннями ENTSOE. Однак, останнім часом в Україні спостерігається зниження обсягів виробництва електроенергії. Немає повного рівня завантаження енергоблоків теплових електростанцій [32, 130].

Вугільні ж блоки від держав, що виробляють електричну енергію становить лише - 36%. Кожного дня резервується близько 30 енергоблоків, стільки ж ремонтуються. Що призводить до експлуатаційних простоїв енергетичних електричних ресурсів (потенціалу), що Україна могла б у свою чергу експортувати [130].

Експорт української електричної енергії за окремими напрямками є майже відсутнім [130].

Падіння рівня внутрішнього споживання енергії відбулося внаслідок воєнної ситуації, економічної кризи. Особливо значущою втратою належного рівня промислового виробництва стала зупинка постачання електроенергії з боку Кримського півострова [130]. Зважаючи на дані, що було зазначено міністерством енергетики України у 2017 р., загальний обсяг виробництва електроенергії досягло 154817,4 млн. кВт год, що відносно попереднього року є меншим на 1,8%. ТЕУ, а також ТЕС виробляли енергії електричної на 1150

млн. кВт год., або ж на 2,1% більше ніж у 2016 році. В свою чергу, у 2016 році, даний показник становив 56611,6 млн. кВт год [130, 143].

Також, для функціонування галузі є обсяг втрат електричної енергії. Протягом десяти місяців 2018 року технологічні втрати електричних ресурсів сягнули 13,1 млрд. кВт год. А це близько 11.2% від загального обсягу електроенергії, що на 0,1 млрд. кВт год. є нижчим від аналогічного періоду попереднього року на 0,6%, також знизилася і частка нормативних технологічних втрат електричної енергії. Підвищення рівня зазначених показників стало наслідком запроваджених заходів [48, 130].

Від так, на думку Сорокопуд І.В. результатом падіння виробництва, споживання електроенергії в національному масштабі є [130]:

- потепління зимового та весняного сезонів; - зниження споживання енергетичних ресурсів внаслідок підвищення рівня тарифів;
- не достатність випадів, що забезпечують водойми та процес генерації електричної енергії на ТЕС. Затяжна енергетична залежність держави від іноземних постачальників, зокрема, Росії, яка є на сьогодні агресором та вплинула на процес довготривалого знищення об'єктів національної енергетики [130].

Це, в свою чергу знизило національний ресурсний та сировинний запас, заблокувало імпорتنі поставки енергоресурсів зі сходу та створило нові додаткові загрози безпеці України [130].

В продовж 2014-2018 років у ринку електроенергії України відбувся ряд змін [130]:

- енергетична залежність України сприяла для диверсифікації джерел забезпечення для обмеження залежності. В даному напрямі було розірвано угоду щодо встановлення енерго-блоків на Хмельницькій атом. стан., укладено угоду для постачання нового ядерного палива з американською організацією Westinghouse Electric Company на електростанціях України, укладено угоду між



ДП «НАЕК» Енергоатом» і міжнародним підприємством по постачанню збагаченого урану URENCO 12, що можна застосовувати для генерації ядерного палива для АС України на потугах компаній у Швейцарії, побудова у Чорнобильській зоні відчуження з використанням американської технології Центральне сховище для відпрацьованого ядерного палива [130, 159].

- продовжено дію програми з енергетичної ефективності за для забезпечення можливої залежності від іноземних поставок електроенергоресурсів, оптимізації засад з енергоефективності в сферах транспортування , роз- поділу енергетичних ресурсів та використання їх з боку споживацького сектору [130].

- ратифіковано нормативно -правові акти, а також угоди, що спрямовано на ратифікацію європейських стандартів для забезпечення зазначеного сектору. Це Закон України «Про ринок природнього газу», Закон України «Про внесення деяких змін до законодавчих актів України щодо збільшення прозорості галузей з видобування в Україні», розпорядження КМУ України «Про початок реалізації проекту «Енергетичний міст «Україна - ЄС»», «Про національні обов'язки енергоефективності на період до 2030» [ 65, 130].

Від так, на думку Сорокопуд І.В., пріоритетними напрямками національної політики на енергетичному ринку України на найближчий період повинні стати [130]:

- затвердження та реалізація стратегії України в електричній енергетичній сфері , що спрямовано на реалізацію угоди по співпраці з Європейським Союзом; - сприяння прозорим та об'єктивним умовам реалізації національної політики;

- підвищення рівня відповідальності влади за виконання професійних обов'язків;

- відповідне та адаптивне нацзаконодавство; - участь іноземних інвестицій в сектор енергетики України [130].

### **1.3. Структура суб'єктної взаємодія електроенергетичного ринку**

Євроінтеграційні процеси спонукають країни вжити заходів по реалізації державної незалежності та дотримання безпеки, як основного чинника соціально-економічного розвитку країни. Електроенергетика є найважливішою сферою економіки, яка забезпечує належний рівень життя населення та економічне зростання.

Електроенергетичний ринок являється невід'ємною інституційною частиною економічного функціонування країни. Добробут та здоров'я населення є вихідними результатами його успішного та виваженого функціонування.

На теперішньому етапі електроенергетичний ринок в нашій країні функціонує на основі Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС), основними функціями якої є: централізоване забезпечення електроенергетичними ресурсами споживачів, інтегрування з енергетичними системами інших країн, формування імпорту, експорту та транзиту електричних ресурсів. ОЕС сприяє об'єднанню енергогенеруючих потужностей та розподільних мереж.

Структура об'єднаної енергетичної системи є доволі складною та складається з електростанцій та електрогенеруючих компаній ( 14 ТЕС, 4 АЕС, 7 ГЕС, 3 ГАЕС) і також 97 ТЕЦ, малих ГЕС, ВЕС, СЕС та інших магістральних електромереж ДП НЕК «Укренерго», розподільчих електромереж регіональних електропостачальних компаній. Основне завдання структури електроенергетичного ринку здійснювати постачання енергетичних ресурсів для внутрішніх споживацьких потреб та взаємодіяти шляхом імпортно-експортних потоків енергетичних ресурсів з транскордонними або межуючими державами [122].

Щодо структури об'єднаної енергетичної галузі України, то слід сказати що на разі не діє жодної позиції щодо розподілу функціонування обов'язків між її

суб'єктами. До яких відносяться Кабінет Міністрів України, Комітет Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, політики та ядерної безпеки, комітет оптового ринку електроенергії, приватні та державні підприємства НКРЕКП, функції та зобов'язання яких переплітаються. В свою чергу, відповідна хаотичність та невпорядкованість керівних та виконавчих ланок прийняття та виконання рішень по регулюванню електроенергетичного ринку засвідчує необхідність реформування цього ринку. Це дозволить зменшити протиріччя та дисбаланси між суб'єктними одиницями енергетичної сфери.

До основних завдань електроенергетичної системи України прийнято відносити :

- кероване та централізоване забезпечення електроенергетичними ресурсами споживачів;
- трансформування електричної енергії до інших країн шляхом імпорту та експорту;
- об'єднання енергогенеруючих потужностей та розподільчих мереж в областях України, які не пов'язані між собою системними лініями електричної передачі.

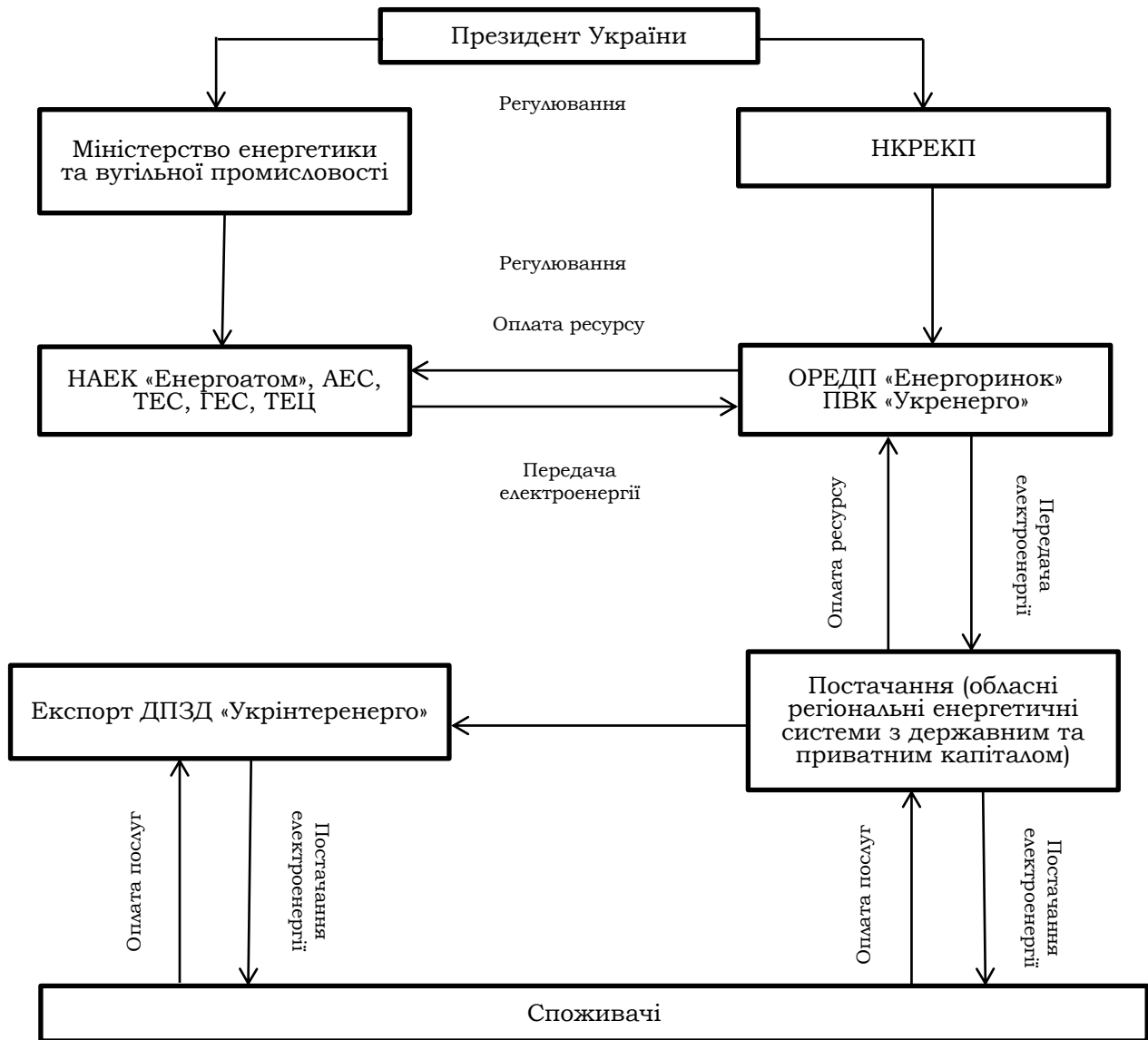
Керування енергетичними режимами та здійснення оперативного та технічного контролю електроенергетичної системи здійснюється ДП НЕК «Укренерго». НЕК «Укренерго» є організацією яка відповідає за забезпечення та здійснення оперативного та технічного управління енергетичними режимами [122].

Загалом, структура електроенергетичної системи України має наступний вигляд представлений на рисунку 1.3.

В Україні від 1996 року функціонує оптовий ринок електричної енергії, який забезпечує взаємодію між попитом та пропозицією. На даному ринку існують суб'єкти монополісти. Однак деякі учасники функціонують на засадах вільної конкуренції [65].

Операції купівлі-продажу електроенергії здійснюється на ОРВ (Оптовому ринку України). Він був заснований виходячи з моделі «монопсонії» згідно англійського сценарію електроенергетичного ринку. Оскільки до 1999 року енергетичний сектор нашої країни був не

сформований та незбалансований з огляду на різнобічне відсторонення та відсікання радянським принципам, було сформовано єдиний оптовий ринок поставки електроенергії [158].



*\* Побудовано та систематизовано авторами*

Рис.1.3. Структура електроенергетичної системи

Водночас формування даного ринку є необхідним заходом, оскільки енергетика галузь країни завжди розвивалася хаотично та характеризувалася боргами та неплатежами. До 1999 року в більшій мірі мали місце форми проведення бартерних розрахункових операцій, і тільки 6% погашалося в грошовому виразі.

Ключовим суб'єктом регулювання довгострокових та короткострокових планів та цілей галузі, а також державним органом влади являється Міністерство енергетики та вугільної промисловості. Основним регулятором здійснення цінової та тарифної політики електроенергетичної галузі є Національна комісія регулювання енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП).

НКРЕКП – є незалежним державним колегіальним органом, який здійснює контроль над діяльністю суб'єктів господарювання в сферах енергетики та комунальних послуг.

До суб'єктів електроенергетичного ринку відносять генеруючі та розподільчі компанії, а також постачальники енергії, які формують енергетичну систему та діють в межах своїх ліцензованих зобов'язань.

Основним «монополістом» даного ринку є комерційний оператор НВК «Укренерго», який одночасно є власником магістральних мереж класу напруги 220 кВТ – 750 кВТ та виконує диспетчерські функції технічного оператора оптового ринку. Атомна, тепла, гідроенергетична та альтернативна (відновлювальна) генерація електроенергії формують енергогенеруючі потужності оптового ринку.

«Укрінтеренерго» здійснює експортно-імпортні поставки та послуги із забезпечення транзиту електромережами України електроносіїв.

Енергорозподільчі компанії – це є обласні та місцеві енергетичні компанії, які диференціюються за видами та мають різну форму власності. В основному їх розподіляють на: 1) підприємства-постачальники, які функціонують за регульованими тарифами; 2) підприємства-постачальники, які функціонують за нерегульованим тарифом. До першого виду відносяться підприємства, які займають панівне становище в якомусь конкретному місті або регіоні, водночас сфера впливу компанії другого виду поширюється на всю Україну.

Генеруючі підприємства виробляють та передають електроенергію споживачам через магістральні та

розподільчі електричні мережі згідно укладених договорів між відповідними суб'єктами ринку.

Однак перехід до лібералізованого ринку в умовах трансформації електроенергетичної галузі потребує перегляд моделі «монопсонінга» до забезпечення більш конкурентних засад орієнтованих все ж таки на потреби споживача.

На разі концепція переходу до більш ефективної конкурентної моделі частково врахована в Енергетичній стратегії 2030, котра обумовлює двосторонні контакти та балансує ринку. Однак суттєвою завадою повноцінного переходу до вказаної моделі є низка нерозв'язаних соціально-економічних проблем, в тому числі і питання політики нарахування субсидій одним споживачам за рахунок інших.

До вагомих соціально-економічних перешкод в реалізації Енергетичної стратегії 2030 слід відносити:

- системність змін у тарифоутворенні на електричні послуги;
- неврахованість обліку по годинам використання електричної енергії;
- не вмотивованість двосторонніх контактів суб'єктами ринку;
- не спроможність інвестиційного відтворення генеруючих компаній (крім ТЕЦ) [45].

Діюча модель «монопсонії» реалізовується до нині за прийнятих та затверджених організаційно-економічних змін:

- часткового розмежування певних видів діяльності в галузі (генерування, передачу та постачання енергетичних ресурсів);
- створення НКРЕКП щодо дотримання норм та правил прозорого функціонування суб'єктів електроенергетичного ринку щодо купівлі-продажу електроенергії та тарифоутворення;
- сприяння інвестиційного пожвавлення в об'єкти електроенергетичного ринку;

- розмежування функціональних обов'язків відносно управління електроенергетикою.

Однак не дивлячись на це, в Україні ще є доволі достатньо проблем, котрі носять системний характер та перешкоджають формуванню конкурентного середовища на електроенергетичному ринку:

- фізична зношеність об'єктів і потужностей електроенергетичної сфери, тому існує необхідність їх реформування та модернізації задля підвищення продуктивності, екологічної безпеки та зменшення трансакційних витрат;

- відсутність конкурентного середовища між учасниками ринку енергоносіїв (вугілля та природного газу);

- недостатність інтеграційних процесів до енергетичної системи ЄС та застосування наявного енергетичного потенціалу;

- значна заборгованість суб'єктами ринку за електроенергію;

- закостенілість політичного впливу на тарифоутворенні [64].

Задля вирішення цієї проблеми слід реалізувати наступні положення :

- розмежувати та оптимізувати і надалі права та обов'язки структурних підрозділів енергетичного сектору;

- диверсифікація найефективніших зовнішніх умов передачі електроресурсів;

- стимулювання власних джерел енергоресурсів задля зменшення імпортозалежності;

- запровадження новітніх енергозберігаючих методик та технологій для вдосконалення системи розрахунків за спожиті енергоресурси та отримання субсидій.

Практика реформування енергетичної галузі країн Південно-Східної Європи показує поетапний та систематичний процес демонополізації електроенергетичних холдингів та здійснення приватизації генеруючих та компаній-дистриб'юторів.

Особливістю ж електроенергетичних змін в Україні став Закон України «Про ринок електричної енергії», який був затверджений в 2017 році. Окрім того інтегрування регіональних електроенергетичних ринків в світову енергетичну систему відбувся на засадах виконання умов Директив Європейського Союзу. Для прикладу Директива 96/921ЕС Європейського Парламенту та Ради Європи в якій відображено спільні умови розвитку внутрішніх регіональних ринків зобов'язує держави ЄС: ініціювати пошук підприємницької активності в контексті створення роздрібних електроенергетичних ринків для дотримання конкуруючих норм; розділити види діяльності сектору електроенергетичними однаковими умовами доступу усіх суб'єктів ринку.

Отже, одним із завдань по реформуванню регіональних електроенергетичних систем має бути комплексне вирішення ряду питань: підвищення інвестиційної значимості електроенергетики; реорганізаційні процеси інфраструктурного забезпечення суб'єктів господарювання; впорядкування політики надання субсидій; санкціоноване відключення електроподачі через заборгованість споживачами; забезпечення стимулювання кадрового потенціалу; удосконалення процесу тарифоутворення; сприяння лібералізованості суб'єктів ринку на сприятливій нормативно-правовій платформі.



## **РОЗДІЛ 2. ТЕОРЕТИКО-МЕТОДИЧНІ ЗАСАДИ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ**

### **2.1. Нормативно-правовий базис функціонування електроенергетичного ринку**

Відомо, що сектор електричної енергії являє собою фундамент вітчизняної економіки. Адже саме завдяки йому з практичного боку забезпечується виробничий процес стосовно передачі (транспортування) теплової та електричної енергії. За своїм змістом електроенергетичний сектор чинить прямий вплив на абсолютно усі сфери та галузі в державі, життя населення країни та її економічний стан. У зв'язку і з чим, ринок електричної енергетики посідає одну з основних позицій в вітчизняній економіці [43].

Свого часу процеси щодо реформування українського ринку електроенергетичних послуг взяло свій початок ще на початку 90-х років. Даний процес вимагав постійної уваги та вдосконалення, особливо з позиції нормативно-правових підвалин, що б за змістом своїм змогли забезпечити безперервну реалізацію інноваційних та інвестиційних процесів в галузі електроенерговиробництва та електроенергопостачання (в .ч. розподілу електричної енергії); безболючий перехід з сторони вертикальної структури своєї інтеграції в бік значно лібералізованих-сучасних форм будови ринків. Це в сукупності своїй дасть змогу створити належні умови для збереження єдиної, взаємо об'єднаної системи електроенергії з наступним та обов'язковим технологічним, інноваційним, інвестиційним та структурним інтегруванням в енергетичний простір Європейського Союзу [129].

На сьогодні, глобалізаційні процеси в електроенергетичній галузі набувають не аби якої важливості з позиції чинника на пряму впливаючого на розвиток держави з позиції економічного та технологічного прогресу.

Загалом, електричне постачання (в тому числі розподіл електроенергії серед її споживачів) є можливим особливо за умови реалізації узагальненої, комплексно збалансованої нормативної та правової бази. А якщо спиратися на оцінки різного роду міжнародних енергетичних організацій та установ – вони всі дійшли висновку, що саме реформаційні процеси відносно ринків електричної енергії є одним з пріоритетніших етапів становлення даної галузі. А це в свою чергу є додатковим підтвердженням нашої гіпотези.

Важливо також згадати і про конкурентні особливості, що панують в електроенергетичній галузі, адже саме конкурентна форма співіснування учасників лібералізованих ринків спричиняє стимулятивний ефект відносно поглиблення процесів направлених на ефективність системам електроенергетичного транспортування та розподілу, а також впровадження інвестиційно-інноваційних рішень.

Також варто відзначити і про те, що саме успішний розвиток вітчизняного ринку електричної енергії окреслюється рівнем його конкурентних позицій та можливістю входження до уніфікованого міжнародного електроенергетичного ринку.

Відомим є той факт, що без нормального та збалансованого функціонування електроенергетичної галузі не можливим є інтенсивний та успішний розвиток будь якої країни. Адже саме належним чином функціонуюча електроенергетична галузь лежить в основі стабілізаційних процесів та позитивних структурних змін в вітчизняній економіці, нарощенні інноваційно-інвестиційного потенціалу та, з рештою енергетична та економічна безпека країни.

Як вже було відзначено, реформаційні процеси електроенергетичного сектору в Україні взяли свій початок в дев'яностих роках минулого сторіччя. В оновлену модель електроенергетичного сектору було покладено засади, що за своїм змістом сприятимуть її збереженню та розширенню мережі (в т.ч. і ринків збуту).

В основі регуляторних процесів щодо функціонування ринку електроенергетики було покладено Закон України «Про електроенергетику», що за змістом своїм покладається на засади «Єдиного покупця» [42].

В основі зазначеної моделі лежала ідея аналогічна тій, що успішно функціонувала у розвинених державах Європи. Її ідея створювала належні умови для реалізації максимально ефективного процесу контролю за процедурою та проведення розрахунків в сфері електроенергетики [8, 71].

На сьогодні в нашій державі оптовий ринок електричної енергії за своїм змістом є регульованим. Безпосередньо сам процес регуляції в Україні здійснює НКРЕКП - Національна комісія регулювання електроенергетики та комунальних послуг.

Організаційні та нормативно-правові підвалини організації регулювання електроенергетичного ринку покладено на Закон України «Про електроенергетику», різного роду Нормативні акти Президента України, Кабінету Міністрів України, Верховної Ради України, НКРЕКП [8, 65, 105, 144].

Від так, з далекого 1994 року та до сьогодні Україна перебувала на різних етапах реформаційних процесів електроенергетичної галузі. В таблицях 2.1, 2.2, 2.3, 2.4 нами було узагальнено, систематизовано та наведено основні нормативно-правові акти, що супроводжують даний процес, серед яких:

- Постанови НКРЕКП;
- Закони України;
- Постанови КМУ;
- Укази Президента України.

Відомо, що безпосередньо, самі питання щодо формування та підтримки взаємин між учасниками не лише електроенергетичних ринків та галузі загалом, особливо в частині розподілу електричної енергії, купівлі, продажу стояли «гостро» з самого моменту набуття нашою державою незалежності. Дани питання регулювалися змістом різних нормативно-правових актів за авторства

виконавчої влади України. В момент, коли вступив в силу Закон України «про електроенергетику», саму електричну енергію почали розглядати з позиції товару. На сьогодні ж, початкова купівля та продаж електричної енергії реалізується лише на оптовому ринку, що утворюється з моменту заключення відповідної угоди [129, 139].

Таблиця 2.1

Основні нормативно-правові акти, що супроводжують та регулюють процес становлення електроенергетичної галузі в Україні, Постанови НКРЕКП

<i>Постанови НКРЕКП</i>	
1.	Постанова НКРЕ «Правила користування електричною енергією», (№28 від 31 червня 1996 р.)
2.	Постанова НКРЕ «Про затвердження Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом», (№36 від 12 серпня 1996 р.)
3.	Постанова НКРЕКП «Про затвердження Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом», (№15/1 від 13 червня 1996 р.)
4.	Постанова НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії», (№299, від 25.03.10р.)
5.	Про затвердження Правил ринку, (14.03.2018 № 307)
6.	Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, (14.03.2018 № 308)
7.	Про затвердження Кодексу системи передачі, (14.03.2018 № 309)
8.	Про затвердження Кодексу систем розподілу, (14.03.2018 № 310)
9.	Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії, (14.03.2018 № 311)
11.	Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії, (14.03.2018 № 312)

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [65].

Від так, в основі правових засад та організаційних підвалин, що слугують базисом для збалансованого функціонування прийнятої на сьогодні моделі ринку електричної енергії в Україні є чітко окресленими змістом Конституції України, Постанови Президента України, Постанови Кабінету міністрів України, Закони України, Постанови НКРЕКП.

Таблиця 2.2

Основні нормативно-правові акти, що супроводжують та регулюють процес становлення електроенергетичної галузі в Україні, Закони України

Закони України	
1.	ЗУ «Про енергозбереження», (№74/94)
2.	ЗУ «Про електроенергетику», (№575/97)
3.	ЗУ «Про альтернативні види палива», (№1391-XIV)
4.	ЗУ «Про альтернативні джерела енергії», (№555-IV)
5.	ЗУ «Про теплопостачання», (№ 2633-IV)
6.	ЗУ «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії та використання скидного енергопотенціалу», (№2509-IV)
7.	ЗУ «Про ринок електричної енергії», (№ 2019-VIII)
8.	ЗУ «Про енергетичну ефективність будівель», (Закон України від 22.06.2017 «Про енергетичну ефективність будівель» № 2118-VIII)
9.	ЗУ «Про товарну біржу»

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [8].

В свою чергу, на подальший процес розвитку взаємин на ринку оптових закупівель електричної енергії, досить позитивно свого часу вплинуло розпорядження Кабінету Міністрів України «Про систему заходів, спрямованих на створення сприятливих умов для розвитку електроенергетичної галузі» від 7 квітня 2001 р. № 133-р. Даний нормативно-правовий акт за своїм змістом здійснює змістовне тематичне узагальнення та в свою чергу, узаконення заходів з можливості відключення від джерел енергопостачання споживацького сектора, що в свою чергу опинилися в числі боржників за спожиту послугу (енергопостачання).

До того ж, в даному документі передбачено шляхи та механізми реалізації заборонних заходів органам місцевого самоврядування та виконавчої влади втручатися в процес функціонування підприємств, що забезпечують розподіл та постачання електричної енергії (в частині відключення абонентів заборгувавши за послугу енергетичного розподілу та споживання). Варто відзначити, що даний нормативний акт був свого часу розроблений профільною Національною комісією регулювання електричної енергетики України.

Таблиця 2.3

Основні нормативно-правові акти, що супроводжують та регулюють процес становлення електроенергетичної галузі в Україні, Постанови КМУ

<i>Постанови КМУ</i>	
1.	Постанова КМУ «Про посилення контролю за режимами споживання електричної і теплової енергії», (№929 від 7 серпня 1996 р.)
2.	Постанова КМУ «Про невідкладні заходи щодо стабілізації фінансового становища підприємств електроенергетичної галузі», (№441 від 24 березня 1999 р.)
3.	Розпорядження «Про систему заходів, спрямованих на створення сприятливих умов для розвитку електроенергетичної галузі», (від 7 квітня 2001 р. № 133-р.)
4.	Про схвалення Концепції функціонування та розвитку оптового ринку електричної енергії України, (від 16 листопада 2002 р. №1789)
5.	Постанова КМУ «Про затвердження Порядку обмеження електроспоживання споживачів до рівня екологічної броні електропостачання або повного припинення їм електропостачання та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 31 серпня 1995 р. №705». №93 від 28 січня 2004 року, (№93 від 28 січня 2004 р.)
6.	Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство палива та енергетики України», (№1540 від 2 листопада 2006 р.)
7.	Постанова Національної комісії регулювання електроенергетики України від 25.03.10 №299 «Про затвердження Порядку формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії», (25 березня 2010р.)
8.	Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, (від 5 червня 2019 р. № 483)
9.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та Порядку відбору організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами», (від 05.06.2019 № 499)
10.	Регламент організації та проведення електронного аукціону з продажу електричної енергії на Товарній біржі «Українська енергетична біржа», затверджений Протоколом Аукціонного комітету № 1 від 25 червня 2019 року (зі змінами);
11.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.06.2019 № 272 «Про утворення Аукціонного комітету з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами» (зі змінами).

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [144].

Також, з метою забезпечення всебічного розвитку відносин в економічній площині в електроенергетичній сфері було розроблено та прийнято для використання Постанову Кабінету Міністрів України «Концепція функціонування та розвитку оптового ринку електричної енергії України» від 16 листопада 2002 року № 1789. Зміст даного правового документу передбачає засади, шляхи та етапи покращення на організаційному, економічному та правовому рівні фундаментальні підвалини функціонування оптового ринку електричної.

Таблиця 2.4

Основні нормативно-правові акти, що супроводжують та регулюють процес становлення електроенергетичної галузі в Україні, Укази Президента України

<i>Укази Президента України</i>	
1.	«Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України», якими було започатковано ринкові перетворення в галузі та визначено організаційну структуру ОРЕ, (21 травня 1994р.)
2.	«Про заходи щодо ринкових перетворень в галузі електроенергетики України», (4 квітня 1995 р. № 282).
3.	«Питання Національної комісії з регулювання електроенергетики України», згідно з яким утворена у 1994 році Національна комісія з питань електроенергетики, перейменована на Національну комісію регулювання електроенергетики; затверджено положення про НКРЕ, (21 квітня 1998р., №335).
4.	«Про Міністерство палива та енергетики України», яким було затверджено Положення про Міністерство палива та енергетики України - центральний орган виконавчої влади, який здійснює державне управління паливно-енергетичним комплексом, (14 квітня 2000р., №598)
5.	«Про додаткові заходи щодо реформування електроенергетичної галузі», яким регулюються питання приватизації енергетичних компаній, (03 грудня 2001р., №1169).
6.	Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України, (від 23.06.2019, <a href="#">418/2019</a> )

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [105].

Всі зазначені заходи спрямовуються в першу чергу для підтримки процесів максимальної ефективності виробничих процесів, розподілу, транспортування та постачання електричної енергетики з метою забезпечення

максимального рівня конкурентних засад електроенергетичної сфери.

Впровадження в життя вище зазначеної Концепції повинне всебічно сприяти для формування найбільш ефективного конкурентного середовища на ринку електроенергії. В свою чергу, процедура впровадження в життя Концепції передбачає виконання ряд наступних етапів, серед яких варто відзначити:

- заключення тристоронніх договорів між кінцевими споживачами, постачальниками електроенергії та її виробниками;

- «балансуючий» вільний ринок купівлі-продажу електричної енергії;

- обов'язкове окреслення нормативних, правових та організаційних підвалин «балансуючого ринку», а також його функціонально призначення;

- реально функціонуючий ринок додаткових (супутніх) послуг, що функціонує на засадах системності;

- ринок фінансових договорів;

В свою чергу, в період до 2005 року було розроблено та прийнято до виконання ряд нормативно-правових документів, зміст яких націлено на практичну реалізацію зазначеної вище Концепції, вдосконалення договірної та нормативної баз, на якій сформовано засади діяльності та функціонування оптового ринку електричної енергії в Україні; прозорих засад розподілу цільових коштів; реалізацію економічної диспетчеризації; оптимізації оптових ринків; збереження балансу «інтересів» серед виробників та постачальників електричної енергії.

Одним з найбільш важливих кроків щодо практичного впровадження в життя Концепції, а також з метою досягнення максимального рівня контролю процесу її реалізації, 17.03.2004 року було затверджено Кабінетом Міністрів України Міжвідомчу Комісію з спрямування діяльності, що пов'язана з процесом реалізації зазначеної Концепції.

Свого часу, 11 червня 2017 року вступив в дію Закон України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017. На



меті даного нормативного акту стоїть нормування українського законодавчого базису у відповідність до засад 3-ого пакету енергетичного законодавства країн Європейського Союзу, реалізації різнобічних конкурентних механізмів та важелів щодо функціонування електроенергетичного ринку. Даним законом регулюються взаємини, пов'язані з виробництвом, розподілом та транспортуванням, купівлею-продажем електроенергії з обов'язковим врахуванням інтересів споживачів, потенційного ринкового розвитку, мінімізації обсягів витрат на здійснення постачання електричної енергії та зниженням рівня впливу на навколишнє середовище. Даний нормативний документ було розроблено у відповідності до нормативних вимог з боку країн Європейського Союзу. Як слідство, на електроенергетичному ринку буде захищено конкуренцію та засади її дотримання, прозорість відносин між суб'єктами ринку.

Прийняття даного законопроекту є передумовою і базисом можливих змін в галузі електроенергетики держави, базисом для модернізаційних заходів в енергетичній сфері України у відповідності до регіональних ринків енергетики з наступним їх входженням до структури загального європейського ринку електроенергетики.

Не секретом є те, що на сьогоднішній день в Україні Національна комісія з регулювання енергетики та комунальних послуг відповідає за процедуру регулювання на ринку електричної енергії, провадить «вторинний» нормативно-правовий базис, що регулює функціонування нової моделі вітчизняного конкурентного ринку електроенергетики. До таких документів, нами було віднесено наступні: «Правила ринку «на добу вперед», «Правила внутрішньодобового ринку», «Правила ринку», «Кодекс розподільчої системи», «Правила ринку», «Кодекс системи передачі», «Правила роздрібного ринку електричної енергії», «Кодекс комерційного обліку».

З 1 липня 2019 року, у відповідності до Закону України «Про ринок електричної енергії» було реалізовано нову модель конкурентного електроенергетичного ринку, що за своєю структурою змінив побудову оптового ринку «єдиного покупця» на торгівлю за принципом комерційної сегментації.

Цікавим є факт, що на сьогодні має місце тенденція в енергетичній сфері України, з 2020 року та до сьогодні відбувається процес поглиблення кризових явищ, що взяли свій початок ще у 2019 році, після чого ще й загострилися в результаті загальносвітової кризи, що було викликано в результаті коронавірусної пандемії. У зв'язку з чим, в квітні 2020 року було прийнято рішення про утворення так званого Антикризового енергетичного штабу, який очолив Прем'єр-міністр України. До штату даного штабу увійшов також і очільник ПрАТ «Укргідроенерго» [65].

Як слідство, в результаті своєї діяльності, Антикризовому штабу вдалося все ж вдалося досягнути успіхів – вивести з стану «кризового» енергетичну систему держави. Допомога полягала у ліквідації елементів фінансової, економічної та фізичної розбалансованості енергетичної галузі.

В той же час, у відповідності до змісту постанови Кабінету Міністрів України №483 від 05.06.2019 року на ТзОВ «Укргідроенерго» було покладено ексклюзивні зобов'язання щодо забезпечення загальнодоступних інтересів у процедурі функціонування національного та регіональних електроенергетичних ринків, а саме – можливості продажу тридцяти відсотків прогнозованого обсягу електроенергії на гідроелектростанціях за ціною на рівні – 10 гривень за 1 мегават/за годину. Дана постанова продовжуватиме діяти до кінця березня 2021 року.

Окрім даного факту, також передбачено зобов'язання, щоб в кожному розрахунковому періоді (місяці) обов'язково забезпечити середній рівень цінового значення на продаж електроенергії на усіх комерційних секторах національного та регіональних ринків на рівні не нижчому цінового

значення забезпечення собівартості (виробничої) електроенергії:

- стандарт «на добу наперед»;
- балансуєчий ринок;
- внутрішньодобовий ринок;
- ринок довгосторонніх договорів;
- ринок допоміжних послуг.

В результаті аналізу вище викладеного можемо зробити висновок, що розвиток оптової форми електричної енергії є можливим за умови виконання наступних заходів, що за своїм змістом спрямовано в напрямку вдосконалення нормативної та правових баз діяльності електроенергетики та взаємин на оптовому регіональному ринку електроенергії [8].

В свою чергу, з метою досягнення максимального рівня вдосконалення нормативного базису та правового підґрунтя для функціонування оптової форми регіональних ринків електроенергетики слід на законодавчому рівні забезпечити наступні аспекти:

- розробку спеціальних заходів, що сприятимуть вирішенню боргових питань;
- розробку процедури та вимог до забезпечення комерційного та фінансового обліку електроенергетичних ресурсів;
- етапної форми впорядкування ліцензійної процедури, або окремих правил відносно реалізації ліцензування;
- процедурного вдосконалення електроенергетичного транзиту, а також оформлення імпортно-експортних операцій;
- вдосконалення організаційної структури регіональних оптових ринків електроенергії, в т.ч. створення спеціалізованої енергетичної біржі та правил гри на ній;
- встановлення засад відповідальності за незаконне споживання електроенергетичних ресурсів;
- функціонального визначення за умов якого несли б пряму відповідальність визначені суб'єкти;

- створення додаткових механізмів щодо забезпечення договірних зобов'язань;
- запровадження механізмів, щоб сприяли б проведенню вчасних розрахунків;
- покращення процедури (системи) утворення тарифів на оптовому ринку електроенергетики, особливо в частині так званих втрат, що має місце під час транспортування електричної енергії;

Резюмуючи, можемо зробити висновок, що процес реформативних змін на ринку електричної енергії вже відбувається близько 30 років, але й досі вимагає формування нових підходів його лібералізації. Оптовий ринок електричної енергії базується на Законі України «Про електроенергетику» у відповідності до моделі «єдиного покупця». Даний підхід є майже ідентичним тому, що практично застосовується в країнах Європи. За допомогою даної моделі вже сьогодні вдалося реалізувати процес контролю за розрахунками в електроенергетичній галузі, а також вирішити низку проблем. На сьогодні в перед нашою державою стоїть питання щодо довгострокової реалізації розвитку національного та регіональних електроенергетичних ринків, складовими чого є: дотримання національних інтересів; максимально можливий захист від ризиків; забезпечення сприятливої форми умов для реалізації інноваційної та інвестиційної діяльності [85, 86, 107, 135, 137, 138, 139, 168].

## **2.2. Закордонна практика реформування ринку електроенергетики**

Інноваційно-інвестиційний розвиток є важливим та необхідним складником формування конкурентного середовища, підвищення ефективності діяльності суб'єктів господарювання та процесом лібералізації загалом. Досвід зарубіжних країн переконливо свідчить, що результативність лібералізаційних процесів за умов докорінної адаптації законодавчо-нормативного

забезпечення, стабільності, надійності та безперебійності електропостачання за умов демонополізації енергетичної сфери.

Узагальнені цілі для всіх державних утворень європейського типу охоплюють різні умови залежно від специфіки кожної країни, але загалом уніфікується в наступному порядку.



*\* Побудовано та систематизовано авторами*

Рис. 2.1. Цілі реформування електроенергетичного ринку

Інтегрування електроенергетичного ринку України та регіонів в Європейський енергетичний простір базується на досвіді тих країн, які щойно завершили цей складний період реформування. Початково, період створення лібералізованого ринку Європи припадає на кінець 80-х років ХХ ст. Основним уповноваженим органом по регулюванню цього процесу була Європейська Комісія, яка регламентувала ряд організаційно-правових та технологічних критеріїв для уніфікації внутрішніх ринків енергетичного виробництва та споживання поміж країн-учасниць до тих змін, що відбуваються в зовнішньому середовищі [59].

Саме ці критерії лягали в основу формування електроенергетичної консолідації:

- доступність та прозорість експлуатації електричних мереж в кожній країні;
- уніфікований підхід щодо методики регулювання міжнародних потоків енергетичних ресурсів;
- доступне тарифоутворення для споживацького сектору;
- моніторинг ризиків для електроенергетичної галузі та формування чітких обов'язків, що формують компетенцію регулюючих органів;
- дотримання правил та норм чесної конкуренції при торгівельних операціях між національними пануючими лібералізованими моделями їх країн [116].

Важливим є наступний факт, що в процесі реформування електроенергетичних ринків не має універсального сценарію, котрий зміг би пришвидшити ці процеси, оскільки трансформація здійснюється виключно за особливих умов притаманних виключно конкретній країні [27].

Важливим значенням варто вважати регіональні важелі регулювання, які спрямовані на недискримінаційні та позорі методи дії. Першочерговою дією в напрямі реформування стали зміни в організаційно-адміністративній структурі управління країнами Європейського Союзу. Формування новостворених органів відбувалося до компетенцій затверджених відповідно до Директиви 2009/72/ЄС, а саме:

- обґрунтування дієвих та об'єктивних методів розрахунку регіональних тарифів;
- обмеження вимог щодо можливості функціонування електроенергетичних систем;
- оптимізувати рівень тарифів на передачу та розподіл електричної енергії;
- сертифікація виробників електричної енергії, постачальників та операторів систем.

Роль регулятора в системі функціонування є значною, оскільки він легалізує дозвіл на будівництво нових електричних станцій та мереж електропередачі, а також

здійснює періодичний контроль за дотриманням умов та зобов'язань за договорами по енергозабезпеченню.

Загалом, для процесів лібералізації енергоринків, країни Європейського Союзу імплементували нормативно-правові заходи та умовно їх функціонально розділили весь період реформ на 3 стадії [70].

На першій стадії (зародження), яка розпочалася з 26 червня 1990 року через прийняття Директиви 90/377/ЄС, в умовах структурованості функцій та зобов'язань Європейського Союзу через забезпечення умов конкуренції та встановлення прозорого ціноутворення для споживачів. В межах даної Директиви країни ЄС взяли зобов'язання передавати достовірну інформацію щодо зміни ринкових цін та їх подальше коливання на електричну енергію. Процеси передачі транспортування та організації електричної енергії почали відбуватися згідно затвердженої іншої Директиви 90/547/ЄС від 29 жовтня 1990 року [111].

В подальшому, прийняття Директиви 96/92, ЄС затвердило загальні умови та норми виробництва електроенергії, які визначили інструменти, які сприятимуть утворенню більш конкурентного середовища для внутрішнього ринку та вільного вибору споживачами постачальника електричної енергії. Окрім того, Директива обумовлює по чергове відкриття країнами-учасницями свої ринків для інтегрування в систему енергетичного простору, розмежування різних видів діяльності, збільшення конкуренції на роздрібному ринку та доступність інформативних та споживчих ресурсів до електроенергетичних систем [119].

На другій стадії поширення, було прийнято та впроваджено Другий енергетичний пакет в 2002 році запровадження принципів досконалої конкуренції. Згідно даної стадії відбулося функціональне деталізування фінансових показників розподілу за видами діяльності монополістів. Особливий акцент було зроблено на роздрібних та оптових поставках електроенергії, здійснення моніторингу за межами передачі та розподілу

електричної енергії. Це, в свою чергу, спричинило адміністративно-організаційні зміни в правовому розділенні операторів мереж передачі електроенергії та тих, які безпосередньо продають електроенергію кінцевим споживачам. Це дозволило запровадити кінцевого Регулятора, який представляв би інтереси кожної із країн-учасниць.

Спільними зусиллями Комісія ЄС в 2008 році розглянула умови створення та ефективного функціонування єдиного лібералізованого електроенергетичного ринку Європи та з'ясувала певні незгодженості, котрі, перешкоджали його функціонуванню, як структури:

- все ще існування монопольної влади конкретних кіл в конкретній країні-учасниці;
- відсутність достатніх інтеграційних комунікацій та подолання мовних, ментальних та територіальних особливостей кожної з країн-учасниць;
- присутність лобіювання процесів на електроенергетичному ринку олігархічної вітки та обмеженість прозорості функціонування сфери енергетики загалом.

На третій стадії (лібералізація), в межах Третього енергетичного пакету відбулося спільне сприяння законодавчих засад ЄС з країнами-учасницями, що призвело до завершення лібералізованості ринку загалом. До складу даного документа входили: Директива 2009/72/ЄС щодо спільності правил для внутрішнього ринку електроенергії ЄС, за умови скасування попередньої Директиви 2003/54/ЄС [2, 131, 125].

Імплементация нормативно-законодавчих засад була орієнтована в напрямі 2-х векторів своєї реалізації:

- розмежування певних видів своєї діяльності, пов'язаних з транспортуванням, виробництвом, купівлею та продажем електроенергії;
- уніфікація єдиного тарифу за використанням енергетичних ресурсів по всіх територіях ЄС.



Єдиним загальнообов'язковим органом управління та регулювання процесами на енергетичному ринку є Європейська Комісія, яка обмежує прояви монополізму та регламентує дотримання конкурентних засад на національному, регіональному та європейському структурно-поєднаних ринках [28].

На даній стадії також відбувається жорстке обмеження до єдиної енергетичної системи, шляхом із зазначенням норм та правил забезпечення доступу до власних мереж третім особам.

Відлік лібералізації електроенергетичного ринку США розпочався одночасно з прийняттям в 1992 році Конгресом Закону про активізацію внутрішнього ринку електроенергії. Однак, законотворчі процеси суттєво різняться в кожному штаті, тому модель забезпечення протікання їх діяльності може бути різною. В той час склалася така ситуація де електроенергетичні ринки Америки зосереджені у 15 штатах, регульовані електроенергетичні ринки в 33 штатах.

Проте, численні аварії, збої в системі надійності, стрибкоподібність та диференціація тарифів в різних штатах стали результатом монопольного тиску, що консолідованим рішенням Конгресу було структуровано на регульовані важелі управління у всіх 48 штатах.

Досвід Китаю переконливо засвідчує, що тривалий час функціонує регульований ринок електричної енергії, в основному завдяки впорядкованості структури Державної Електроенергетичної Комісії, яка відповідає за встановлення норм та умов координації успішної діяльності суб'єктів даного ринку, в тому числі регулюючої тарифної політики. Диференціація тарифів вирішувала соціальну функцію відносно як найкращого втамування попиту споживачів. Зокрема, тарифи диференційовано за різними категоріями споживачів (пересічне населення, фірми або підприємства, промисловий сектор), а також відносно соціально-економічної активності регіонів. Серед існуючих взірців для наслідування українського вектору, то модель лібералізації Китаю має найбільш потрібні риси та

елементи адаптації зусиль з нашою країною. Це підтверджено певними результатами, які Китай зумів досягти в найкоротші терміни реалізації цієї моделі. Регулююча модель ринку дозволила пришвидшити темпи зростання електроенергетики. Зокрема, було введено новітні потужності у використання (від 50 до 100 ГВт за рік), будівництво яких відбувається за рахунок доходів фірм, інвесторів та держави.

Цьому передувал прийнятий план дій в межах Програми по електроенергетичному ринку. Починаючи з 1988 року, завдяки цьому плану вдалося поступово реформувати плацдарм для заохочення залучення інвестицій та сформувати конкурентоспроможний електроенергетичний ринок [26].

Досвід приведених розвинутих країн показує неоднозначність наслідків реформування за умов застосування однакових моделей. Це пояснюється практичним досвідом реформування регіональних ринків, інтеграцією розвитку промислового сектора країни, наявністю територіально-кліматичних умов, що веде до розуміння пошуку та імплементації саме тієї моделі, яка як найбільше забезпечуватиме безперебійність та багатofункціональність національних та регіональних електроенергетичних ринків [116].

Сучасна реформаторська політика в умовах досягнення лібералізаційних засад регіону є своєчасною, однак відбуватиметься в доволі складних та суперечливих внутрішніх та зовнішніх чинниках. Зовнішнім несприятливим проявам є агресія Росії, дестабілізація політичної ситуації, нещодавній колапс бюджетного фінансування у зв'язку з подоланням пандемії “коронавірус”, тощо.

Внутрішні несприятливі обставини торкаються виключно панування регульованого електроенергетичного ринку на усіх регіонах країни.

На жаль, в регіонах України, в тому числі і на Західному ринку є притаманною така картина - підвищення темпів зростання тарифу та відсутність

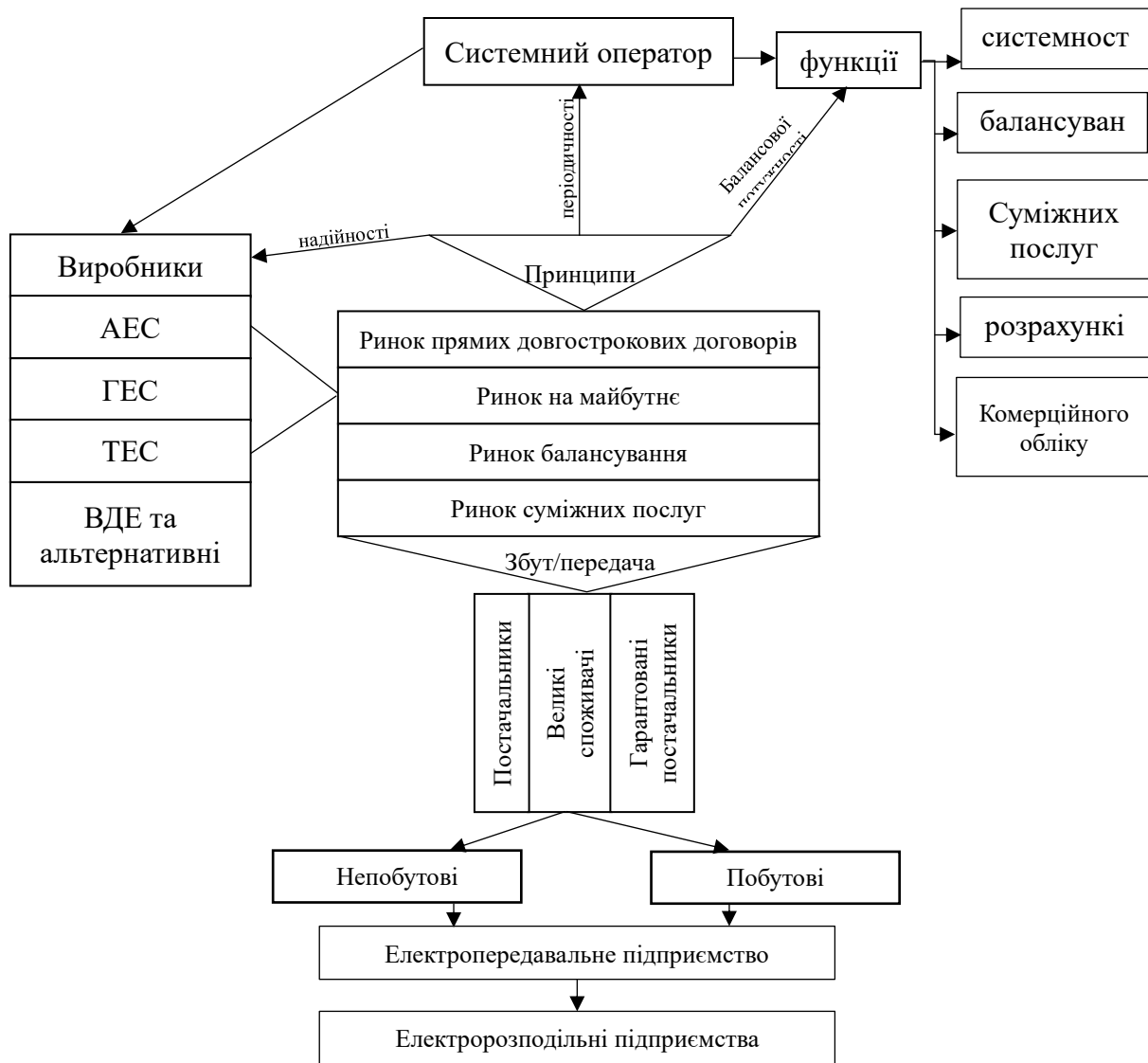
розширення потужностей нових енергетичних блоків, а також низька інвестиційна привабливість. Можна стверджувати, що сценарій функціонування електроенергетичного ринку за моделлю “єдиного покупця” вже вичерпав себе та певною мірою спричиняє негативні ефекти: боргове навантаження суб’єктів оптового ринку, дефіцитність поточних платежів, штучне ціноутворення, відсутність конкурентного середовища, не дієвість супутніх послуг, тип природньо-адміністративної монополії, зокрема, на роздрібному ринку, примітивність та недосконалість механізму кредитних погашень та управління ризиком [51, 61].

Майбутній сценарій реформування електроенергетичного ринку мав би охоплювати такі сегменти: ринок прямих двосторонніх договорів; ринок “ф’ючерсних поставок”, “балансуючий ринок”, “супутній ринок” (рис. 2.2).

1. Ринок прямих двосторонніх договорів. Умовно демократичний ринок, на якому безпосередньо продають електроенергію збутовим компаніям та кінцевим споживачам. Двосторонні договори не є регульованими за ціною, умовами оплати та терміном дії. Двосторонніми суб’єктами вважаються наступні: виробники електроенергії, незалежний постачальник, постійний постачальник, електророзподільне підприємство, підприємство по електропередачі мережами, споживачі. Процес договірних стосунків відбувається так: 1) постачальники електричної енергії пропонують значну кількість ресурсу для потреб споживачів; 2) відбувається демократичне ціноутворення без втручання регулятора; 3) споживач здійснює операцію купівлі-продажу електроенергетичного ресурсу; 4) виробники та постачальники укладають прямі договори, між ними, за умов домовленості, задля уникнення ризиків та прогнозованості майбутніх витрат та доходів [119].

2. Ринок на майбутнє Шляхом попереднього замовлення учасниками необхідних електроенергетичних ресурсів оператору ринку відбувається купівля-продаж.

Майбутній продаж або замовлення обмежити дисбаланс майбутнього ринку.



\* Удосконалено авторами на основі [51].

Рис. 2.2 Концептуальна модель прогнозованого ринку купівлі-продажу електроенергії на реформованому регіональному ринку

Серед суб'єктів даного ринку виділяють: виробника електроенергії, незалежного постачальника електроенергії, гарантованого покупця електричної енергії в межах “зеленого тарифу”, електророзподільне підприємство, електропередавальне підприємство та оператор ринку. Тут, регіональний ринок виступає своєрідним індикатором визначення ціни за принципом маржинального скачка в

результаті співвідношенням між попитом і пропозицією [116].

3. Ринок балансування. Основне покликання даного ринку забезпечити реформації в напрямі:

- балансування обсягів пропозиції (сукупності кількості внутрішніх та імпортованих запасів) і попиту (сукупної потреби споживачів у внутрішніх та закордонних поставках електроресурсу);

- об'єм ввідного ресурсу до регіонального енергетичного ринку;

- фінансового механізму досягнення оптимального балансу між постачанням та споживанням.

Звичними суб'єктами даного ринку мають бути: виробник електроенергії, незалежний постачальник, гарантований постачальник, гарантований покупець в межах "зеленого тарифу", системний оператор, адміністратор розрахунків, кваліфікований споживач.

4. Ринок суміжних послуг. Зазвичай, системний оператор надає певні послуги учасникам оптового ринку на умовах конкуренції для досягнення надійного та відповідного рівня якості електропостачання та електроспоживання (моніторинг та регулярний контрольний облік). Також, ним запропонуються усі послуги задля забезпечення надійності та сталості роботи регіональних енергетичних ринків відносно потрібних норм.

5. Системний оператор. В межах чинного нормативно-правового тлумачення, системним оператором може виступати унітарне та корпоративне підприємство, яке не передбачає зміни своєї власнісної приналежності. До основних функцій слід віднести:

- дотримання вимог ринку балансування;

- забезпечення функціонування ринку суміжних послуг;

- адміністрування розрахунків та комерційного обліку.

Основною візією системного оператора є забезпечення його незалежності та об'єктивного, неупередженого відношення до усіх суб'єктів даного ринку. Зобов'язання

системного оператора можна систематизувати за такими напрямками:

- конкурентний механізм придбання супутніх послуг;
- інформативність та доступність учасників ринку до асортименту послуг, їх вартості, часовості надання та об'ємів;
- оприлюднення витратно-складової обліку діяльності з централізованого диспетчерського управління та інших послуг;
- забезпечення прозорості проведення електронних аукціонів для підвищення пропускнуєї спроможності міждержавних електричних мереж;
- розробка та затвердження відповідного Плану реформування та прогресії регіональних ринків електроенергії на розгляд КМУ.

Цілком лібералізований підхід сприяє доступності до оптового ринку і інших учасників, які спроможні були б генерувати та реалізувати електроенергію на роздрібному ринку. Зокрема, мова йде про великі промислові підприємства. Це, в свою чергу, збільшує вибір споживачів та позитивно впливає на ціноутворення та якість. Ще одним важливим аргументом є інвестиційна зацікавленість за умови реформування ринку.

На разі, реформування ринку частково розпочалося з організаційно-прогнозованих змін в структурі учасників прийняття плану-графіку по впровадженні нової моделі реформування регіональних електроенергетичних ринків. За умовами створення координаційної групи для моніторингу реформування галузі, її склад сформовано з представників НКРЕКП, Міненерговугілля, ДП “Енергоринок”, ПЕК “Укренерго”, НАЕК “Енергоатом”. Заходи, які слід здійснити для реформування електроенергетичного ринку, слід умовно поділити на 4 групи:

1. Нормативно-правові. На разі, уповноважений орган по вторинному правовому супроводі електроенергетичних змін є НКРЕКП, який вже прийняв низку умов, що стосується процесів ліцензування господарської діяльності

даного ринку, особливості поставки електроенергії споживачам, уточнення функціональних зобов'язань операторами ринку з виробництва, перепродажу та розподілу електроенергетичних ресурсів, обов'язків гарантованого покупця. Водночас, триває робота Координаційного центру на вдосконаленням іншої, не менш важливої низки нормативних документів, зокрема “Про затвердження кодексу системи передачі”, “Про затвердження кодексу системи розподілу”, “Про затвердження методики (порядку) формування системи за приєднання до системи передачі та систем розподілу”, “Про затвердження Правил ринку на майбутнє”, тощо [125].

2. Організаційно-структурні засади. Як вже було неодноразово відмічено, розділення діяльності розподілу і постачання електричної енергії, яке передбачено Законом “Про ринок електричної енергії” обумовлює наявність інформованості НКРЕКП про здійсненні заходи щодо виконання цього Закону. На разі, виконання його затримується в частині не виконання суб'єктами з постачання електричної енергії споживачам окремого пункту, що стосується ліцензування НКРЕКП їх професійної та виробничої діяльності на отримання прав виконувати функції постачальника універсальних послуг в певному регіоні. Згодом, мав би бути проведений конкурс на “постачальника універсальних послуг”, який вступатиме в повноваження в кінці 2020 року. Однак, на разі, терміни цього проведення відстрочуються [124].

3. Фінансово-інвестиційні засади. Негайними діями по фінансово-інвестиційній активності мають стати:

1) особливі права та обов'язки для росту частки виробника електроенергії, здобутої з альтернативних джерел, яка покладається на гарантованого покупця та НАЕК “Енергоатом”;

2) впорядкування підтримки виробникам, які комбінують виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях;

3) розгляд законопроекту по особливостях погашення боргу за електричну енергію на оптовому ринку електроенергії;

4) внесення змін до Податкового Кодексу України.

4. Технічно-інноваційні заходи. Задля реформування моделі регіональних електроенергетичних ринків та успішного і безперебійного функціонування ринку прямих двосторонніх договорів, ринку на майбутнє. Ринку балансування та ринку суміжних послуг слід суттєво оновити їх програмне та інформаційне обслуговування. Зокрема, “Енергоринок” має закупити: 1) аутсорсингові послуги із програмного забезпечення, яке слід впровадити на ринку майбутнього та ринку балансування; 2) технологічно-інноваційного оновлення потрібного для організації роботи ринку.

Однак, варто взяти до уваги, що модель реформування, яка записана вище мала запровадитися ще в липні минулого року, однак, політичні зміни, продовження військової агресії змусили загальмувати цей процес.

Основна складова реформи електроенергетичного ринку зосереджено в тому, що ціна на даний вид послуг має формуватися згідно вартісного показника, як і та будь-який інший товар. Тарифи на електроенергетичні ресурси для промислового споживача формуються стихійно за законами попиту та пропозиція та є динамічними.

Починаючи з 1 липня 2019 року відбувся відлік процесів реформування електроенергетичного ринку України згідно умов та зобов'язань щодо імплементації тривалого енергетичного попиту ЄС. Однак протягом першого місяця існування нового електроенергетичного ринку, постачальники та споживачі відмітили три основні перешкоди з якими вони зіштовхнулися.

1) Не прогнозоване зростання ціна. Тобто зростання вартості для промислових споживачів, яке пов'язане з запровадженням реформ. Як наслідок відбулося зростання цін на тарифи.



Зростання цін на 20-30% для населення пояснюється такими причинами:

1) Оскільки НАВК «Енергоатом» не бере активної участі, як раніше на електроенергетичному ринку то виникає ситуація за якої дешева атомна енергія лишень в частці 10% генерується промисловими об'єктами, відповідно 90% йде на потреби населення тому й виникає дефіцит дешевої атомної електроенергії для підприємців, що ставить перед ними реалістично підвищену ціну;

2) Зазначені вище проблеми в логічній послідовності призвели до подорожчання тарифу на передачу електричної енергії;

3) Зростання частки в електропостачанні відновлювальних видів електроенергії, очевидно з подальшим збільшенням витрат на технологічне освоєння впливає на структурне підвищення ціни.

ДП «Єдиний покупець» запроваджує різновид альтернативних відновлювальних джерел за умов середньозваженої ціни, яка перевищує звичні у тричі. Це в свою чергу спричиняє зростання кінцевої ціна на електроенергетичний ресурс. ДП «Єдиний покупець» формує пропозицію близько 60-70 відсотків електроенергії постачальникам універсальних послуг, а ринку контролює через ринок електричної енергії «на добу наперед» для компенсації втрат від продажу ресурсу побутовим споживачам. Проте, саме ДП «Єдиний покупець» пропонує ціну ресурсу на основі максимально наближених обмежуючих цін, що в сумі з вартістю теплової генерації формує підвищення сукупної вартості.

Другою загрозою є наслідковий дефіцит електроенергії. Це передусім є пов'язаним з тією обставиною, за якої дві третини потужності теплових генерацій застосовуються на ринку двосторонніх договорів, що водночас вказує на недостачу потужностей на інших ринкових сегментах. Дефіцит в основному пов'язаний з небажанням генеруючих компаній продавати електроенергію за низькими цінами [124].

Третім недоліком реформування електроенергетичного ринку є ціни на небаланси. Існують домовленості між суб'єктами нового ринку електроенергетичних послуг, щодо оприлюднення укладених договорів між постачальниками електричної енергії в системі WMS (Worket Manadgment System). Залишкові небаланси презентуються інформаційно, як резерви на які часто змінюється ціна залежно від різних обставин. Окрім того, коли «Укренерго» собівартісно та прогнозовано визначить ціну на «небаланси» згідно правил нового ринку, постачальники нормують ціну кінцевому споживачеві. Однак – цей складний процес залишає місце для мотивування постачальниками.

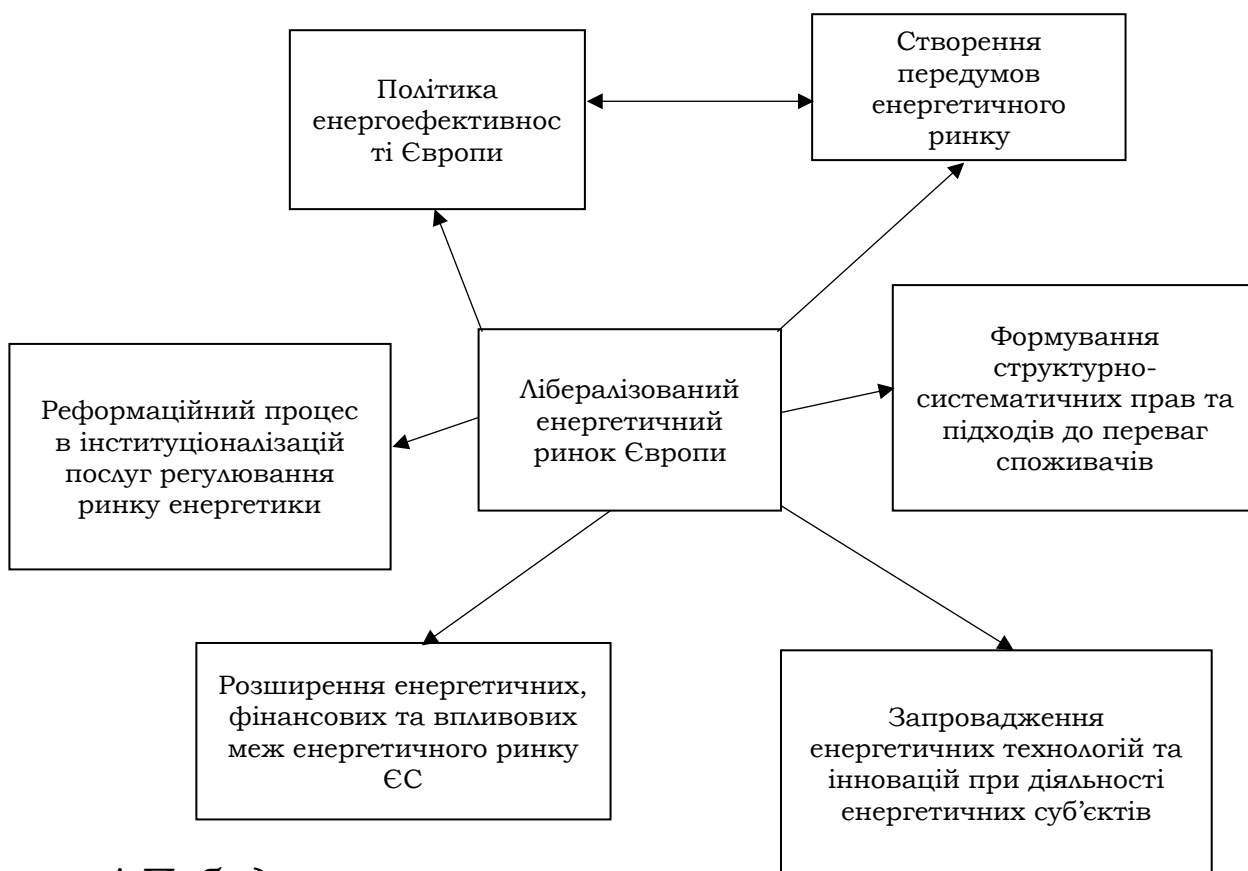
Загалом слід відмітити цілковиту неготовність до тик викликів, які несуть в собі зміни електроенергетичного ринку. Це є свідченням того, що процес реформування електроенергетичного ринку вимагає конкретизації намічених кроків та формуванню необхідного організаційно-економічного механізму.

До важливих загроз по реформуванні електроенергетичного ринку слід віднести:

- низький стан безпеки енергопостачання через низький технологічно- застарілий стан мереж;
- адміністративний тиск з боку Міністерства енергетики та вугільної промисловості в діяльність та реформаційні процеси ДП НЕК «Укренерго»;
- недоброчесно здійснений моніторинг Координаційною Радою по виконанню Плану-графіку впровадження нової моделі;
- не дієвість політики захисту прав та вибору споживачів;
- невпорядкованість та не прозорість практики перехресних субсидій на ринку електроенергії;
- обмежена інформаційно-роз'яснювальна робота та необізнаність споживачами особливостей цього ринку.

Тому, слід констатувати, що реформування електроенергетичного ринку є складним та системним процесом, який, окрім зазначених вище заходів, має

передбачити синхронізацію та дерегуляцію оптового та роздрібного ринків з вільним ціноутворенням, проінформованість суб'єктів, зокрема, споживачів щодо можливостей вибору альтернативних постачальників: прогнозування розвитку за умов сумісності української моделі ринку з моделями ринків транскордонних країн (рис. 2.3).



*\* Побудовано авторами*

Рис. 2.3. Вектори створення спільного електроенергетичного ринку

## **2.3. Методичні підходи до визначення показника ефективності функціонування електроенергетичних ринків регіону**

### *2.3.1. Розрахунок ефективності функціонування регіональних ринків електроенергетики*

Від так, в процесі дослідження виникла необхідність у розрахунку ефективності функціонування регіональних електроенергетичних ринків та визначення рівня ефективності функціонування підприємств електроенергетичної сфери, що забезпечують в межах західного регіону послуги з генерування, транспортування, та розподілу електричної енергії.

Для розрахунку рівня ефективності функціонування підприємств електроенергетичної сфери західного регіону використаємо ряд показників, які нами було згруповано наступним чином та у відповідній послідовності, коротко охарактеризуємо їх.

Відносні показники визначення та оцінки стану майнового забезпечення та ефективності практичного використання майна профільних підприємств.

*Коефіцієнт придатності основних засобів ( $K_{np}$ ).* Коефіцієнт придатності основних засобів – коефіцієнт є рівним по відношенню до вартості-залишкової до їх повної первісної/відновлювальної вартості (за мінусом зносу первинної вартості основних фондів) [22].

Базою даних для його визначення слугує баланс (бухгалтерський). Нормативне значення повинно бути понад 0,5.

$$K_{np} = \frac{OF_z}{OF_n} = \frac{OF_n - Zn}{OF_n} = \frac{OF_n}{OF_n} - \frac{Zn}{OF_n} = 1 - K_{zn}, \quad (2.1)$$

де,  $K_{np}$  – коефіцієнт придатності основних засобів;

$K_{zn}$  - коефіцієнт зносу основних засобів;

$OF_n$  – первісна вартість об'єкта основних засобів;

Зн – зносу (сума зносу) за весь період функціонування певного об'єкту з основних засобів (амортизаційні відрахування та їх сума з моменту початку експлуатації основних засобів);

ОФз – залишкова вартість основних засобів; в тому числі первісна вартість з обов'язковим вирахуванням суми загального зносу, що є перенесеною на загальну вартість новоствореного продукту).

*Коефіцієнт зносу основних засобів (Кзн).* Рівень, або ж коефіцієнт зносу основних засобів. Він є рівним відношенню суми, щодо нарахованої амортизації відносно значення первісної вартості основних засобів. Інформаційною базою для здійснення його розрахунку слугує баланс (бухгалтерський) [22].

*Нормативне значення повинно бути менше 0,5.*

$$K_{зн} = \frac{Зн}{ОФ_n}, \quad (2.2)$$

*Коефіцієнт мобільності (Км).* Коефіцієнт мобільності активів розраховується як співвідношення оборотних і балансу. Мобільність характеризує здатність активів перетікати з однієї форми вигляду іншу.

*Нормативного значення немає.*

*Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке).* Коефіцієнт мобільності активів характеризується співвідношенням необоротного та оборотного типом активів.

*Нормативного значення немає.*

*Фондовіддача (Фв).* Фондовіддача – значення показника, що віддзеркалює рівень ділової активності підприємств, що відображає рівень ефективності практичного використання основних засобів профільного підприємства. Як слідство, значення даного показника свідчить на сам перед про те, яку саме кількість готової

продукції вже вироблено, а також скільки саме послуг вже наддано з розрахунку відносно кожної гривні фінансових ресурсів що було вкладено в основні засоби. В свою чергу, значення даного показника розраховується, як співвідношення масштабів продажів (виручка) відносно середньорічного значення суми основних засобів. Важливо відмітити, що до уваги приймається лише залишкова вартість (сума) основних засобів [22].

Отже ніж значення показника фондівіддачі є вищим, тим більш ефективно реалізуються основні засоби підприємства. А від так, і підвищення показника розцінюється позитивно (в динаміці).

*Нормативного значення немає.*

*Фондомісткість (Фм).* Фондомісткість – за своїм значенням, це значення зворотного показника, що віддзеркалює фондівіддачу, що демонструє вартість виробничих витрат (фондів) з розрахунку на одиницю готової продукції.

*Нормативного значення немає.*

*Фондоозброєність (Фозбр).* Фондоозброєність, в свою чергу розраховується як значення відношення вартості основних виробничих засобів відносно показника середньої облікової кількості працівників, що приймають участь в реалізації основної діяльності підприємством (робітників), та демонструє, яка ж саме частина вартості основних засобів (виробничих) припадає на одиницю робітника [22].

*Нормативне значення також відсутнє.*

Відносні показники аналізу ліквідності підприємства.

*Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл).* Віддзеркалює ступінь покриття оборотними активами короткострокових пасивів, і використовується з метою оцінки можливості організації реалізувати свої короткострокові зобов'язання [22].

Нормативним показником значення є в межах 1-3, але більш бажаним є значення 2-3. Оптимальним - 1,25.

*Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл).* Коефіцієнт швидкої ліквідності – це своєрідний індикатор, що віддзеркалює рівень ліквідності компанії в короткостроковому періоді, що вимірює рівень здатності підприємством вчасно розрахуватися по вже сформованим короткостроковим зобов'язанням з використанням високоліквідних активів. До високоліквідних активів прийнято відносити обсяг грошових коштів, а також їх можливий еквівалент, (в тому числі: поточні фінансові інвестиції, дебіторську заборгованість тощо) [22]. Нормативним значенням даного показника прийнято вважати – 0,5-1 та вище.

*Оптимальним є значення 1.*

*Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл).* Дане співвідношення віддзеркалює в найбільшій мірі ліквідну частину активів, а також поточних зобов'язань в т.ч. і короткострокових. До ліквідної частини активів прийнято відносити кошти. Значення даного показника ілюструє відсоток поточних зобов'язань підприємства, що також вже може бути погашена [22].

*Оптимальним є значення 0,275.*

#### Відносні показники рентабельності підприємства.

До даної групи варто віднести наступні показники:

*Рентабельність активів.* Даний показник розраховується, як певна частка в результаті ділення чистого прибутку (прибутку від діяльності до моменту оподаткування), на значення показника середньорічної величини активів (запасів). Тобто показує скільки прибутку припадає на 1 грн. активів.

*Нормативне значення – 0,1 і більше.*

*Рентабельність власного капіталу.* Значення показника рентабельності власного капіталу

розраховується як співвідношення безпосередньо чистого прибутку відносно середньорічного значення показника вартості власного капіталу.

*Нормативне значення – 0,15 і більше.*

*Рентабельність продажів.* Рентабельність продажу розраховується шляхом ділення суми прибутку в результаті реалізації готової продукції (в т.ч. послуг), послуг, або ж прибутку «чистого» на кількість отриманої виручки. Цей показник характеризує суму прибутку з гривні продажу. Розраховується в цілому за організацією та за окремими видами її продукції [22].

*Нормативне значення – понад 0,06.*

*Рентабельність продукції (робіт, послуг).* Визначається, як відношення значення чистого прибутку підприємства відносно показника чистого доходу, що було отримано в результаті реалізації та в повній мірі характеризує ефективність продажів підприємства.

*Нормативне значення – понад 0,2.*

*Період окупності капіталу.* Цей показник демонструє період у роках, в продовж якого окупляться в повній мірі вкладення в підприємство (власні та залучені).

*Нормативного значення не має.*

*Період окупності власного капіталу.* Цей показник показує кількість років, протягом якого окупляться власні вкладення акціонерів в компанію.

*Нормативного значення теж немає.*

Відносні показники ділової активності.

Дана група показників включає в себе:

*Коефіцієнт оборотності активів.* Він відображає рівень ефективності освоєних активів (оборотних) організації (запасів товарів, грошових коштів, дебіторської заборгованості, виробничих запасів) [22]. Коефіцієнт ілюструє співвідношення середньої виручки за період оборотних



активів (їх суми). Значення показника свідчить про обсяг оборотів, що здійснили оборотні активи. Збільшення даного показника свідчить в першу чергу про потребу у меншій кількості ресурсів для підтримки поточного рівня активності [22].

*Нормативне значення – 0,3.*

*Коефіцієнт оборотності капіталу.* Визначається як показник значення співвідношення виручки (чистого доходу) відносно середнього значення суми власного капіталу. Високий рівень значення даного показника віддзеркалює рівень ефективності використання капіталу власників. Значення даного коефіцієнта ілюструє про те, скільки саме товарів та послуг було реалізовано відносно кожної гривні залученого власного ресурсу.

*Нормативне значення – 1.*

*Коефіцієнт оборотності активів (оборотних).* Вимірює ефективність рівень ефективності реалізації оборотних активів організації (фінансових ресурсів, виробничих запасів, дебіторської заборгованості, запасів товарів). Коефіцієнт відображає баланс середньої за період суми оборотних активів та виручки підприємства [22].

*Нормативне значення – 1;*

*Коефіцієнт показника «оборотності» заборгованості (дебіторської).* Вказує на рівень ефективності керування заборгованістю клієнтів. Значення даного коефіцієнта ілюструє кількість оборотів заборгованості (дебіторської). Значення даного показника розраховується як співставлення чистого доходу відносно суми середньої дебіторської заборгованості.

*Нормативне значення – 1,3;*

*Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості.* Даний показник ділової активності характеризує кількість оборотів, які здійснила кредиторська заборгованість протягом року. Даний

коефіцієнт визначається як баланс собівартості відносно суми кредиторської заборгованості [22].

*Нормативне значення – 1,5.*

#### Відносні показники фінансової стійкості.

Аналізуючи ринок електроенергетики, варто також взяти до уваги і таку групу показників як фінансова стійкість.

*Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії).* Дорівнює значенню співвідношення капіталу компанії до усіх значень фінансових показників. Значення показника свідчить про частку своїх активів, яку підприємство здатне забезпечити за рахунок власних коштів [22].

*Нормальне значення показника знаходиться в діапазоні 0,4 - 0,6. Більш низький рівень може свідчити нам про високу ймовірність фінансових ризиків. Значення фінансової автономії – вище 0,6 свідчатиме про те, що підприємство використовує не в повній мірі свій потенціал.*

*Коефіцієнт фінансової залежності.* Розраховується як співвідношення власних пасивів відносно власного капіталу підприємства. Значення даного показника свідчить про те, скільки фінансового забезпечення реалізує підприємство на кожну гривню капіталу (власного).

*Нормативне значення показника- 1,67-2,5.*

*Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левериджу).* Даний показник характеризує співставлення довгострокових засобів (позичених) і особистого капіталу підприємства. Позитивно розцінюється при збільшенні його значення у динаміці [22].

*Нормативне значення даного показника знаходиться на рівні - 0,67-1,5. Зниження даного значення нижче рівня 0,67 підтверджує високий рівень можливості виникнення фінансових ризиків. Значення вище рівня – 1,5 відображає наявність додаткових резервів для збільшення рівня ефективності за залучені позикові засоби.*

*Коефіцієнт покриття (платоспроможності).* Визначається співвідношенням поточних активів (за мінусом витрат у майбутніх періодах) до зобов'язань (короткострокових) та віддзеркалює достатність оборотних коштів організації з метою погашення своїх боргів, що утворилися протягом року [22].

*Нормативне значення 1-3.*

*Коефіцієнт самофінансування* - відношення власних інвестицій (нерозподіленого прибутку, амортизації та ін.) до загальної суми необхідних інвестицій. *Нормативне значення – 0.1.*

*Коефіцієнт фінансової стійкості.* Це показник, що свідчить про можливість з боку компанії лишатися на належному рівні платоспроможності (в довгостроковій перспективі). Значення коефіцієнту фінансової стійкості розраховується з позиції, як співвідношення довгострокових зобов'язань та власного капіталу відносно загальної суми пасивів. Коефіцієнт віддзеркалює, яку саме частину активів підприємство може фінансувати в рахунок залученого на довгостроковій основі капіталу та постійного капіталу [22].

*Нормативне значення даного показника знаходиться в межах 0,7-0,9. В свою чергу, більш високий рівень значення є нетиповим для активних підприємств, оскільки зобов'язання короткострокового змісту формуються на постійній основі. Нижче значення свідчить про недостатній рівень фінансової стійкості у межах довгострокової перспективи.*

Також для розрахунку коефіцієнту ефективності функціонування підприємств електроенергетичної сфери західного регіону використовуємо показники, які стосуються ринку електроенергетики загалом. Їх перелік наведено в щорічних звітах нацкомісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), згрупувавши на наступні групи [23, 65]:

1. *Цінові показники діяльності обленерго.* (Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас); Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас); Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас); Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас); Процент фінансування інвестиційних програм, %; Сума для компенсацій споживачами, грн; Споживацька кількість, яким надана компенсація; Відсоток оплати за електричну енергію з урахуванням доплат власного за чотиринадцять днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) [23, 65];

2. *Технічні показники діяльності обленерго* (Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компаній); Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (унаслідок запланованих з попередженням переривань); Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ для міських населених пунктів, хв.); Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ для сільських населених пунктів, хв.); Приєднана потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання); Приєднана потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Приєднання, які не є стандартними); Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання);

Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними) [23, 65];

3. *Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго.* (Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис; Рівень сервісу протягом 30 секунд; Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR); Середній час у черзі дзвінків, секунд; Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну); Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.; Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.) [23, 65];

4. *Показники ринку електроенергетики.* (Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт; Відпуск електроенергії, млн. кВт·год; Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год); Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)) [23, 65];

5. *Цінові показники діяльності обленергозбут.* (Тарифи на послуги постачальників універсальних послуг, грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)) [23, 65];

6. *Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут.* (Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис; Рівень сервісу протягом 30 секунд; Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR); Середній час у черзі дзвінків, секунд; Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)) [23, 65];

7. *Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній/* (Заборгованість споживачів на початок року, млн грн; Вартість електричної енергії споживачів, млн грн; Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн; Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн; Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн; Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн; Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн; Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн) [23, 65].

### 2.3.2. Методика нормування

Як відомо, для комплексного порівняння сукупності факторів, які характеризують певні економічні суб'єкти чи ринки (регіональні), варто дотримуватися так званого підходу нормування (уніфікації). При цьому, важливого значення набуває один агрегований показник, а саме - інтегральний індекс, призначенням якого інтеграція сукупності первинних показників в одне ціле.

Відповідно, щоб оцінити стан певної системи (у нашому випадку це регіональні ринки електроенергетики Західного регіону), варто показники її функціонування привести до інтервалу:

$$0 \leq \bar{x}_j \leq 1, \quad (2.3)$$

При чому, якщо  $x_j = 1$ , то це найкраще (оптимальне) значення показника, а якщо  $x_j = 0$ , то найгірше (неприпустиме).

Проаналізувавши економічну літературу, на нашу думку, доцільно виокремити п'ять основних підходів до процедури «нормування». Далі пропонуємо розглянути коротко їх сутність та зміст.

*Перший підхід.* Його прийнято називати стандартним підходом. Він традиційно використовується в математичній статистиці. При його використанні знаходять максимальне значення ( $x_{\max}$ ) та мінімальне значення ( $x_{\min}$ ). Відповідно нормування здійснюється наступним чином, за формулою:

$$\bar{x}_i = \frac{x_i - x_{\min}}{x_{\max} - x_{\min}}, \quad i = \overline{1, n}, \quad (2.4)$$

де  $n$  – довжина вибірки обсягу статистичних даних, або ж кількість точок часового ряду. При цьому  $x_i = 0$ , якщо  $x_i = x_{\min}$  та  $x_i = 1$ , якщо  $x_i = x_{\max}$ .

Однак, на даному етапі варто зробити незначне уточнення: дане правило спрацьовує, якщо збільшення показника сприяє росту інтегрального індексу значення. Проте, на практиці фактори можуть по-різному впливати на кінцевий результат. Наприклад, якщо ріст показника забезпечує ріст інтегрального індексу оцінки, то такого роду показники є стимуляторами. У випадку, підвищення показника сприяє до зниження інтегрального індексу оцінки, то такі показники є дестимуляторами. Зважаючи на це, доцільно при нормуванні застосовувати наступну формулу нормування:

$$\bar{x}_i = \frac{x_{\max} - x_i}{x_{\max} - x_{\min}}, \quad i = \overline{1, n}. \quad (2.5)$$

При цьому  $x_i = 1$ , якщо  $x_i = x_{\min}$  та  $x_i = 0$ , якщо  $x_i = x_{\max}$ .

Проте, даний стандартний підхід до нормування має суттєвий недолік, оскільки коли вибірка даних оновлюється в часі, то значення  $x_{\min}$  та  $x_{\max}$  буде змінюватися. А відтак виникатиме необхідність у повному перерахунку результатів. Даний фактор свідчить про відсутність доцільних (обґрунтованих) вимог до бажаних чи небажаних значень даного показника.

*Другий підхід.* Зважаючи на немонотонний характер залежності між деякими показниками, між значеннями  $x_{\min}$  та  $x_{\max}$  та може виникати оптимальна точка  $x_{\text{опт}}$ , де досягається оптимальне значення показника. Тоді, уніфікована змінна обчислюється наступним чином:

$$\bar{x}_i = 1 - \frac{|x_i - x_{\text{опт}}|}{\max\{(x_{\max} - x_{\text{опт}}), (x_{\text{опт}} - x_{\min})\}}, \quad i = \overline{1, n}. \quad (2.6)$$

Недоліком (як і у випадку стандартного підходу) є «непостійність» значень  $x_{\min}$  та  $x_{\max}$ , котрі змінюються в часі, і, як результат, необхідно перераховувати результати. В той же час використання значення  $x_{\text{опт}}$  дозволяє

встановити доцільні (обґрунтовані) вимоги до бажаних чи небажаних значень досліджуваного показника.

*Третій підхід.* При нормуванні за допомогою даного методу використовують порогові значення показників  $x_{\text{пор}}$ , які характеризують рівень припустимих змін показника без істотного впливу на процес, який він характеризує. При чому, нормування тут може бути різнонаправленим. Для показника-стимулятора застосовують наступну формулу:

$$\bar{x}_j = \frac{x_j}{x_{\text{пор}}}, \quad (2.7)$$

А для показника – дестимулятора:

$$\bar{x}_j = \frac{x_{\text{пор}}}{x_j} \quad (2.8)$$

Якщо ж порівнювати даний підхід «нормування» з двома попередніми, то відсутніми є значення:  $x_{\text{min}}$  та  $x_{\text{max}}$ , іншими словами не виникає потреба в перерахунку результатів з плином часу. В той же час до уваги беруться певні порогові значення показника, які задають експерти. Суттєвим недоліком цього підходу, на нашу думку, є те, що нормовані величини можуть бути більшими 1 або/чи від'ємними. В результаті, обрахунок інтегральних індексів ускладнюється.

*Четвертий підхід.* Так званий уніфікований підхід. Тут варто виокремити 2 умови його використання:

- показник змінюється в межах від  $x_{\text{min}}$  до  $x_{\text{max}}$ ;
- відомі нижня та верхня межа норми  $p_i^{\text{н}}$  та  $p_i^{\text{в}}$ .

Інтегральний показник за таких умов обчислюється наступним чином:

а) якщо значення  $x_j$  потрапляє в інтервал

$$p_i^{\text{н}} \leq x_j \leq p_i^{\text{в}}, \quad (2.9)$$



то нормоване значення  $\bar{x}_i = 1$ ;

б) якщо  $x_i$  потрапляє в інтервал:

$$p_i^g < x_i \leq x_{\max}, \text{ то } \bar{x}_i = \frac{x_{\max} - x_i}{x_{\max} - p_i^g}, i = \overline{1, n}, \quad (2.10)$$

в) якщо  $x_i$  потрапляє в інтервал:

$$x_{\min} \leq x_i < p_i^R, \text{ то } \bar{x}_i = \frac{x_i - x_{\min}}{p_i^R - x_{\min}}, i = \overline{1, n}, \quad (2.11)$$

Отже, при використанні 4 методу нормування ми бачимо, що показник завжди потрапляє в діапазон  $[0; 1]$ . Перевагою даного підходу є введення поняття так званих «меж норми». Іншими словами, в такий спосіб ми враховуємо задані доцільні вимоги до бажаних чи небажаних значень показника. При цьому все рівно проблемою залишається перерахування показників в умовах плинущу часу, оскільки будуть змінюватися  $x_{\min}$  та  $x_{\max}$ .

### 2.3.3. Результати визначення показника ефективності функціонування електроенергетичних ринків регіону

*(Перший метод)*

Застосуємо стандартний підхід до оцінювання конкурентоспроможності областей західного регіону (Додаток А).

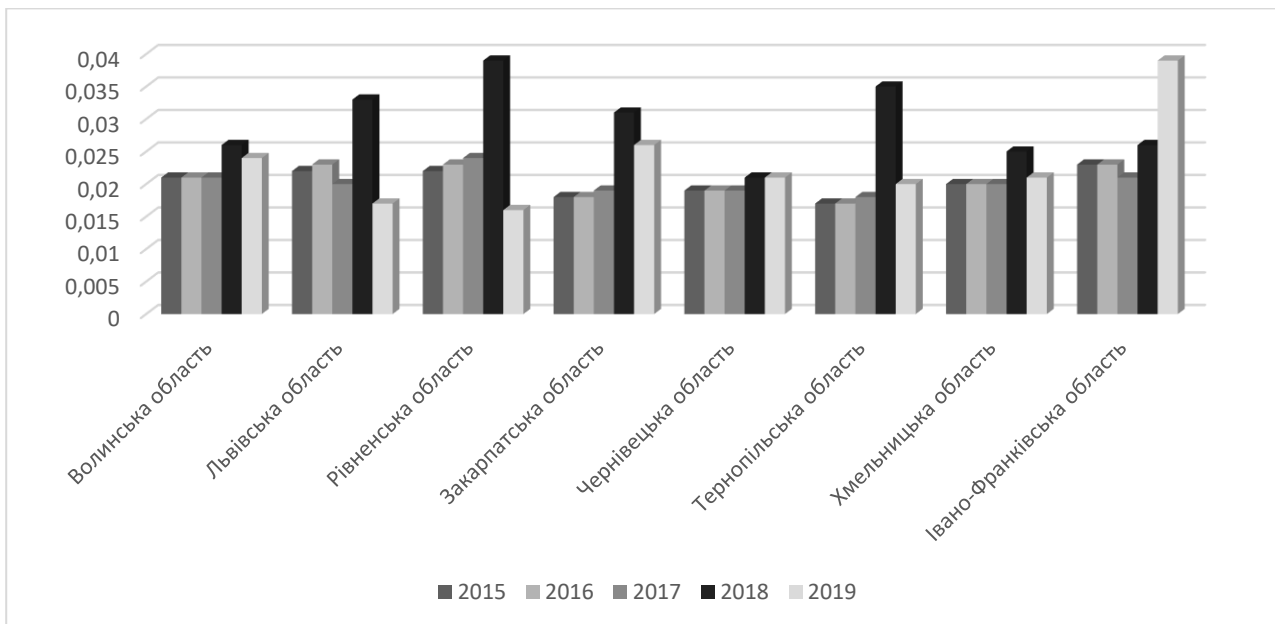
На основі проведених розрахунків, нормування показників та отриманих результатів (табл. 2.5), ми бачимо, що загальна конкурентоспроможність областей є досить низькою.

Таблиця 2.5

Рейтинг конкурентоспроможності ринку електроенергетики Західного регіону в розрізі областей, 2015-2019 рр.

	2015	2016	2017	2018	2019
Волинська область	0,021	0,021	0,021	0,026	0,024
Львівська область	0,022	0,023	0,02	0,033	0,017
Рівненська область	0,022	0,023	0,024	0,039	0,016
Закарпатська область	0,018	0,018	0,019	0,031	0,026
Чернівецька область	0,019	0,019	0,019	0,021	0,021
Тернопільська область	0,017	0,017	0,018	0,035	0,02
Хмельницька область	0,02	0,02	0,02	0,025	0,021
Івано-Франківська область	0,023	0,023	0,021	0,026	0,039

\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків



\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків

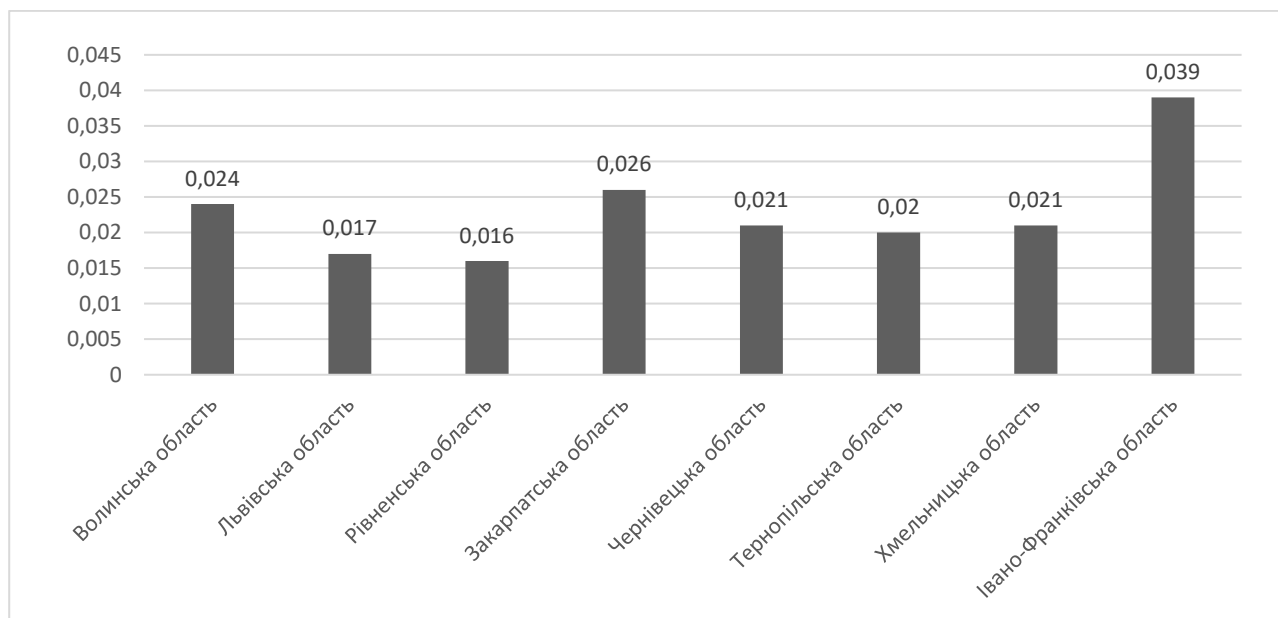
Рис. 2.4 Динаміка індексу конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом 2015-2019 рр.

Як видно з рис. 2.5 та табл. 2.6, найбільш конкурентоспроможним регіоном у 2019 році стала Івано-Франківська область. Найнижчі позиції займає Рівненська область – 0,016.

Як показують розрахунки, досліджувані регіони тісно конкурують між собою, значення даного коефіцієнта

знаходиться в межах 0,02, що є досить низьким показником і свідчить про низьку ефективність ринків енергетики.

Адже значення даного індексу повинно знаходитися в межах 0 – 1.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.5. Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

Загалом ми переконалися, що ефективність ринків електроенергетики Західного регіону є досить низькою.

Таблиця 2.6

Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

№	Регіон	2019 рік
1	Івано-Франківська область	0,039
2	Закарпатська область	0,026
3	Волинська область	0,024
4	Чернівецька область	0,021
5	Хмельницька область	0,021
6	Тернопільська область	0,020
7	Львівська область	0,017
8	Рівненська область	0,016

*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

І ми, наприклад, можемо погодитися з висновками кліматичної організації «Low Carbon Ukraine» щодо причин низькоефективної роботи ринку електроенергії в Україні:

- відсутність конкуренції;
- недолуга система субсидування населення дешевою електроенергією;
- непрозорість торгівлі;
- надмірне регулювання державної генерації;
- відсутність збалансованої системи роботи ринку.

*(Другий метод)*

Застосуємо інший метод нормування з використанням порогових значень показників  $X_{пор}$ , які характеризують рівень припустимих змін показника без істотного впливу на процес, який він характеризує, до оцінювання конкурентоспроможності областей західного регіону (Додаток Б).

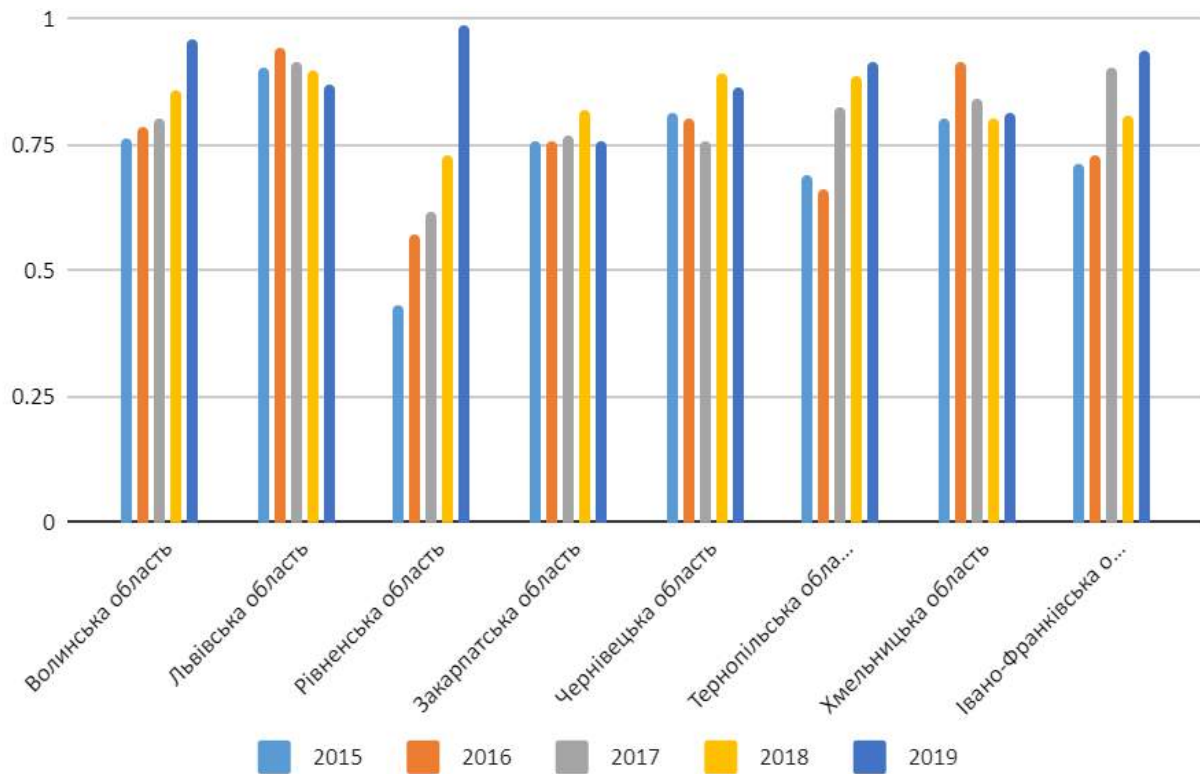
Таблиця 2.7

Рейтинг конкурентоспроможності ринку електроенергетики Західного регіону в розрізі областей, 2015-2019 рр.

	2015	2016	2017	2018	2019
Волинська область	0.762	0.783	0.801	0.855	0.957
Львівська область	0.903	0.94	0.912	0.895	0.866
Рівненська область	0.43	0.571	0.618	0.73	0.988
Закарпатська область	0.756	0.757	0.768	0.818	0.758
Чернівецька область	0.813	0.804	0.758	0.89	0.862
Тернопільська область	0.692	0.659	0.823	0.887	0.911
Хмельницька область	0.804	0.915	0.842	0.803	0.81
Івано-Франківська область	0.711	0.729	0.9	0.808	0.938

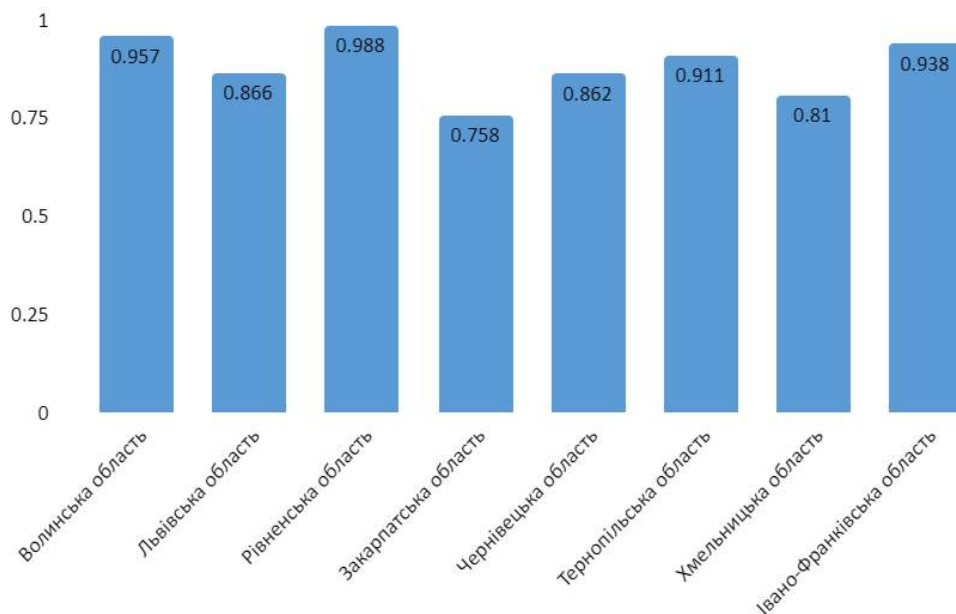
*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

На основі проведених розрахунків, нормування показників та отриманих результатів (табл. 2.7), ми бачимо, що загальна конкурентоспроможність областей є досить високою.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.6. Динаміка індексу конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом 2015-2019 рр.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.7. Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

Як показують розрахунки, досліджувані регіони тісно конкурують між собою, значення даного коефіцієнта знаходиться в межах 0,9 що є досить високим показником і свідчить про високу ефективність ринків енергетики. Адже значення даного індексу повинно знаходитися в межах 0 – 1.

Як видно з рис. 2.7 та табл. 2.8 найбільш конкурентоспроможним регіоном у 2019 році стала Рівненська область - 0,988. Найнижчі позиції займає Закарпатська область – 0,758.

Таблиця 2.8

Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

Регіон	2019 рік
Рівненська область	0.988
Волинська область	0.957
Івано-Франківська область	0.938
Тернопільська область	0.911
Львівська область	0.866
Чернівецька область	0.862
Хмельницька область	0.81
Закарпатська область	0.758

*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Загалом ми переконалися, що ефективність ринків електроенергетики Західного регіону є досить високою (при використанні іншого методу дослідження). На нашу думку, кардинально різні результати оцінки конкурентоспроможності ринку електроенергетики у порівнянні із стандартним підходом зумовлена рядом факторів:

- оцінка конкурентоспроможності ринків здійснювалася у різних аспектах. При стандартному підході оцінюється макроасpekt, при підході з пороговими значеннями - аналізується насамперед мікроасpekt (діяльність електропостачальних та розподільчих компаній), оскільки порогові значення встановлюються на основі діяльності досліджуваних компаній, які є монополістами;

- порогові значення для ринку електрики в регіонах визначалися як максимально допустимі максимальні або мінімальні значення протягом досліджуваного періоду

*(Третій метод)*

Застосуємо інший метод нормування з використанням порогових значень показників Хпор, які характеризують рівень припустимих змін показника без істотного впливу на процес, який він характеризує, до оцінювання конкурентоспроможності областей західного регіону (Додаток В).

На основі проведених розрахунків, нормування показників та отриманих результатів (табл. 2.9), ми бачимо, що загальна конкурентоспроможність областей є досить високою.

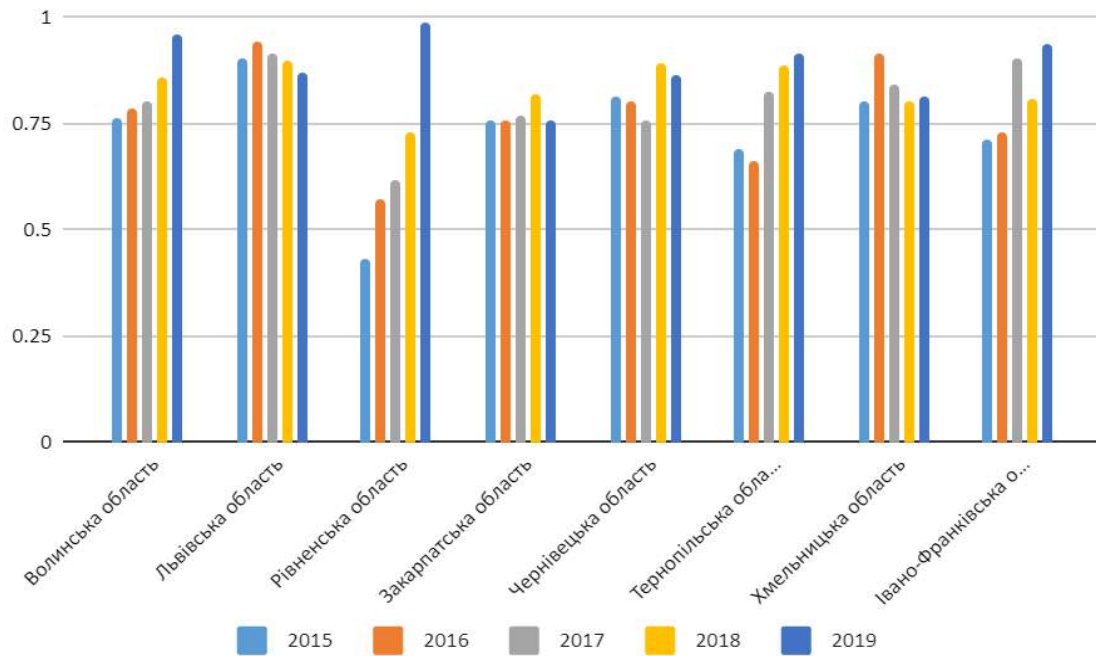
Таблиця 2.9

Рейтинг конкурентоспроможності ринку електроенергетики Західного регіону в розрізі областей, 2015-2019 рр.

	2015	2016	2017	2018	2019
Волинська область	0.762	0.783	0.801	0.855	0.957
Львівська область	0.903	0.94	0.912	0.895	0.866
Рівненська область	0.43	0.571	0.618	0.73	0.988
Закарпатська область	0.756	0.757	0.768	0.818	0.758
Чернівецька область	0.813	0.804	0.758	0.89	0.862
Тернопільська область	0.692	0.659	0.823	0.887	0.911
Хмельницька область	0.804	0.915	0.842	0.803	0.81
Івано-Франківська область	0.711	0.729	0.9	0.808	0.938

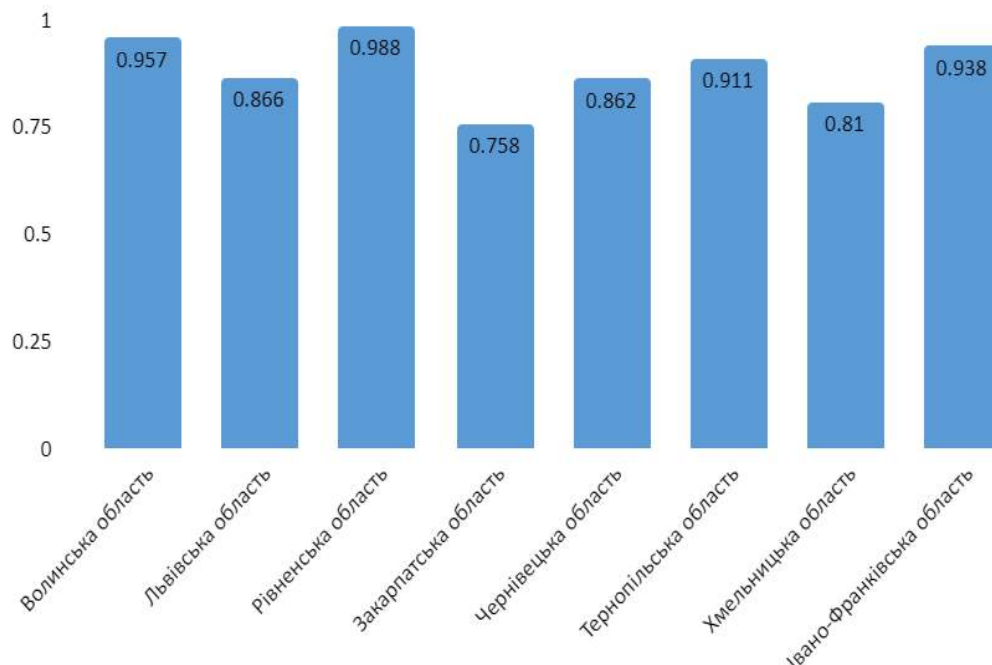
\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків

Як показують розрахунки, досліджувані регіони тісно конкурують між собою, значення даного коефіцієнта знаходиться в межах 0,9 що є досить високим показником і свідчить про високу ефективність ринків енергетики (Додаток В). Адже значення даного індексу повинно знаходитися в межах 0 – 1.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.8. Динаміка індексу конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом 2015-2019 рр.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.9. Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.



Як видно з рис. 2.9 та табл. 2.10 найбільш конкурентоспроможним регіоном у 2019 році стала Рівненська область - 0,988. Найнижчі позиції займає Закарпатська область – 0,758.

Таблиця 2.10

Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

№	Регіон	2019
1	Рівненська область	0.988
2	Волинська область	0.957
3	Івано-Франківська область	0.938
4	Тернопільська область	0.911
5	Львівська область	0.866
6	Чернівецька область	0.862
7	Хмельницька область	0.81
8	Закарпатська область	0.758

*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Загалом ми переконалися, що ефективність ринків електроенергетики Західного регіону є досить високою (при використанні іншого методу дослідження). На нашу думку, кардинально різні результати оцінки конкурентоспроможності ринку електроенергетики у порівнянні із стандартним підходом зумовлена рядом факторів:

- оцінка конкурентоспроможності ринків здійснювалася у різних аспектах. При стандартному підході оцінюється макроаспект, при підході з пороговими значеннями - аналізується насамперед мікроаспект (діяльність електропостачальних та розподільчих компаній), оскільки порогові значення встановлюються на основі діяльності досліджуваних компаній, які є монополістами;

- порогові значення для ринку електрики в регіонах визначалися як максимально допустимі максимальні або мінімальні значення протягом досліджуваного періоду

*(Четвертий метод)*

Застосуємо інший метод нормування - уніфікований, до оцінювання конкурентоспроможності областей західного регіону (Додаток Г).

На основі проведених розрахунків, нормування показників та отриманих результатів (табл. 2.11), ми бачимо, що загальна конкурентоспроможність областей є вище середнього рівня (якщо оцінювати в проміжку від 0 до 1. (0-найменше значення; 1 - найбільше значення).

Таблиця 2.11

Рейтинг конкурентоспроможності ринку електроенергетики Західного регіону в розрізі областей, 2015-2019 рр.

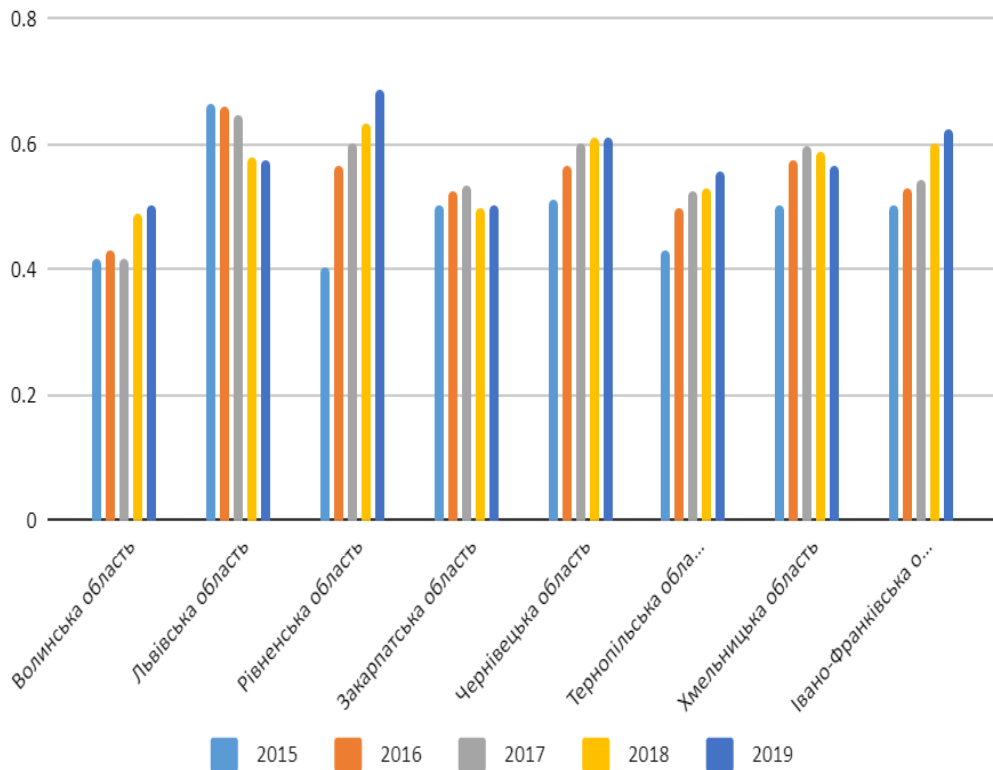
	2015	2016	2017	2018	2019
Волинська область	0.416	0.432	0.416	0.487	0.504
Львівська область	0.663	0.657	0.644	0.578	0.576
Рівненська область	0.402	0.564	0.601	0.63	0.687
Закарпатська область	0.503	0.523	0.532	0.497	0.502
Чернівецька область	0.511	0.567	0.6	0.612	0.612
Тернопільська область	0.431	0.498	0.523	0.527	0.557
Хмельницька область	0.501	0.576	0.598	0.587	0.566
Івано-Франківська область	0.5	0.529	0.543	0.603	0.622

*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Як показують розрахунки, досліджувані регіони тісно конкурують між собою, значення даного коефіцієнта знаходиться в межах 0,5-0,6 що є прийнятним рівнем ефективності ринків енергетики (Додаток Г). Адже значення даного індексу повинно знаходитися в межах 0 – 1.

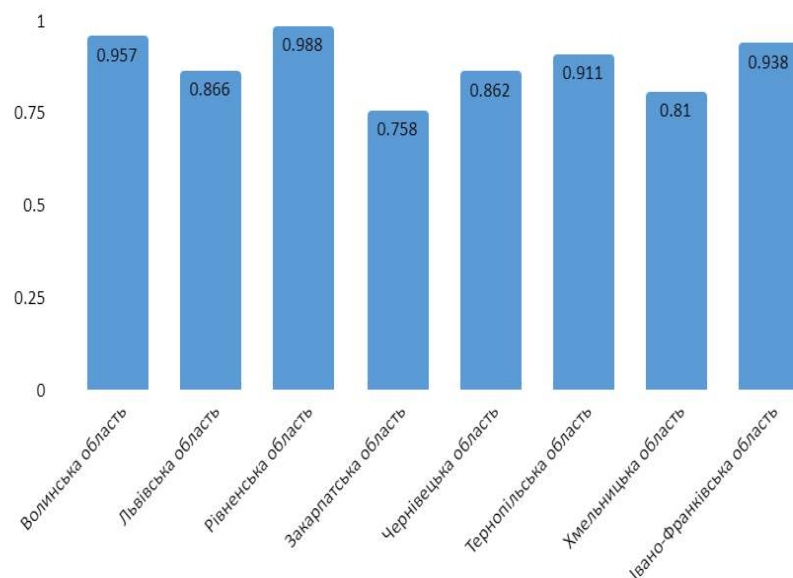
Як видно з рис. 2.11 та табл. 2.12 найбільш конкурентоспроможним регіоном у 2019 році стала Рівненська область - 0,687. Найнижчі позиції займає Закарпатська область – 0,502.

В цілому ми переконалися, що ефективність ринків електроенергетики Західного регіону є досить якісною і правдоподібною (при використанні уніфікованого методу дослідження). Оскільки в цьому випадку значення коефіцієнта знаходиться приблизно посередині проміжку від 0 до 1, що свідчить про наявність проблем та певних досягнень.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.10. Динаміка індексу конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом 2015-2019 рр.



*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Рис. 2.11. Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

Таблиця 2.12

Індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетики областей Західного регіону протягом у 2019 р.

№	Регіон	2019 рік
1	Рівненська область	0.687
2	Івано-Франківська область	0.622
3	Чернівецька область	0.612
4	Львівська область	0.576
5	Хмельницька область	0.566
6	Тернопільська область	0.557
7	Волинська область	0.504
8	Закарпатська область	0.502

*\* Авторська розробка на основі особистих розрахунків*

Крім того, саме врахування заданих (обґрунтованих) доцільних вимог до бажаних чи небажаних значень показників дозволяють комплексно підійти до визначення індексу конкурентоспроможності. Проблемним моментом залишається лише відсутність нормативних значень щодо частини показників, що ускладнює процес нормування вхідної статистики.

На основі розглянутих методик розрахунку індексу конкурентоспроможності західноукраїнських електроенергетичних організацій (регіональних електроенергетичних ринків) ми можемо перекопатися, що кожен з них по різному дещо характеризує ринок електрики серед областей Західного регіону.

На нашу думку, це пов'язано на сам перед, з оцінюванням різного роду аспектів конкурентоспроможності (мікро- або макро-масштаб), а також використанням певних обмежень при розрахунку, серед яких: порогові значення, оптимальні значення тощо.

З метою досягнення узагальнення отриманих результатів, було прийняте рішення щодо ранжування отриманих показників шляхом присвоєння найвищій рейтинговій позиції – 8 балів, відповідно, найнижчому – 1 бал (табл. 2.13).

Таблиця 2.13

Рейтингові позиції областей за результатами проведеного дослідження з використанням чотирьох різних методик на 01.01.2020 р.

Позиція	1 (8 балів)	2 (7 балів)	3 (6 балів)	4 (5 балів)	5 (4 бали)	6 (3 бали)	7 (2 бали)	8 (1 бал)
1 методика	Івано-Франківська область	Закарпатська область	Волинська область	Чернівецька область	Хмельницька область	Тернопільська область	Львівська область	Рівненська область
2 методика	Івано-Франківська область	Хмельницька область	Волинська область	Закарпатська область	Рівненська область	Чернівецька область	Тернопільська область	Львівська область
3 методика	Рівненська область	Волинська область	Івано-Франківська область	Тернопільська область	Львівська область	Чернівецька область	Хмельницька область	Закарпатська область
4 методика	Рівненська область	Івано-Франківська область	Чернівецька область	Львівська область	Хмельницька область	Тернопільська область	Волинська область	Закарпатська область
<i>Підсумувавши отримані результати (кількість балів) кожною областю, було зведено узагальнений показник конкурентоспроможності:</i>								
№	Регіон							Бали рейтингу
1	Івано-Франківська область							29
2	Рівненська область							21
3	Волинська область							21
4	Чернівецька область							17
5	Хмельницька область							17
6	Закарпатська область							14
7	Тернопільська область							13
8	Львівська область							12

*\* Побудовано та систематизовано авторами на основі результатів проведених розрахунків*

В результаті, як ми можемо спостерігати в таблиці 2.13, найвищими рейтинговими позиціями характеризується Івано-Франківська область (ПАТ «Івано-Франківськобленерго») - 29 балів; Рівненська область (ПАТ «Рівнеобленерго») - 21 бал; Волинська область (ПАТ «Волиньобленерго») - 21.

В свою чергу, на найнижчому рівні значення позицій опинилися - Тернопільська область (ПАТ «Тернопільобленерго») 13 балів; Львівська область (ПАТ «Львівобленерго») - 12 балів.

## **РОЗДІЛ 3. ШЛЯХИ РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ**

### **3.1. Стратегія реформування ринку електроенергетики в регіонах України**

Відомо, що існують певні основні реформуючі напрями, які потребують негайних змін та вдосконалень. До них слід віднести об'єкти регіональних електроенергетичних мереж, ринкове Інформаційне середовище, фінансово-кредитне забезпечення, інтегрування, трудові ресурси, комунікаційні зв'язки.

1. Регіональні електроенергетичні мережі знаходяться в зношеному стані та є вимушеними об'єктами інвестиційного спрямування. Тому основними цілями реформування в цьому напрямі має стати: підвищення рівня надійності системи безпеки експлуатації електроенергетичного сполучення та транспортування енергетичних ресурсів; перегляд витрат з метою усунення зайвих витрат по обслуговуванню системи;

2. Ринкове середовище. Бажана ситуація га будь-якому ринку, в тому числі на ринку електроенергетичних послуг. Досягнення ринкової конкуренції є можливим за умови досягнення балансу на ринку супутніх послуг, роз'єднання адміністрування комерційного обліку і розрахунків, які призначенні для активного споживання [78];

3. Інформаційне середовище. Необхідність враховувати осучаснений технологічний базис є також вектором реформування ринку на конкуруючих засадах. Впровадження сучасних інформаційно-технічних технологій дозволить балансувати енергетичну систему в реальному просторі, автоматизувати обліково-фінансові розрахунки суб'єктів ринку, здійснювати облік електроенергії, контролювати платежі, забезпечувати належну якість диспетчеризації ОЕС;

4. Фінансово-кредитне забезпечення є неодмінною умовою реформування електроенергетичного ринку.

Передбачає пошук найбільш ефективного напряму фінансування інвестиційних програм, формування нової методики РAB-тарифу для уникнення його шокowego підвищення, зниження операційних витрат, зростання амортизаційних відрахувань;

5. Інтегрування. Є сегментом досягнення технологічної спрямованості об'єднаної енергетичної системи України та регіонів до об'єднання з Європейською мережею системних операторів транспортування електроенергії в Європі (ENTSO-E) з можливим обміном потужностями та ізолюванням від інших країн-учасниць. Це також стимулює організований контроль та структурованість будівництва осередків відновлювальних джерел енергії та засадах практики «зелених» аукціонів;

6. Трудові ресурси. Підвищена продуктивність праці, модернізація системи проплати, мотивація розвитку персоналу та комплексний підхід навчання;

7. Корпоратизація. Важливий процес корпоратизації компанії через перетворення державного підприємства у приватне з урахуванням елементів корпоративного управління та елементів соціальної відповідальності;

8. Комунікаційні зв'язки. Дуже важливі для безперебійності в постачанні, аналізі інформації. Потребують постійного вдосконалення внутрішньої, зовнішньої та міжнародної комунікації в контексті розробки нової інформаційної політики та значної популяризації [99].

Тому стратегія реформування електроенергетичного ринку України нагадує замкнений цикл важливих компонент його діяльності (рис. 3.1).

Отже, в площині консолідації зв'язків з європейськими країнами відносно принципів реформування слід дотримуватися таких основних цілей:

- дотримання прозорих конкуруючих умов не лише в сфері виробництва, але й у сфері постачання електроресурсів між регіональними електроенергетичними ринками;

- підвищення рівня внутрішньої та водночас зовнішньої безпеки постачання енергоресурсів шляхом систематичного процесу модернізації технологічного переоснащення об'єктів «інфраструктурного сполучення» тощо;
- підвищення якісного показника наданих суб'єктами регіональних електроенергетичних ринків послуг;
- обмеження деструктивного впливу діяльності електроенергетичної галузі на навколишнє середовище;
- формування системи ціноутворення адаптивної для споживачів;
- продовження організаційного та нормативно-законодавчого інтегрування регіональних електроенергетичних ринків в європейський енергетичний простір [82].



*\* Побудовано та систематизовано авторами*

Рис. 3.1. Замкнений цикл стратегії формування електроенергетичного ринку



Виходячи з найбільш ефективного варіанту реформування, який зосереджується в основному в імплементації правових та директивних засад, а також наслідування певних етапів досвіду країн Європейського Союзу слід окреслити основні елементи трансформації регіональних електроенергетичних ринків:

- ринок прямих поставок електроенергетичних ресурсів, який забезпечується через двосторонні договори купівлі-продажу між основними суб'єктами та регіональних електроенергетичних ринках. Для основних суб'єктів відносяться безпосередні виробники електричної енергії (ТЕС, ТЕЦ, АЕС), постачальники безпосередні споживачі (договори укладаються на біржових та позабіржових умовах);

- динамічний електроенергетичний ринок (відхилення фактичної діяльності від планової) – узгодження, яке надає можливість задоволення фактичних потреб споживачів електроенергетичних ресурсів шляхом динаміки основних елементів, які були передбачені двосторонніми угодами з подальшим продажем з аукціону (слот-ринку) ;

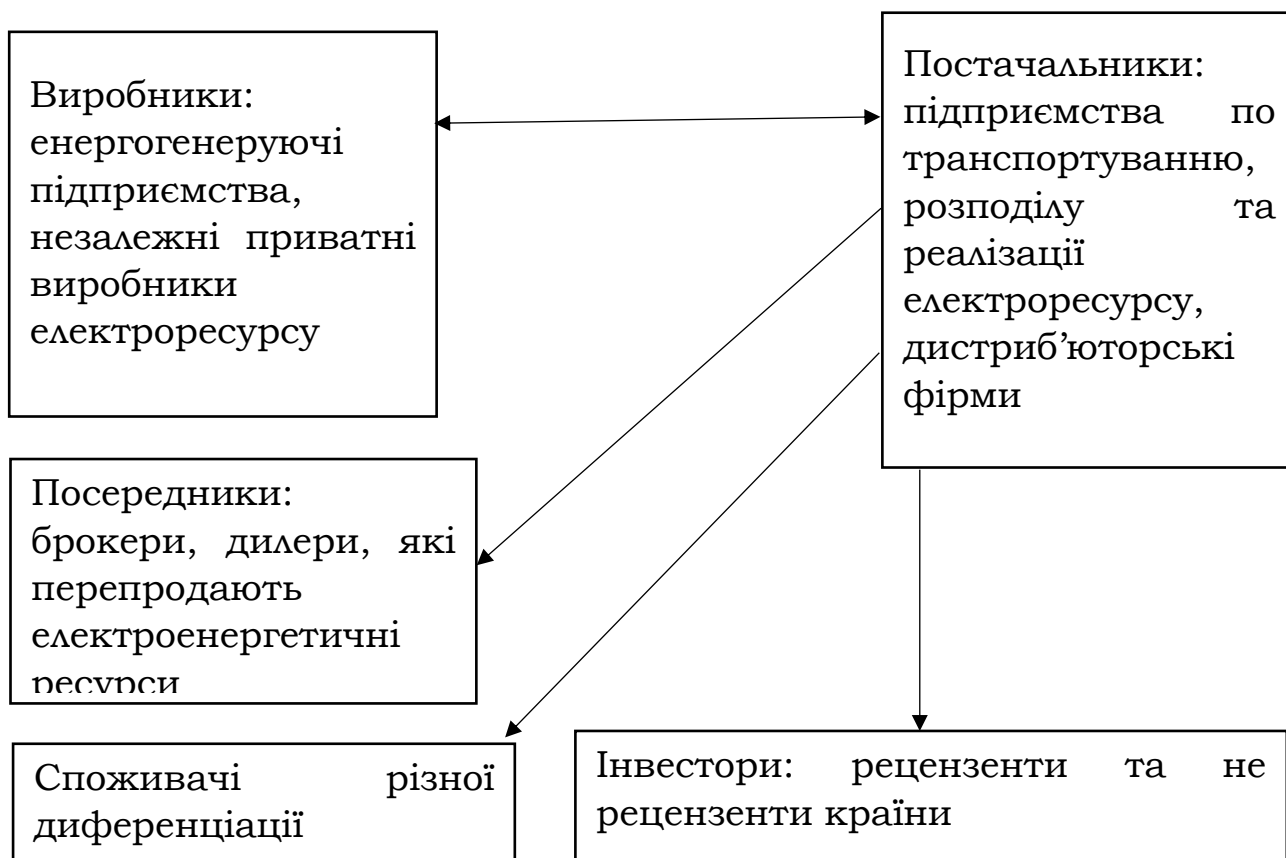
- ринок супутніх послуг – послуги супутнього характеру, які надаються суб'єктом регіональних оптових ринків зв умов конкуренції на засадах надійності, безпечності достатнього рівня якості електроенергетичного постачання споживачам (за умов систематичного моніторингу та обліку електроенергетичних ресурсів) [147].

За таких умов оновлена модель реформування електроенергетичних ринків регіону покликана формувати необмежений доступ до електроенергетичних мереж нових суб'єктів, формувати і надалі прозоре конкуруюче середовище секторів генерації та розподілу електричної енергії.

Процес реформування передусім має врахувати smart-технологічний сценарій, зв якого слід розробити автоматизовану систему диференційованого обліку електроенергетичного ресурсу, доступ до обміну даних, що дозволить періодично відслідковувати рух кожної кіловат-

години на території України. Окрім того міжнародні норми потребують формування моделі динамічного ринку електроенергії [68].

Однак ці зміни відбуваються вкрай повільно, що пов'язано з рядом чинників, які гальмують процеси лібералізації конкурентного середовища, укладання договорів щодо прямих поставок, безпечне енергетичне постачання, виважену цінову політику та прозоре тарифоутворення. Формування конкурентного середовища вже по своїй суті є джерелом зіткнення інтересів різних суб'єктів господарювання та появу ризикових ситуацій. Загалом взаємодія між учасниками на регіональному електроенергетичному ринку має наступний вигляд (рис. 3.2).



\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [89].

Рис 3.2. Учасники регіональних ринків електроенергії.

Однак, будь-яка реформація по своїй суті матиме певні наслідки для регіональних ринків електроенергії, це акумулюється в наступному:

- деформація конкуруючої моделі усіх секторів економіки та перерозподілу впливу від одних монополістів до інших;
- підвищення тарифів на електроенергію;
- політико-олігархічне лобіювання інтересів сторонніх осіб і регулюючій функції даного ринку;
- дисбалансування функцій між структурними підрозділами ОЕС (об'єднаної енергетичної системи [81, 83]).

Щодо першого наслідку, який стосується деформації конкуруючої моделі усіх секторів економіки та щ перетікання впливу від одних монополістів до інших проявляється в тому що ще досі не реалізовано постанову Кабінету Міністрів та відповідний Закон України «Про ринок електричної енергії».

Оскільки дані законопроекти дозволяють врахувати вимоги Третього енергетичного пакету в результаті чого обленерго зобов'язаний розділити діяльність розподілу від діяльності постачання електроенергетичних ресурсів. Це обумовлює розмежування сфер впливу між двома компаніями за зазначеним функціоналом [99].

Перша компанія стане оператором системи розподілу (ОСР) та забезпечуватиме експлуатацію, технічне обслуговування та подальший розвиток та вдосконалення системи розподілу електроенергії. Друга компанія стає оператором системи передачі (ОСП), яка займатиметься продажем безпосереднім споживачам право на користування електроенергією, які постачатимуться мережевим способом.

Однак в даному випадку Закон України створює передумови не для вирішення проблеми монополізації, а для її посилення, лишень збільшуючи чисельність монополістів на даному ринку. Тому дуже важливо дотримуватися векторної європейської націленості, що дозволить обмежити тотальний контроль пануючих

суб'єктів, врахувати зацікавленість споживача шляхом формування імпоротної конкуренції електроенергетичними ресурсами та стабілізація цін на даному ринку [135, 136].

Стосовно другого наслідку: підвищення тарифів на електроенергію, роздрібний ринок електроенергії України керується новою редакцією Закону України «Про ринок електричної енергії» - 13.04.2018 р. № 2019 VIII) та спрямований на імплементацію основних директивів ЄС 2009/72/ЕС. В свою чергу, забезпечується постачальниками: 25 постачальників універсальної послуги за регульованим тарифом, 33 постачальники за нерегульованим тарифом, які є приватними компаніями по перепродажу електроенергії.

Від так, НКРЕКП, будучи основним регулятором діяльності сфери електроенергетики та комунальних послуг здійснює регулювання тарифів для усіх підприємств окрім підприємств нерегульованого тарифу, які постачають електроенергію в основному не побутовим споживачам на конкурентних засадах за договірними цінами.

Негативним проявом ціноутворення на роздрібному ринку є занадто високий рівень перехресного субсидіювання промисловими споживачами вартісної цінності електроресурсу, який продається окремим категоріям споживачів за фіксованими цінами. Загальна сума втрат від компенсації енергопостачальним компаніям в 2020 році становила млрд. грн. що на порівняно з 2019 роком [140].

Попри все тариф на електроенергетичні послуги в регіонах України вважається самим найнижчим в Європі. Однак доходи теж в самій країні є найнижчими.

На сьогодні, тарифоутворення на електричну енергію, які надаються у ДП «Енергоатом» встановлюються НКРЕКП за методом «Витрати +», що не створює мотивацію підприємствам для вивільнення частини трансакційних витрат тому що обсяг прибутку згідно даної методики практично не залежить від ефективної діяльності підприємства.

Тому одним із інтегруючим моментів зближення з європейським енергетичним ринком має стати реалізація тарифного підходу регулювання природних монополій за методикою «норми прибутку на інвестиційний капітал» при врахуванні показників якості послуг. Тобто перед Україною стоїть питання застосування методів порівняльного аналізу в рейтингуванні компаній та врахуванні якісного рівня послуг.

Сам Кабінет Міністрів України підтримує метод стимулюючого ціноутворення, проте не переконливо ставиться до проєкту ухваленого НКРЕКП від 27.07.2017 року відносно обґрунтування доцільності його застосування в промисловості, що може вплинути на скачок цін.

Очікується що реформування ринку електроенергетичних послуг може вплинути на підвищення тарифів для населення. Це можливо внаслідок переоцінювання вартості активів ДП «НБК Укренерго» внаслідок чого прогнозується різке підвищення амортизаційних відрахувань що спричинить зростання тарифу.

Окрім того, практика деяких країн, які лібералізували свої електроенергетичні ринки доводить що регулювання цін для пересічних споживачів та ціноутворення підприємствами, які генерують енергію веде до збоїв у забезпеченні електроресурсами та має ознаки старої регульованої моделі [83, 84].

Згідно третього аспекту політично-олігархічного лобіювання інтересів сторонніх осіб в регулюючій електроенергетичному ринку слід виділити такі аспекти. Вагомим аргументом є недосконалість чинного законодавства, не враховує динаміку змін власності для описаного оператора (державна форма власності), ціноутворення, яке формується зовнішніми чинниками. Тобто, ціноутворення формується з централізованого диспетчерського управління та в межах тарифу регламентованого НКРЕКП. Однак, беручи до уваги «вразливість» регулюючого органу відносно політичних

особистісних бізнесових вимог, залишається сумнівною економічна обґрунтованість встановлених тарифів.

Дисбалансування функцій між структурними підрозділами об'єднаними енергетичними аспектами. Загалом ринок є елементом вільного партнерського обміну результатами діяльності. Однак ситуація має певну особливість на ринку електроенергії за умови коли кожен виробник чи постачальник який має відповідати за власний небаланс (відхилення показників виробництва та споживання). Формуючи двосторонні контракти або реалізуючи електроенергію на ринку на добу наперед, постачальники та виробники повинні забезпечити своє споживання та виробництво в певні години на відповідному рівні.

Проте забезпечити відповідність умовам контракту практично неможливо, оскільки є ряд непередбачених обставин: погіршення погодних умов, зміна фактичного обсягу генерації вітровими та сонячними електростанціями, модернізація генеруючого обладнання [143, 146].

Тому відповідальними за баланс ОВС України загалом покладено на оператор системи передачі ДП «НЕК Укренерго». Даний орган зобов'язаний створювати резервні запаси та ринок суміжних послуг. Такі послуги, формуються на засадах платності, тариф якого регулюється вторинним законодавством [102, 103, 104]. П'ятим аспектом є зменшення обсягів інвестування в модернізацію та розвиток об'єктів електроенергії.

В Україні середній термін експлуатації розподільчих електромереж перевищує 45 років, зношеність інфраструктури стає 60-85%, що спричиняє виникнення проблем із забезпеченням безперебійності поставок електроенергії споживачам останніми роками у вітчизняні облenerго було інвестовано близько 15 млрд. грн. тоді як за планом передбачено 70 млрд. грн.

Прогнози «Асоціації операторів розподільчих електромереж України» передбачають забезпечення

надійності безперешкодної поставки електроенергії на модернізацію електромереж близько 25 млрд.

Дієвою в даному напрямі інвестиційного забезпечення є оновлення мережевої інфраструктури можливе шляхом системи стимулюючого тарифоутворення, а також RAB – регулювання системи довгострокового сценарію стратегічного ціноутворення. RAB-регулювання є можливим шляхом запровадження регуляторної норми доходу за наступним обрахунком: «витрати + повернення інвестованого капіталу+ дохід на інвестований капітал».

Регулювання тарифоутворення є можливим за рахунок збільшення таких інвестиційних рішень: зростання прибутковості підприємств внаслідок мінімізації витрат; залучення приватного інвестування; збільшення обсягів надання інституційних послуг. Однак є типовим виникнення ризиків, які негативно впливатимуть на об'єкти інвестування. Типовими ризиками є: не ефективний механізм захисту приватних інвесторів, не послідовна та не ефективна політика, недосконале правове законодавство, політичний та бізнесовий вплив, недооцінка активів ДП «НЕК «Укренерго» відносно залучення інвестицій. В цьому напрямку звіт міжнародної компанії Eynst X Young «Mapping pioneer utilities regulation in Europe» оцінка власних інвестиційних ресурсів оцінюється незалежним експертом що дозволить зробити ефективнішим RAB – регулятором по активізації фінансового капіталу та захисту інтересів усіх суб'єктів даного ринку. Тому ефективне реформування електроенергетичного рішення знаходиться в площині таких організаційних та управлінських рішень:

- ефективного та прозорого регулюванню НКРЕКП ;
- розподіл функціональних обов'язків між обласними енергетичними компаніями;
- отримання сертифікованого дозволу на провадження діяльності оператора системи передачі;
- купівля програмного забезпечення ОСР та ОСП;

- удосконалення та укомплектованість технічних заходів в контексті реформ роздрібного електроенергетичного ринку;
- адаптувати усіх суб'єктів ринку до функціонування в принципово нових умовах;
- ліквідувати механізми перехресного субсидіювання і привести ціни для споживання до економічно обґрунтованих розмірів;
- тотальне вирішення хронічної заборгованості, яка є по всій об'єднаній енергетичній системі.

Чітке визначення цілей та напрямів реформування та зменшення ймовірних ризиків при реформуванні ринку електроенергетики створить в подальшому умови для підвищення якості послуг, обмежить негативні прояви на навколишнє середовище, удосконалення ціноутворення та посилення міжнародної співпраці.

Однак не дивлячись на існуючі аспекти, процеси реформування електроенергетичного ринку величезне значення має організація діяльності яка є складнішою та формується за умов політично-нестабільної ситуації та зовнішньої агресії. Оскільки необхідно змінити модель розвитку електроенергетичного ринку потребує оновлених організаційно-економічних форм за умов неспроможності діючої моделі «єдиний покупець» вирішити нові проблеми, які виникають в електроенергетичному середовищі.

Неспроможність існуючої моделі пов'язана з специфікою розвитку економіки регіонів: безнадійно непогашені борги між суб'єктами оптового ринку, дефіцитність рахунків поточного погашення, штучне маніпулювання грошових потоків на ринку; недобросовісна конкурентна ситуація, відсутність ринку супутніх послуг; адміністративний тиск в регулюванні ринку, відсутність дієвого механізму кредитних гарантів та ймовірність зменшення ризиків [102, 103, 104].

Оновлена модель є імплементаційним сценарієм європейського енергетичного ринку, охоплює такі сегменти ринку:



1. Ринок двосторонніх договорів. Функціонуванню даного ринку обумовлює те, що виробники спроможні реалізувати електроенергію підприємствам по збуту та безпосереднім кінцевим споживачам.

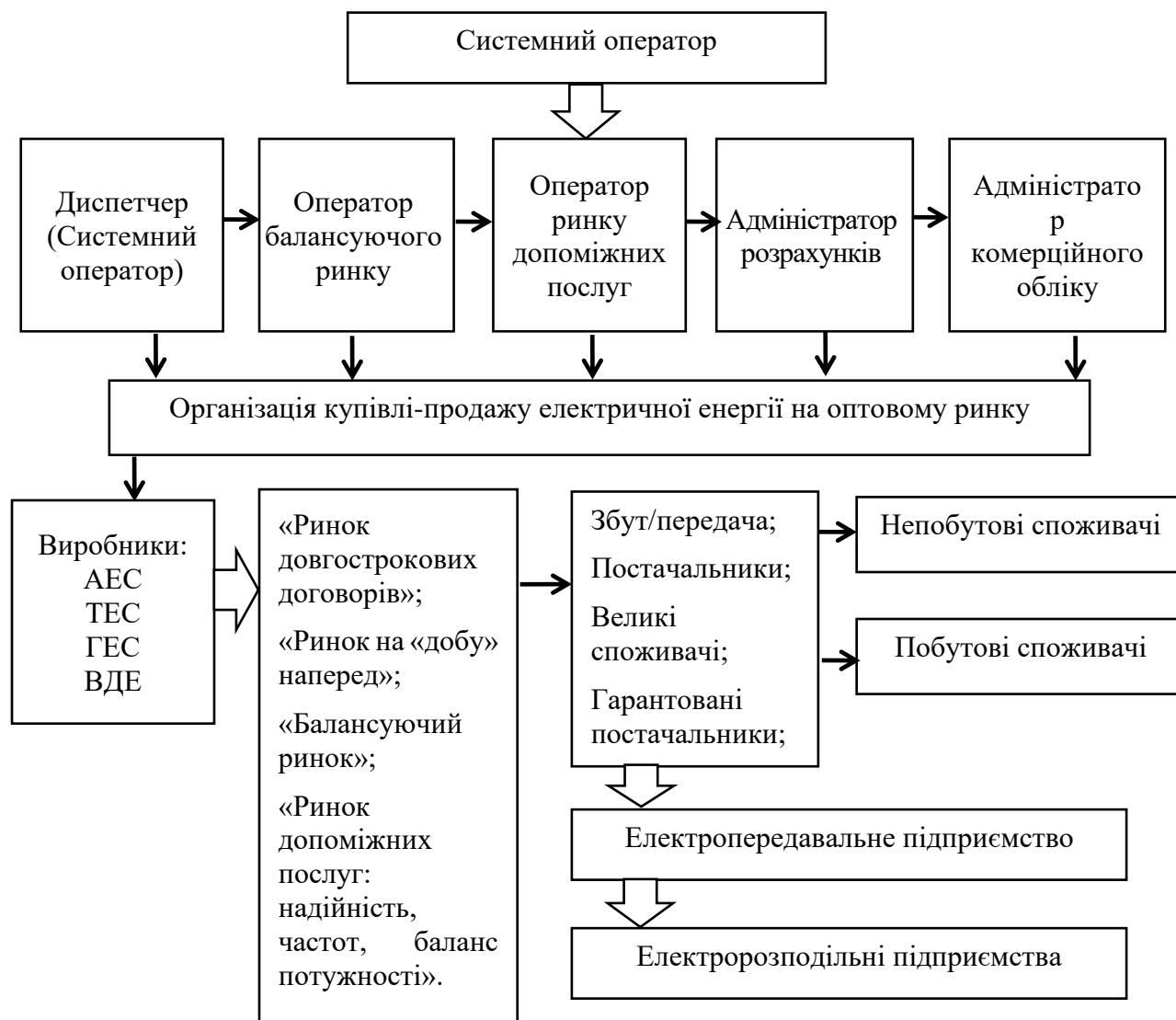
Суб'єкти, які укладають договори: виробники електроенергії, незалежний постачальник, гарантований постачальник, електророзподільне підприємство, кваліфікований споживач [117].

На ринку двосторонніх договорів відбуваються такі процеси: постачальники електричної енергії загалом покривають більшість потреб у електричних ресурсах; регулятор не втручається в процеси ціноутворення та взаємостосунки між суб'єктами ринку; споживач має право здійснювати операції купівлі-продажу енергетичних продуктів; постачальники є уповноваженими укласти прямі двосторонні договори з виробниками на засадах домовленості сторін з метою прогнозування дохідно-витратної політики в майбутньому. Організація купівлі-продажу електроенергетичних ресурсів на оптовому реформованому ринку має такий вигляд (рис. 3.3).

2. Ринок на «добу наперед». Суб'єкти цього ринку реалізують електроенергетичні ресурси «на наступний день» через подачу заявок на купівлі (продаж) оператору ринку. Основна мета створення цього ринку є зниження небалансів суб'єктів. Суб'єктами ринку «на добу наперед» є виробник електроенергії, незамінний постачальник, гарантований постачальник електричної енергії за «зеленим тарифом», електророзподільне підприємство, оператор ринку «на добу наперед». Ринок в даному сенсі являє собою біржу, на якій формується єдиний підхід жл ціноутворення на конкурентних принципах взаємодії попиту та пропозиції.

3. Балансований ринок. Загалом організований системним оператором задля досягнення наступних цілей: балансування обсягів пропозиції (експорту та імпорту електроенергії) та обсягів попиту (внутрішнього та зовнішнього); впорядкування наявних системних обмежень об'єднаної енергетичної системи України;

фінансове регулювання наслідків небалансів електроенергетичної складової. До суб'єктів даного ринку слід віднести: виробників електроенергії, незалежного постачальника, гарантованого постачальника, гарантованого покупця за «зеленим тарифом», системний оператор, адміністратор розрахунків, кваліфікований споживач, за умов набуття ним статусу учасника ринку, який забезпечуватиме дотримання балансу.



*Побудовано автором з використанням джерела: [127, 128].*

Рис. 3.3. Схема організації процедури купівлі-продажу електроенергетичних ресурсів на реформованому оптовому ринку

4. Ринок супутніх послуг. Системний оператор надає послуги суб'єктам оптового ринку на засадах конкуренції

для досягнення надійності, якісного забезпечення послугами споживачів, тощо. Він закупляє ці послуги задля забезпечення сталої та надійної роботи об'єднаної енергетичної системи відповідно до затверджених стандартів.

5. Системний оператор. У вітчизняному законодавчому полі системний оператор є унітарним або корпоративним підприємством, яке не може змінювати форму власності. Загалом системний оператор виконує такі функції: централізоване диспетчерське управління режимами роботи ОЕС України, забезпечення функціонування балансуючого ринку, забезпечення роботи ринку супутніх послуг, адміністрування розрахунків та комерційного обліку [30].

Однією з найважливіших проблем функціонування системного оператора в забезпеченні його незалежності та взаємоповаги до усіх учасників ринку. Для цього законодавчо обґрунтовано наступні заходи:

1. Закупівля супутніх послуг на конкурентних засадах;
2. Прозоре інформування наявного переліку супутніх послуг, їх обсягів, вартості, термінів та вимог до постачальників;
3. Формування обліку витратної та дохідної складової при здійсненні централізованості диспетчерського управління від інших видів діяльності;
4. Формування доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж шляхом проведення електронних аукціонів;
5. Внесення на розгляд КМУ України плану розвитку ОЕС навіть у випадку неузгодженості зацікавлених інстанцій.

Однак посилення ролі системного оператора не забезпечує його цілковиту самостійність від зовнішніх ризиків. Лібералізованість електроенергетичного ринку враховує доступність до оптового ринку інших учасників, які спроможні безпосередньо укласти угоди з підприємствами по генерації та реалізовувати електроенергію на роздрібному ринку. Такими учасниками,

як правило, є великі промислові споживчі. На роздрібному ринку водночас з боку пропозиції формується так зване конкурентне середовище, яке є альтернативним існуючим обленерго. Формування вибору споживача впливатиме в подальшому на ціну та якість та прозорість конкурентних відносин [120].

Інвестиційна складова регіону зросте лишень за умови реформування ринку електричної енергії. Однак процеси запровадження нової моделі ринку електроенергетичних послуг формується за стислих термінів, запровадження та прийняття законодавчих актів, здійснення організаційних та структурних перетворень, апробації програмного забезпечення.

Попри все, процеси реформування ринку електроенергетичних послуг є невід'ємним атрибутом цілісної інвестиційної політики регіону.

### **3.2. Напрями реалізації ефективного організаційно-економічного механізму реформування регіональних електроенергетичних ринків**

Докорінне реформування ринку електроенергетики розпочалося вже давно. Європейські вектори розвитку лібералізованого ринку стимулюють адаптовувати зміни на українських теренах. Однак, внутрішньо-конфліктне середовище вітчизняного ринку гальмують ці зміни. Вагомим підґрунтям цих змін є Закон України “Про ринок електричної енергії”, який прийнятий у 2017 році, то формує плацдарм докорінного реформування. Це проявляється в наступному:

- усі підприємства (виробники та постачальники) на ринку електроенергетики повинні функціонувати на відокремлених, самостійно-організованих засадах;
- гласність, публічність, та вільний доступ до користування мережами усіх суб'єктів господарювання на засадах публічних договорів;

- законодавчо обумовлюється та передбачається створення декількох ринків електроенергії: внутрішньодобовий ринок, балансуєчий ринок, ринок допоміжних послуг. На кожному з них існує окремий порядок функціонування, система купівлі-продажу електроенергії, цінове утворення, встановлення норм та квот обсягів продажу [38].

Інтегруючись, національний електроенергетичний ринок, за європейським зразком мав би ретельно дотримуватися Директив Європейського Союзу. Зокрема, держави ЄС координують свої зусилля для виконання Директиви 96/92/ЄС, Європейського парламенту та Ради Європи відносно спільних умов для внутрішнього ринку електроенергії відносно виконання наступних видів:

1) підвищити рівень конкуренції для роздрібного електропостачання, протягом обумовленого періоду часу;

2) демократизувати вибір та доступ всіх учасників в межах вільних видів діяльності на електроенергетичному ринку [41].

В той же час, оновлена конфігурація електроенергетичного ринку виставляє нові вимоги до діяльності функціонування електричних мережевих компаній. Серед них є ті умови, які дозволяють здійснити реформування на конкурентних засадах, а саме: сприяння прозорого та недискримінаційного допуску до електричних мереж, своєчасний розвиток електроенергетичного ринку до потреб та викликів динамічної економічної системи, зняття обмежень на транспортування електроенергії.

З'ясування стратегічних орієнтирів ефективного запровадження організаційно-економічного механізму, реформування електроенергетичного ринку обумовлює з'ясування суті та значення категорії "організаційно-економічний механізм". Організаційно-економічний механізм реформування електроенергетичного ринку України являє собою сукупність форм та методів впливу держави на діяльність суб'єктів електроенергетики, включає виконання функцій управління, а саме:

планування, організація взаємодії, координація, мотивація та контроль [58].

В той же час, структура зазначеного механізму повинна включати наступні елементи:

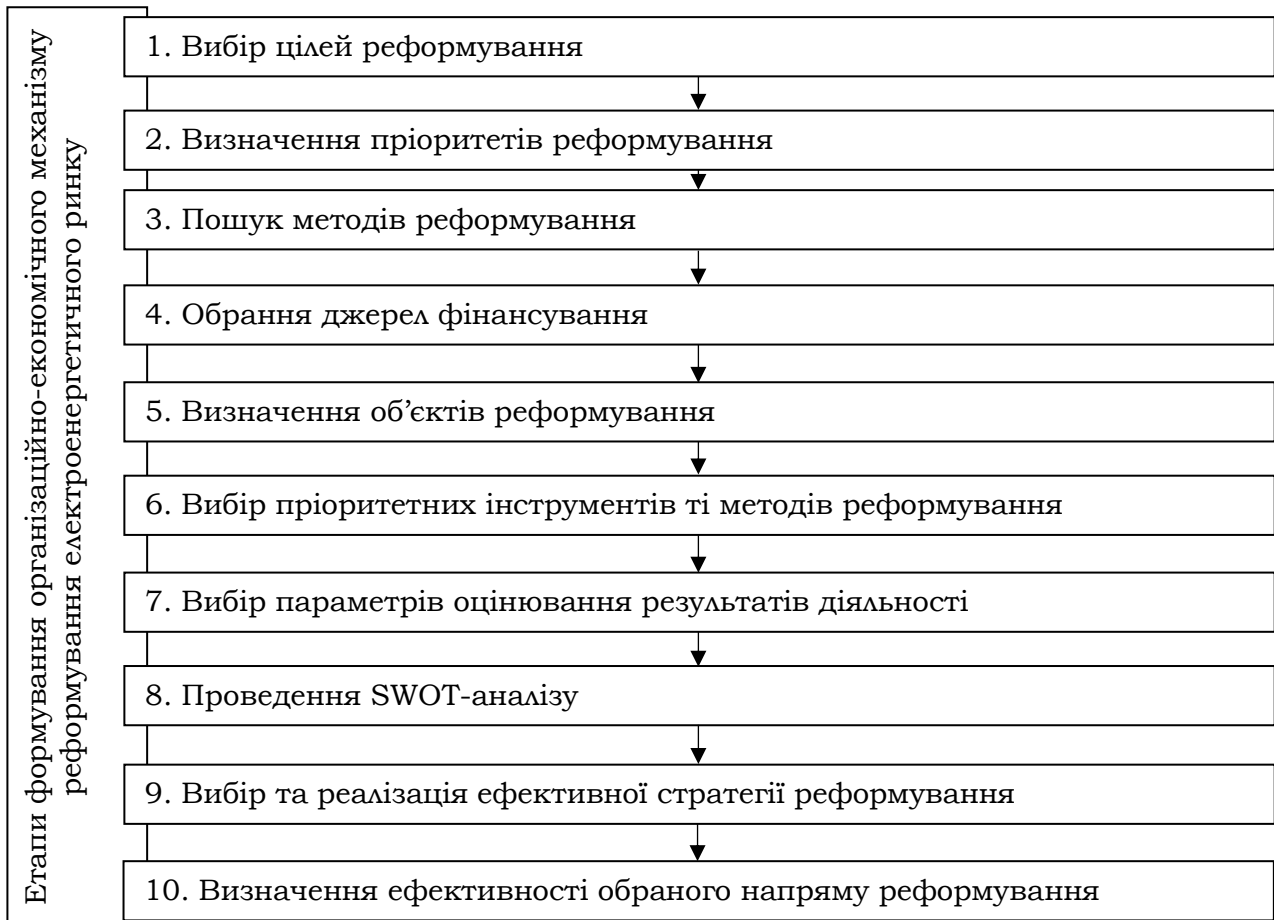
- інформаційно-системне та нормативно-правове забезпечення процесів реформування;
- методи регулювання діяльності лібералізованого електроенергетичного ринку;
- інвестиційно-інноваційну політику;
- інструментарій регулювання діяльності електроенергетичних ринків.

На наш погляд структурована будова організаційно-економічного механізму дозволить певним чином систематизувати розуміння етапності функціонування електроенергетичного ринку. Відтак, перелічені нижче етапи формують в своїй сукупності єдину систему взаємозв'язків між цілями реформування, пошуком методів реформування, джерелами фінансового супроводу, суб'єктними та об'єктними позиціями, принципами та способами їх регулювання, які прямо або опосередковано, здійснюють вплив на ефективність електроенергетичного ринку. Це і представлено на рисунку 3.4.

Запропонований підхід в основному орієнтується на взаємозалежність та послідовність запропонованих етапів, їх цілеспрямованість, системність (поєднання відносин, методів, форм, принципів організації та ефективного реформування) [117]

Разом з тим, запропоновані етапи матимуть різний результативний ефект, відносно обраній моделі реформування, а також впливів зовнішніх факторів та стратегічних орієнтирів, які чинять тим на них та обсяги можливих фінансових залучень. Отже, вибір найоптимальнішого рішення потребує чіткішого обґрунтування напрямів та методів реформування. На сьогодні існує достатньо моделей, які дозволятимуть здійснити оцінку та прогнозування процесів реформування ринку. Однак, переважна кількість

зазначених моделей є елементами схоластичного методу, що, на жаль, унеможлиблює точність результату [120].



\* Удосконалено авторами на основі джерела: [25].

Рис. 3.4. Визначення етапів формування механізму реформування електроенергетичного ринку

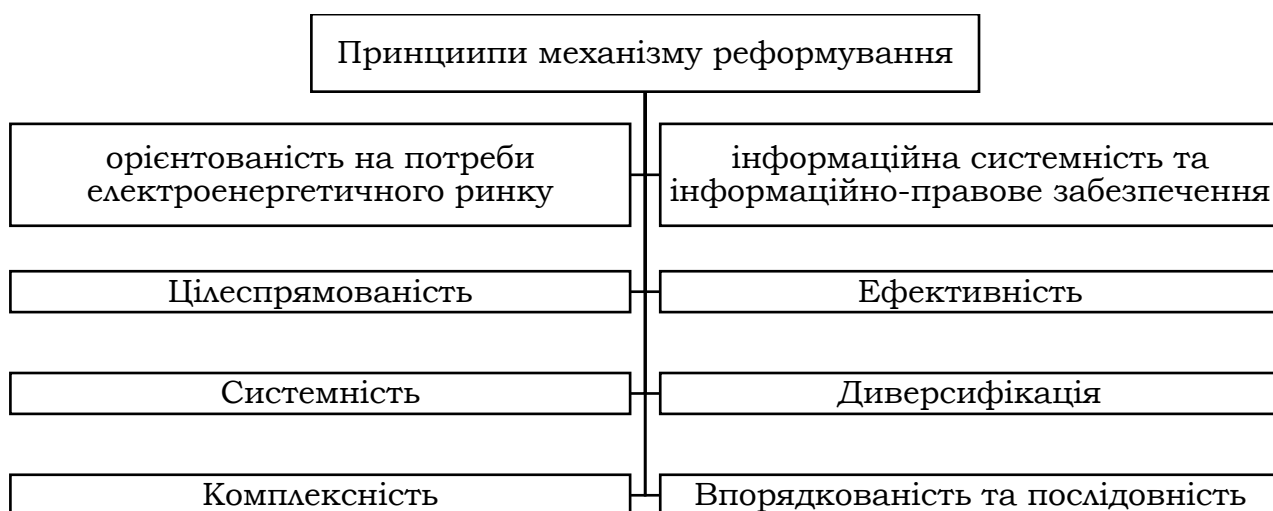
Отже, спрощена система взаємозв'язків дозволить досягти формування детермінованих моделей, які шляхом системи параметрів спроможні описати стан об'єкту, а також можуть застосовуватися в більш широкому діапазоні, так як електроенергетичний ринок не спроможний значною мірою прогнозувати трансформацію зовнішніх факторів, оскільки не залежить від них на пряму. Тому, результативність процесів реформування залежатиме від точності методів реформування з подальшим прогнозуванням. В цей же час, взаємини між напрямками регулювання та цілями мали б класифікуватися

за ступенем їх тісноти, спрямування та аналітичних рахунків [22].

З'ясування окресленого кола проблем створить передумови для комплексного використання статистичних, динамічних, експертних методів, застосування рейтингового аналізу, шляхом моделювання оцінки процесів реформування електроенергетичного ринку.

Разом з тим, об'єктами мають стати послуги з надання електроенергетичних споживацьких ресурсів, задля підвищення виробничої ефективності суб'єктів електроенергетичного призначення, а суб'єктами виступають водночас електроенергетичні мережі та НКРЕКП.

Звісно, що будь яка організаційно-економічна діяльність дотримується в процесі свого реформування чітких та зрозумілих принципів, які в нашому дослідженні представлені в такому алгоритмі (рис. 3.5).



\* Удосконалено авторами на основі джерела: [134].

Рис. 3.5. Принципи організаційно-економічного механізму реформування електроенергетичного ринку

- орієнтованість та потреби електроенергетичного ринку - полягає в позачерговому реформуванні найбільш нечітких напрямів в діяльності суб'єктів електроенергетичного ринку, що дозволить знизити або



взагалі уникнути ризиків нераціонального витрачання коштів на здійснення управлінських рішень;

- цілеспрямованість - натякає на те, що цілі реформування та їх напрями мають виокремлюватися відповідно до можливості потенціалу та джерел фінансування, що забезпечить ефективне протікання процесу реформування;

- системність - означає розробку та протікання механізму реформування електроенергетичного ринку;

- комплексність - передбачає залучення процес реформування діяльності усіх джерел та інструментів організаційно-економічних змін;

- інформаційна системність та нормативно-правове забезпечення - натякає на використання вже наявних результатів реалізації реформування інформаційної системи та нормативно-правового базису електроенергетичного ринку;

- ефективність - зосереджується в правильному виборі методів та інструментів реформування за умов досягнення найоптимальніших результатів;

- диверсифікація - передбачає всебічне застосування оновлених цілей, моделей, напрямів та джерел реформування їх діяльності;

- впорядкованість та послідовність - обумовлює націленість механізму реформування електроенергетичного ринку відносно запланованої впорядкованості на затверджених етапах, які в найбільш вірному напрямі дозволять досягти найбажанішого ефекту.

Розглянутий нами принциповий підхід організаційно-економічного механізму реформування електроенергетичного ринку дасть змогу застосувати всі чинники, які прямо або опосередковано можуть чинити вплив на безперебійне функціонування суб'єктів електроенергетичного ринку.

Водночас, кістяком важливих перетворень виступає саме структура відповідних установ та органів, впорядкованість та організованість якої сприятиме ймовірності планування подальшого розвитку та

ефективної діяльності підприємств, котрі розширюють свій стратегічний потенціал.

Для з'ясування цілей, пріоритетів та завдань реформування електроенергетичного ринку, передусім варто проаналізувати позитивні та негативні сторони його функціонування. Найбільш влучно, на нашу думку, застосувати метод стратегічного SWOT-аналізу, за допомогою якого можна стверджувати про реальний стан справ та спрогнозувати подальший розвиток галузі (табл. 3.1).

Однак, обсяг факторів та чинників, котрі визначають сильні та слабкі сторони, потенційні можливості та загрози електроенергетичного ринку є вкрай неновим, проте достатнім для того або сфокусуватися на потрібних елементах стратегії [117, 120].

З огляду на переваги та недоліки слабких та сильних сторін електроенергетичного ринку методом SWOT-аналізу, слід зосередитися на ймовірності реформування ключових елементів стратегії реформування електроенергетичного ринку України, що візуалізовано нами, шляхом групування зазначених елементів (рис. 3.5):

- реформування мережі першочергово передбачає вирішення наступних завдань: зростання надійності системи з подальшим ліквідацією “вузьких місць”, шляхом концепції зниження витрат на обслуговування усієї системи;
- реформування ринку шляхом збільшення ринкової кон'юнктури через балансуючий ринок, ринок допоміжних послуг, розмежування функцій здійснення комерційного обліку та розрахунків, активізація участі споживачів;
- реформування інформаційних технологій сприятиме балансуванню електросистеми за сучасних умов та вимог посиленням якості автоматизації розрахунків між суб'єктами ринку, обліку електроенергії, контролю над платіжними операціями, надійністю диспетчерського сервісу;
- реформування фінансового забезпечення дозволить обрати найбільш ефективний варіант фінансування інвестиційних програм та методик використання РAB “тарифу шляхом зменшення стрімкоподібного підвищення”, зменшено частини операційних витрат, ріст амортизаційного фонду;

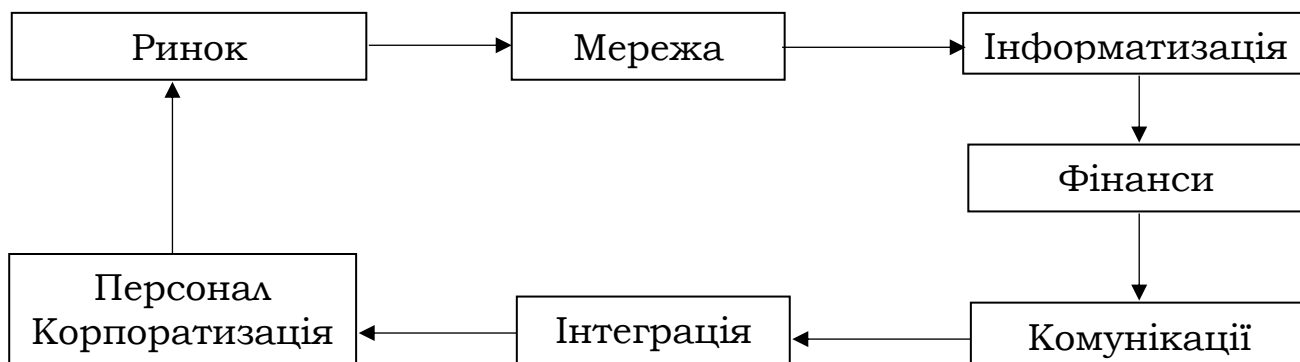
**Можливості та загрози електроенергетичного ринку  
України через застосування методу SWOT-аналізу**

<i>Сильні сторони</i>	<i>Слабкі сторони</i>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- впорядковане та поетапне впровадження елементів організаційно-економічного механізму з метою мінімізації витрат електроенергії;</li> <li>- високий рівень інформаційної та оперативної безпеки енергомереж, шляхом постійного контролю над оновленням програмного забезпечення та галузевих комп'ютерних засобів захисту;</li> <li>- доступність міжнародних ресурсів провідних фінансових компаній;</li> <li>- транскордонне вигідне географічне сполучення України;</li> <li>- значний сировинний та резервний потенціал, задля втамування внутрішніх та зовнішніх потреб</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обмеження обсягу експортних поставок внаслідок нестабільного економічного та політичного клімату України;</li> <li>- неадаптована до лібералізаційних процесів нормативно-правова база;</li> <li>- монополізованість секторів генерації та розподілу електроенергії;</li> <li>- низький рівень культурного споживання електроенергії;</li> <li>- значна матеріально-технічна зношеність основного капіталу;</li> <li>- залежність від регулятора (НКРЕКП) та не об'єктивність сучасним вимогам встановлення тарифоутворення;</li> <li>- відсутність інноваційної політики в бізнес-процесах та значний рівень бюрократичних процедур</li> </ul>
<i>Можливості</i>	<i>Загрози</i>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- диверсифікаційні варіанти пошуку джерел постачання сировини для ГЕЦ та АС;</li> <li>- консолідація зусиль та подальшої співпраці з міжнародними компаніями та створення власного паливного циклу з управління паливними відходами;</li> <li>- підвищення рівня безпеки при розробці системних комплексів протиаварійної автоматики;</li> <li>- затвердження стратегії розвитку альтернативних джерел енергії;</li> <li>- імплементація вимог та стандартів ЄС з метою інтегрування в Європейську енергетичну систему вітчизняного електроенергетичного ринку</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- низька інвестиційна привабливість;</li> <li>- військові конфлікти з РФ;</li> <li>- неможливість обопільного (двостороннього) розмежування енергетичних систем між Росією та Білоруссю;</li> <li>- значне лобіювання інтересів монополістів в процесах лібералізації електроенергетичного ринку;</li> <li>- тотальне монополістичне панування на регіональних ринках постачання електроенергії;</li> <li>- низька національна спроможність споживачів електричної енергії</li> </ul>

*\* Побудовано та систематизовано авторами на основі джерел: [66, 146].*

- реформування інтеграційних процесів дозволить підготувати технічну сторону ОЕС України до адаптації з

Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії, можливого обсягу обміну потужностями, імплементацію зусиль в контроль над структурованістю будівництва альтернативної енергетики шляхом впровадження механізмів “зелених” тарифів;



*\* Побудовано та систематизовано авторами на основі джерела: [8].*

Рис. 3.5. Ключові елементи електроенергетичного ринку, які лежать в основі реформування

- реформування персоналу та посилення корпоратизації є потрібними через підвищення продуктивності праці, вдосконалення системи її погашення, розвиток персоналу та комплексної зміни діяльності на засадах корпоративного цілісного управління та посилення корпоративної соціальної відповідальності;

- реформування комунікаційних процесів дозволить вдосконалити систему внутрішньої, зовнішньої та міжнародної комунікації через інформаційно-прозоре інформаційне сприяння максимізації популяризації.

Однак, реформування регіонального ринку електроенергії має слугувати певним стратегічним цілям:

- різностороннє сприяння конкурентному середовищу напрямів виробництва та постачання електроенергетичних ресурсів;

- посилення технологічної та відтворювальної структур інвестиційного забезпечення шляхом модернізації та переоснащення об'єктів інфраструктури ринку з метою дотримання необхідних норм безпеки та надійності енергопостачання;

- підвищення якості наданих послуг;
- обмеження екодеструктивного впливу на довкілля;
- удосконалення системи ціноутворення;
- інтегрування системи в Європейський енергетичний простір.

Загалом ринкова трансформація електроенергетичного ринку мала б досягти таких основних сегментів ринкових перетворень:

- ринок прямого товарного постачання електроенергії шляхом здійснення двосторонніх договорів купівлі-продажу електроенергетичних товарів між виробниками електричних ресурсів (ТЕС, ТЕЦ, АЕС), постачальниками та безпосередніми споживачами;

- балансуєчий електроенергетичний ринок (який узгоджує відхилення запланованих обсягів електропостачання від фактичних), втамовує споживацьких потреб електричної енергії шляхом коригування в реальному часі обсягів, в межах двосторонніх контактів та аукціонних продажів;

- ринок додаткових послуг - дозволить сприяти суб'єктам оптового ринку на конкурентних засадах задля підтримки та забезпечення надійного та заданого рівня якості електроенергетичного забезпечення споживачів [147].

Будь які реформи спочатку мають орієнтуватися на фактичні показники певної галузі, щоб можна було в подальшому спеціалізувати ефективність або навпаки, дезефективність впроваджених стратегій та заходів. Стосовно реформування ринку електроенергії та його та його моделі має сприяти недискримінаційному доступу до електричних мереж нових суб'єктів, сприяти загальній конкурентній ситуації щодо підвищення генерації та розподілу електричної енергії. Це все, в свою чергу, передбачає створення автоматизованої системи диференційованого підходу до обліку електричної енергії та ефективного обміну даними, що дозволить взяти алгоритм відслідковування кожної кіловат години в регіонах України. Сутнім є необхідність вдосконалення системи усіх складових балансуєчого механізму [101].



\* Побудовано та систематизовано автором з використанням джерела: [95]

Рис. 3.6. Взаємодія між суб'єктами на електроенергетичному ринку в умовах ризику реформування

Водночас, реформування електроенергетичного ринку України, обумовлює не лише посилення лібералізаційних процесів конкуруючих засад, а й вагоме місце відводить суб'єктній взаємодії, формуючи сценарій уніфікованості та узгодження їх інтересів щодо прийняття стратегічних рішень.

Однак, конкуруючі засади передбачають збільшення кількості суб'єктів появою ризикових ситуацій та формажорних наслідків. Як зазначалося раніше, суб'єктами ринку електроенергетики України є Міністерство енергетики та вугільної промисловості НКРЕКП, НРК

“Укренерго”, Обленерго. Використовуючи вертикально-інтегровану спіраль, можемо закцентувати увагу на їх функціональних зобов'язань та існуючих ризиках при цьому (рис. 3.6). Однак, спираючись на досвід іноземних країн варто розуміти, що лібералізація регіональних енергетичних ринків може спричинити такі негативні події, які слід вирішувати в майбутньому:

1) Деформація видовості ринку з переходом від ринку досконалої конкуренції до ринку “монопольної конкуренції” з продовженням впливу монопольних структур. Саме ця обставина підкріплена законодавчо, зокрема, Законом України “Про ринок електричної енергії” відносно якому Обленерго мають розмежувати свої зобов'язання та власні документи на сегмент розподілу (забезпечення експлуатації, технічного обслуговування, розвиток системи розподілу та безпосередньо функціонування розподілу, а також сегмент постачання електроресурсу шляхом потоку електроенергії споживачам через мережі операторів системи розподілу). Оскільки, ця модель не обмежує вплив монопольних структур, варто посилити інтегруючо-імплементуючи договірні стосунки з Європейським Союзом та долучить до внутрішньої конкуренції потенційного учасника шляхом іноземних поставок електроенергії.

2) Підвищення тарифів на електроенергію тож є результатом взаємодії Енергетичної Стратегії 2030. Тариф на електроенергію в Україні є одним з найнижчих у Європі, з огляду на низьку середню заробітну плату. НКРЕКП регулюючи тарифи для усіх постачальників, окрім ПНТ, які в свою чергу користуються власними підходами для подачі електричного ресурсу непобутовим споживачам, згідно договірних цін. Водночас, роздрібний ринок характеризується значним перехресним субсидюванням промисловими споживачами для реалізації окремим категоріям споживачів за фіксованими тарифами.

Процес тарифоутворення, на сьогодні, формується за схемою: НКРЕКП встановлює тарифи на енергоресурси, які РП “Енергоринок” реалізовує “Обленерго” з врахуванням

доплат за генерацію та обслуговування, в свою чергу “Обленерго” реалізують ресурси споживачам за тим самим принципом “Витрати+”. Даний підхід не мотивує керівників даних підприємств знижувати неефективні витрати тому, що частка прибутку не залежить безпосередньо від ефективності роботи підприємства.

В той же час, Європейський підхід базується на дещо інших аспектах, зокрема пріоритетним є застосування норми прибутку на увесь інвестований капітал та регуляторної бази активів, застосування виправданого часом стимулюючого регулювання [140]. Однак, зараз триває перехідний період, в результаті чого відбувається підвищення тарифів, як результат зросту амортизаційних витрат ДП “НЕК” Укренерго”.

3) Лобіювання політичних та бізнесових інтересів на регулювання електроенергетичного ринку. Враховуючи те, що законодавство не дозволить змінити форму власності, ціноутворюючі аспекти якого контролюються зовні. Тобто, оплата послуг диспетчерів здійснюється за фіксованим тарифом НКРЕКП, що свідчить про частковий вплив на всю систему загалом [115].

4. Неврівноваженість єдиної енергетичної системи пояснюється здебільшого ймовірними ризиками зриву постачання та споживання газових ресурсів. Дія сили природи, технічні збої або поломки часто змушують не відповідати умовам двосторонніх контактів та дисбалансують узгодження попиту та пропозиції. Відповідальним за баланс ОВСЕ ДП “НЕК” Укренерго”, який повинен мати відповідні резерви, інструментом дотримання якого є ринок допоміжних послуг. Дані послуги функціонують на платній основі, розмір якого може бути врегульованим в межах чинного законодавства.

5. Падіння інвестиційного клімату в розвиток ринку. Слід сказати, що в Україні середній термін експлуатації електричних мереж на сьогодні перевищує 40 років, матеріально-технічна база інфраструктурних об’єктів зношена на 60-85%, що ставить проблеми постачання електроенергетики досить гостро. Тільки п’ять років



лишень 20% від загального комплектовано на модернізацію інфраструктурного забезпечення.

Аналітики та практики електроенергетичного ринку оцінюють ситуацію такою, яка при умовах надійності та безперебійності поставок електроенергетики потребує на протязі 10 років близько 25 млрд. дол. США. [146].

Водночас, ефективне реформування електроенергетичного ринку слід здійснювати на засадах:

- ефективного та прозорого функціонування НКРЕКП;
- розмежування виробничого сектору від розподільного сектору електромереж;
- здійснити необхідну сертифікацію оператора системи передачі;
- оновити системне, технічне та програмно-інформаційне забезпечення;
- оптимізувати заходи та реформувати до потреб споживачів роздрібний ринок;
- економічно обґрунтувати тарифоутворення до потреб та можливостей споживачів в тому числі змінити механізм перехресного субсидування.

Досягнення намічених цілей та пріоритетних напрямів дозволить зменшити ризики при реформування електроенергетичного ринку, поживити конкурентні засади між учасниками (суб'єктами) даного ринку, створити передумови задля підвищення якості послуг, обмежити дію негативних чинників на навколишнє середовище з стимулюючою політикою ціноутворення.

### **3.3 Напрями та перспективи розвитку сектору альтернативної енергетики в Україні**

Національний та регіональний енергетичні ринки розвиваються та функціонують в напрямі активного запровадження традиційних (невідновних) джерел енергії. Однак вичерпний та обмежений запас даних джерел показує низку економічних та екологічних затрат та викликів. Вчені Стенфордського університету переконані що:

1) Зменшення світового споживання енергії у 2,5 рази буде характерним в кінці ХХІ ст.;

2) Підвищення вартості енергетичних ресурсів у 4-6 раз навіть за умов не раціонального використання енергії;

3) Зменшення застосування вичерпних природних ресурсів відбуватиметься за умови росту споживання альтернативних джерел енергії;

4) Застосування сирої нафти до 2050 року буде максимальним, що спричинить вичерпання її родовищ. Природний газ через його хронічне підвищення вартості стане неконкурентоспроможним енергетичним ресурсом [54].

Констатація існуючих прогнозів є свідченням необхідності пошуку альтернативних джерел енергії, які слід сприймати, як чинники підвищення національної та регіональної безпеки та зменшення екодеструктивного впливу на довкілля.

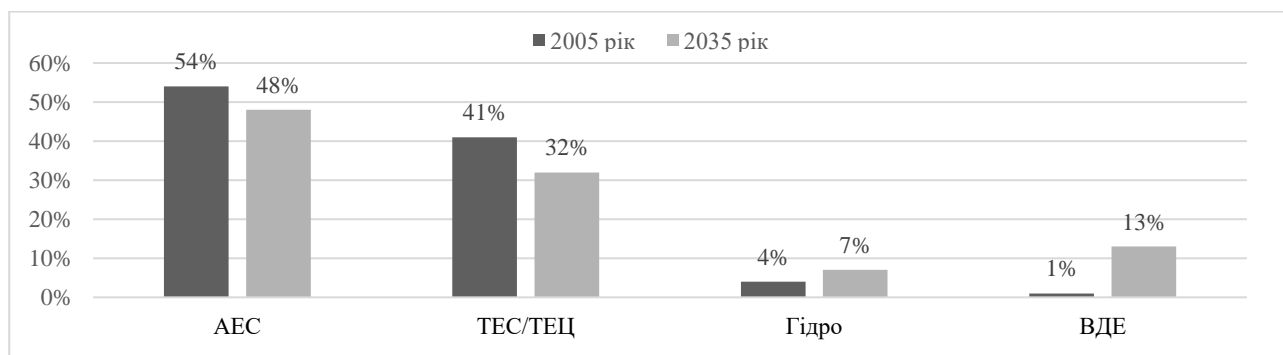
Надані прогнози Bloomberg New Energy Finance свідчать що до 2040 років людство збільшить споживання енергії у декілька разів з вітрової та сонячної енергетики. Ці обставини в свою чергу підвищать зацікавленість інвесторів саме в альтернативних джерелах енергії. Згідно інформації міжнародної організації REN-21, у 2016 році у джерела альтернативної енергетики інвестовано 287,5 млрд.дол. [23, 68].

Вражаючих результатів у запровадження альтернативних джерел енергії вдалося досягти Китаю, який був лідером до недавня, викидів парникових газів. Постійне інвестування коштів у розвиток проектів по відновлювальній енергетиці дозволили Китаю перевищити показники Німеччини та США через щорічний експорт сонячних батарей близько 8 млрд. дол.

Частина застосування відновлювальних джерел енергії є різною в країнах. Для прикладу Польща застосовує близько 14% ВДЕ, Німеччина 3%, Словаччина 24%. Незаперечним лідером впровадження енергії з альтернативних джерел має Норвегія, яка демонструє майже 100% втамування своїх енергетичних потреб, в тому числі 4% йде на експорт [65, 102, 103, 104]. Україна

активно розпочала відлік запровадження альтернативних джерел енергії лише в 2017 році, після ухвалення Кабінетом Міністрів Енергетичної стратегії енергоефективність, конкурентоспроможність, де було визначено стратегічні орієнтири відтворення енергетичного потенціалу України та регіонів.

Прогнозні дані засвідчують скорочення об'єму викопних природних ресурсів від 96% (2015р.) до 75% (2035р.) об'єми відновлювальних джерел енергії в чистому вигляді застосуванні від 4% (2018р.) до 25% (2035р.). Суттєво знизилася об'єми використання енергії вугілля від 30,4% (2015р.) до 12,5 (2035рік) (рис. 3.7).



*\* Побудовано та систематизовано автором*

Рис. 3.7. Прогнозні зміни структури електроенергії. Побудовано автором на основі джерела: [62].

Отже, прогнозується скорочення частини електроенергії на аналогічних електростанціях за період 2015-2075рр. до 6%, на ТЕС та ТЕЦ до 9%. Питома вага джерел енергетичних ресурсів, яка вироблятиметься з альтернативних видів (сонячних та вітрових) зростатиме відповідно на 3 та 12%. Тому загальний обсяг генерації електроенергії зростатиме за період 2015-2035 року на 31,3 млрд. кВт (від 163,7 у 2015 році до 195 у 2035 році), однак з електроенергетичних джерел на 23,5 млрд. кВт. год (від 2,6 у 2015 році до 25 у 2035). Тобто, загальний приріст електроенергії з різних джерел становить 19%, водночас з ВДЕ – 14,6 раз. (Додаток А, Б, В, Г.) [23].

Альтернативний розвиток енергетики країни та регіонів має відбуватися на конкуруючих засадах відносно

інших енергетичних видів ресурсів. Однак, державно-регіональне сприяння запровадженню перспективних технологій сприятиме збільшенню суспільного інтересу та енергетичної безпеки, наявністю екологічного ефекту та зниження динаміки зміни кліматичних процесів.

Водночас запровадження відновлювальних джерел енергії є одним з пріоритетних шляхів розвитку світової енергетики, що зумовлено наступними обставинами:

- зниженням рівня енергетичної нестабільності країни у зв'язку з станом цін та тарифів на енергетичні послуги;
- обмеженням шкідливих викидів, які є результатом використання традиційних джерел енергії;
- резервуванням енергоресурсів для подальшого дбайливого використання; зрослі витрати органічної сировини задля неенергетичних потреб.

Отже, особливої ваги є створення систематичної моделі енергетики та засад реформування регіональних ринків енергопостачання.

Повноцінне засвоєння енергії відновлювальних джерел зрештою дозволить започаткувати не лише реформування електроенергетичної галузі, але й водночас є підґрунтям для створення екологічно-безпечної галузі задля підвищення диверсифікацій енергоресурсів та зміцнення засад енергетичної безпеки.

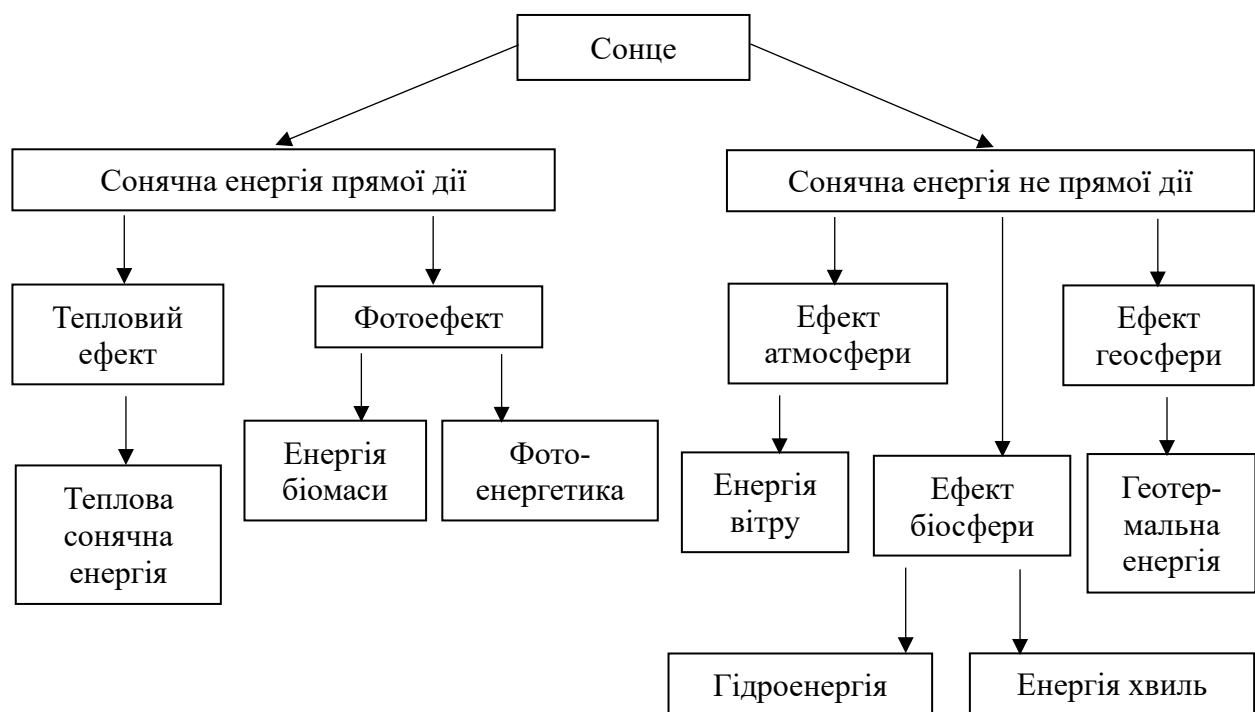
Важливими передумовами розвитку відтворювальної енергії на національних та регіональних ринках є:

- ріст дефіцитності традиційних видів енергоресурсів та проблеми із зовнішніми постачальниками;
- незадовільний стан та спадаючі тенденції паливно-енергетичного комплексу в частині запровадження традиційних паливно-енергетичних ресурсів;
- екологічні дисбаланси, які пов'язані передусім з необхідністю запровадження та дотримання стандартів.

Слід відмітити що світова енергетика розвивається в основному в напрямі засвоєння відновлювальних (відтворювальних) джерел енергії. Зокрема існують вагомі наукові та технологічні здобутки в цьому напрямі серед науковців США, Німеччини, Іспанії, Швеції, Данії, Японії.

Для прикладу, в розробці ВДЕ Німеччини виключно в сфері запровадження сонячної енергетики зайнято 30000 осіб з річним оборотом в 2 млрд.євро.

Загалом відновлювальними джерелами енергії прийнято вважати ресурси енергії, які на постійній основі мають схильність до відновлення своєї енергетичної вартості та призначення і які можуть замінити деякі традиційні джерела енергії. Зазначені осередки енергії можливо застосовувати в господарській практиці без суттєвих обмежень, на відміну від традиційних видів, які обмежені своїми запасами. Тому класифікуємо відновлювальні джерела енергії в наступній схематичній послідовності (рис. 3.8).



\* Побудовано та систематизовано автором з використанням джерела: [24].

Рис. 3.8. Класифікація відновлювальних джерел енергії

Однак відновлювальні джерела енергії мають як переваги так і недоліки свого застосування. До існуючих переваг слід віднести:

- невичерпне надходження або постійно поновлення свого енергетичного значення;
- безпечний вплив на довкілля;

- відсутність складностей пов'язаних з видобуванням, переробкою та транспортуванням;
- ймовірність використання без суттєвих матеріальних затрат в обслуговуванні;
- відсутність потреби у транспортуванні.

Проте не зважаючи на важливі переваги, деякі види альтернативних (відновлювальних) джерел можуть не передбачувано зменшити свій енергетичний потенціал [56].

Для Західного регіону України є характерними наступні види альтернативних джерел енергії:

- біоенергія;
- використання вторинних енергетичних ресурсів (ДВР);
- вітрова енергія;
- сонячна енергія.
- теплова енергія доквілля;
- освоєння економічно доцільного гідропотенціалу малих річок.

Виходячи з даних Інституту відновлювальної енергетики НАН України, в Західному регіоні є значний потенціал альтернативних джерел енергії яка формує близько 50% національного споживання енергетики.

Біоенергетика, як походження альтернативного ресурсу може забезпечувати потребу в різному постанню 92 млн.т викопного палива до 2035 року. Прикладом біоресурсу виступають відходи сільськогосподарських підприємств, зокрема солома – 2,9 млн. т., відходи деревини та дрова – 1,6 млн.т, торф – 0,6 млн.т., тверді побутові відходи – 1,1 млн.т. [23].

Україна, як співучасниця Європейського енергетичного співтовариства, зорієнтована на збільшення частини альтернативної енергії в загальному споживанні до 2030 року до 72%, лєвова частка з яких припадає на біоресурсний потенціал.

Причому на 1 тонну зібраного зерна фактично припадає 1 тонна соломи, що відносно умовам та елементам врожайності, утворюється 70 млн.т. соломи. Однак, вона одразу утилізується. Вихід з 3 тонн соломи

отримується приблизно 1000 кубометрів природного газу чи 1 тонна дизелю.

Проте, задля впровадження даного потенціалу, слід модифікувати потрібні ефективні організаційні, економічні, технологічні заходи.

Важливим видом альтернативної енергії є сонячна енергія, її механізм становить близько 4 гВт. Це в свою чергу дозволить кожного разу економити 5 млрд. куб.м. природнього газу. [68].

В Західному регіоні України сонячне випромінювання є пріоритетним для промислового використання сонячної енергії. Розрахунки сукупності сонячних електростанцій свідчать про те, що технологічно та економічно вони є вигіднішими, ніж традиційні джерела.

Для прикладу на початку 2015 року в регіонах України серед домогосподарств України був мізерний відсоток тих, хто забезпечував сонячні електростанції ще на початку 2019 року, їх кількість зросла у 8 разів [57, 91].

Перспективним видом альтернативної енергетики є вітрова, що обумовлено посиленнями вітрами у Західному регіоні України. Потенціал електроенергетики використано недостатньо, оскільки для більшості міст Західного регіону економічно виправданим є потужність вітрових станцій, близько 15 Вт, що обумовлює необхідність залучення додаткових інвестицій [67].

Енергетичною Стратегією передбачено генерування гідроенергосистеми до 2035 року до 13 млрд. кВт/год.

В Західному регіоні України відбувається формування «зелених» тарифів, які стимулюють розвиток відновлювальної енергетики, використовуються в еквіваленті євро та різняться за типами, потужністю та термінами експлуатації об'єктів енергетики (табл. 3.2, 3.3).

Законодавчо обумовлено реалізацію електроенергії у об'ємі в ВДЕ до 2030 року. Оптимізація та розвиток генерації ВДЕ в країні загалом зросла вдвічі, порівняно з 2012-2017 роками. Використання біоенергетики збільшилося в 22 разів, ВЕС – у 2,5 рази СЕС майже у тричі [140].

Таблиця 3.2

«Зелений» тариф на вироблену електроенергію для суб'єктів господарювання, що використовують обладнання українського виробництва

Об'єкт, виробник	Тариф, коп/кВт год, без ПДВ
1. Наземні об'єкти, величина встановленої потужності яких перевищує 10 мВт	від 460,23 до 791,80
2. Наземні об'єкти, величина встановленої потужності яких менша або дорівнює 10 мВт	від 460,23 до 1425,23
3. Об'єкти, що є вмонтованими на дахах або ж фасадах будівель, споруд, обсяг встановленої потужності яких перевищує значення - 100 кВт	від 1068,92 до 1365,85
4. Об'єкти, що є вмонтованими на дахах або ж фасадах будівель, споруд, обсяг встановленої потужності яких перевищує значення - 100 кВт	від 988,09 до 1306,46
5. Об'єкти, що є вмонтованими на дахах або ж фасадах будівель, споруд та введені в експлуатацію після 30 червня 2015 р.	від 501,47 до 527,86
6. Виробник електроенергії з енергії вітру	від 178,15 до 346,41
7. Виробник електроенергії з біомаси та біогазу	379,40
8. Виробник електроенергії мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями	від 356,31 до 593,85

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [104].

Таблиця 3.3

«Зелений» тариф на електричну енергію для приватних домогосподарств

Термін	Тариф, коп/кВт год, без ПДВ
3 01 квітня 2013 року по 31 грудня 2014 року	1098,62
3 01 січня 2015 року по 30 червня 2015 року	988,09
3 01 липня 2015 року по 31 грудня 2015 року	613,64
3 01 січня 2016 року по 31 грудня 2016 року	582,30
3 01 січня 2017 року по 31 грудня 2019 року	554,26
3 01 січня 2020 року по 31 грудня 2024 року	498,17
3 01 січня 2025 року по 31 грудня 2029 року	443,74
Приватні домогосподарства, які виробляють електричну енергію з вітрової енергії електроенергетичними об'єктами, обсяг встановленої потужності яких перевищує 30 кВт	
3 01 липня 2015 року по 31 грудня 2019 року	356,31
3 01 січня 2020 року по 31 грудня 2024 року	320,02

\* Побудовано та систематизовано авторами з використанням джерела: [102].



НКРЕКП разом з ЄБРР і Міжнародною фінансовою корпорацією ініціювали проекти «Зміни до Примірною договору про купівлю-продаж електронних ресурсів між ДП «Енергоринок» та іншими суб'єктами господарювання», які виробляють та реалізують електричну енергію з альтернативних джерел енергії за умов якого передбачається встановлення терміну дії угод, впровадження передбачених випадків, міжнародний арбітраж за умов посилення безпеки інвесторів, тощо. Передбачається наступний сценарій, що проекти меншої потужності працюватимуть до 2030 року згідно «зеленого тарифу», або за тими тарифами, які є визначеними за умовами торгів на аукціоні [140].

Застосування видів альтернативних джерел енергії є стратегічним кроком до обмеження енергетичної залежності та здешевлення тарифів на постачання та реалізацію енергетичних ресурсів. Однак існує розуміння високої потужності інвестиційних проектів в модернізацію обладнання. Зниження вартості коштів можливо реалізувати за умов:

- 1) Зниження цін на сонячні панелі, програмне керування та інверторне забезпечення;
- 2) Відшкодування повністю або частково вартості обладнання державними або місцевими органами влади.
- 3) Запровадження «зелених» тарифів на електроенергію з використанням відновлювальних джерел енергії, які мають вступити в силу з 2030 року;
- 4) Дієві кроки по захисту поновлень та переваг інвесторів;
- 5) Спрощення інформаційних заходів по електрифікації місцевих мереж;
- 6) Різноманітні фінансові програми підтримки електростанцій у приватному секторі що застосовують використання енергії сонця, вітру, біомасу шляхом компенсації європейськими фінансовими установами.

Власне останні активно застосовуються в містах Західного регіону України: Тернопільська область (20%); Львівська область (10%); Хмельницька область (15%).

Другий напрям є більш надійним щодо поживлення інтересу суб'єктів господарювання до впровадження відтворювальних джерел енергії [121].

Проте існують певні організаційні протиріччя між новими нетрадиційними джерелами енергії та енергетичною системою. Баланс цих двох показників обумовлює спрощення процесів підключення та використання а також можливість електростанцій забезпечити функціональність електротранспорту місцевого призначення до таких підключень.

Особливо гостро це питання стосується малих міст та районних центрів. Інша незручність між нетрадиційними видами енергії знаходиться в площині обміну показників використаної енергії та їх фундаментальним формуванням, а саме підписанням актів.

Власники приведених електростанцій змушені щомісяця подорожувати в обласний центр для підписання актів. Отже, слід готувати кваліфікованих фахівців для районних електромереж та переходити на електронний документообіг за умов впровадження електронних підписів.

Однак на регіональних ринках електричних послуг є характерним відсутність інформації для потенційних інвесторів. Рішення цього питання знаходиться в популяризації та промоції крізь місцеві інформаційні осередки. Також значний акцент доцільно було б зробити на програмах підтримки пришвидшень електростанцій місцевими органами самоврядування та територіальних громад з використанням вітру, енергії сонця і біомаси та забезпечення власникам компенсації та фінансової допомоги європейських фінансових інституцій [133].

Балансування енергетичної системи є одним із перспективних аспектів реконструювання електроенергетичного ринку та забезпечення швидких резервів. Згідно розрахунків ДП НЕП «Укренерго» максимально встановлена потужність електричної системи на яку спроможна розраховувати Україна: 2800 мВт. За даної потужності буде збалансованою енергетичну систему

та забезпечуватиме необхідні резерви за наявної генерації. В такому випадку буде можливість забезпечення контролю над реалізацією процесів будівництва ВДВ шляхом запровадження механізмів «зелених» тарифів за умов яких ДП «НВК Укренерго» узгоджуватиме ділянки для будівництва ВДВ, за умов довгострокової перспективи, за умов організацій швидкісного мобільного резерву.

За умови реформування ринку електроенергетики обумовлюється сукупність чинників, які формуватимуть розвиток альтернативної енергетики. Це проявляється в наступному:

- в політичній площині де визначається місце та значення України в контексті посилення ролі та значення енергетичної безпеки за рахунок стимулювання альтернативних джерел енергії;

- економічних потенціал. Запровадження альтернативних видів ресурсів дозволить забезпечити паливно-ресурсний, який не поповнюється. Це в свою чергу, призведе до зниження вартості енергії, яка виробляється з альтернативних джерел;

- технічна підтримка, комплексне сприяння розвитку формування нових робочих місць під час виробництва техніки та сфери розвитку технологій для генерування альтернативних видів енергії;

- соціальна площина. Під час реалізації об'єктів будівництва за умов впровадження альтернативних джерел енергії з'явиться можливість покращити рівень та якість суспільного життя через дослідність енергії. Водночас це підтримуватиме енергетику бізнесу в регіоні;

- екологічна площина. З огляду на деструктивний вплив виробітку та переробки традиційних видів енергії, впровадження та використання альтернативних видів енергії слід вважати основним із чинників зниження негативного впливу на довкілля та звичний чинник протидії динаміці змін та планеті.

Попри все в Західному регіоні України є наявними усі природні ресурси для розвитку альтернативних джерел енергії за умови підтримки цього процесу державними

органами влади. Особливої ваги заслуговує громадська думка відносно чинників застосування альтернативних джерел енергії в господарському житті [92, 133].

Однак для першочергового вирішення завдань успішної реалізації України в напрямі запровадження енергії відновлювальних джерел є формування енергетичного потенціалу кожного з видів ВДВ на регіонах України. Цього можливо досягти шляхом створення єдиної інформаційно-аналітичної системи з рядом розширених функціональних характеристик що дозволяє своєчасно вирішувати питання ефективності та доцільності впровадження енергетичного регіону, саме в конкретній місцевості [56].

Для забезпечення потрібного співвідношення важливих техніко-економічних показників традиційних та нетрадиційних видів енергії слід запровадити ряд реформ в регіонах України в контексті цінової політики. Досвід розвинених країн по запровадженню відновлювальної енергетики доводить що важливою передумовою їх ринкового позиціювання є ціновий вартісний еквівалент.

Отже, подальший спектр розвитку альтернативних джерел Західного регіону України є необхідним у вирішенні питань науково-технічного забезпечення формування та розвитку кожного з видів відновлювальних джерел енергії, що в першу чергу сприятиме формуванню ефективної бази різного роду наукових досліджень та інженерно-проектного плацдарму технологічних рішень щодо запровадження нових видів техніки та взаємовідновлювальної енергетики регіону [57, 97, 98].

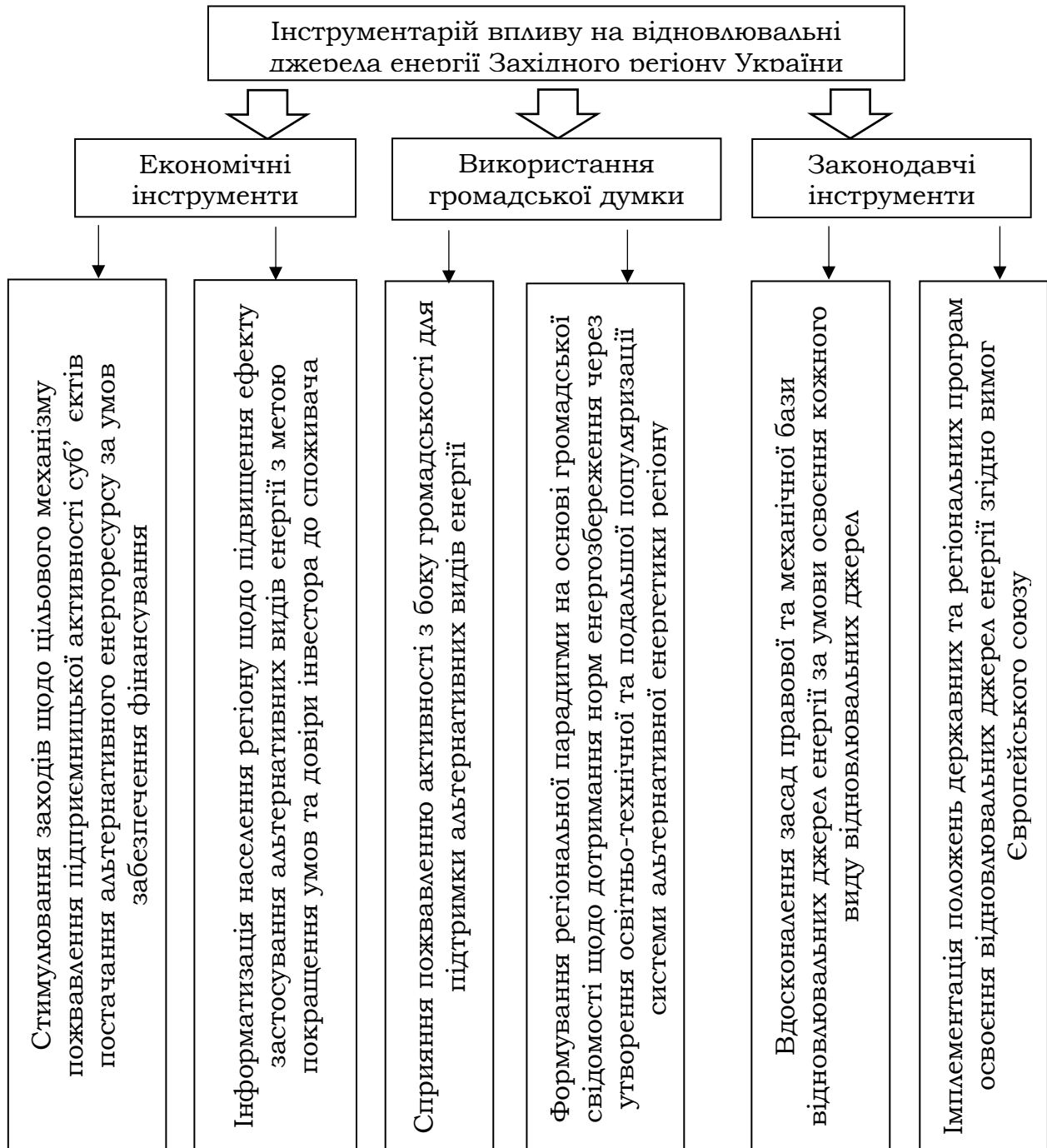
Тому слід розглянути вирішення проблеми відновлювальної енергетики в контексті формування економічних, громадських та правових інструментів регіональної енергетичної політики за рахунок:

- вдосконалення засад правової та технічної бази відновлювальних джерел енергії за умови освоєння кожного з видів відновлювальних джерел енергії;

- стимулюючих регіональних заходів щодо пільгового механізму поживлення підприємницької активності

суб'єктів постачання та споживання альтернативного енергоресурсу в напрямі забезпечення ефективних механізмів фінансування;

- сприянню поживаленню активності з боку громадських осередків що підтримують запровадження альтернативних джерел енергії;



*\* Побудовано та систематизовано автором:*

Рис. 3.9. Інструментарій впливу на відновлювальні джерела енергії

- імплементація положень державних та регіональних програм освоєння відновлювальних джерел енергії до вимог Європейського Союзу;

- формування регіональної парадигми сприйняття енергозберігаючої свідомості населення через запровадження освітньо-технічної та поляризаційної системи альтернативної енергетики регіону;

- спеціалізація та масова інформатизація суспільної свідомості регіону, підвищення іміджу застосування альтернативних джерел енергії з метою покращення умови та довіри потенціального інвестора та споживача.

В Україні та регіонах є наявними достатня кількість ресурсів (трудових, природних, матеріальних), які лягли б в основу підвищення рівня ефективності запровадження альтернативної енергетики. Суттєвої та необхідної підтримки, як було вже нами зазначено слід очікувати від застосування інструментів правового, економічного та громадського характеру [121].

Тому світова спільнота щороку споживає все більше і більше енергетичних ресурсів. В недалекому майбутньому запровадження енергетичних ресурсів зростатиме все більше, в основному з використанням відновлювальних видів. Тобто, зрештою альтернативні джерела енергії займуть місце важливого чинника зростання енергетичної безпеки як регіону так і країни загалом.

## ВИСНОВКИ

У монографії на основі теоретичного узагальнення обґрунтовано теоретичні та методичні засади, розроблено практичні рекомендації щодо вирішення важливої наукової і практичної проблеми вдосконалення організаційно-економічного механізму реформування електроенергетичного ринку Західного регіону України. За результатами дослідження зроблено висновки теоретичного, методологічного і науково-прикладного характеру:

Здійснено огляд еволюції поглядів на становлення електроенергетичного ринку від початку цивілізації до сьогодення. З'ясовано важливий та необхідний для життєдіяльності людства характер енергетичних ресурсів. Доведено в цій царині важливість досягнень Отто фон Бірена, Стефана Грея, Олександра Волта, Георга Ома, М.Фарауса, В. Бородіна. Наведено віхи становлення електроенергетичного ринку починаючи з 90-х років ХХ століття. Зроблено акцент на необхідності посилення енергозберігаючої моделі, яка відображена в Енергетичній Стратегії та охоплює три етапи, які уніфіковано за цілями. Відображено етапи «дорожньої карти реалізації енергетичної стратегії». Про те, енергетична стратегія в контексті реформування електроенергетичного ринку регіону на наше переконання містить узагальнені недоліки та залишає без відповіді ряд питань відносно термінів, зобов'язань, споживацьких уподобань та інформаційної прозорості.

Окреслено характеристику та структуру об'єднаної енергетичної системи України, відмічено високий ступінь монополізму та централізації електроенергетичного ринку України, необхідність його злиття в одну енергетичну структуру, що в свою чергу передбачає регіональні напрями його реформування та зародження енергетичної моделі, яка в подальшому дозволить лібералізувати ринок до європейських реалій. Уточнено пріоритетні цілі загальнодержавної політики електроенергетичних ринків

регіону на період з 2020 по 2023 роки. До ОЕС відносяться електростанції енергогенеруючих організацій (7 ГЕС, 4 АЕС, 14 ТЕС,), в т.ч. 97 ТЕЦ, невеликі ГЕС, СЕС, ВЕС, інші магістральні електроенергетичні мережі ДП НЕК «Укренерго», розподільні електричні мережі регіональних електроенергетичних підприємств.

Уточнено поняття «електроенергетичний ринок», що в широкому розумінні охоплює систему взаємних стосунків між суб'єктами, які виникають в процесі купівлі-продажу електричної енергії або дотичних послуг; передачі та розподілу, а згодом і постачання електричної енергії кінцевим споживачам. Особливістю цього ринку є те, що на ньому не встановлено властивих для будь-якого ринку стихійних механізмів ціноутворення на засадах добросовісної конкуренції. Доведено шляхом світового досвіду, що при обранні моделі функціонування електроенергетичного ринку важливо враховувати критерії цільового економічного, централізованого регулювання, інвестиційного призначення. Систематизовано чотири моделі ринку електроенергії з врахуванням критеріїв диференціації рівнів конкуренції, суб'єктами, процесами ціноутворення, де одним їх завдань по реформуванню регіональних електроенергетичних систем має стати комплексне вирішення таких питань: підвищення інвестиційної значимості електроенергетичних ринків регіону; реорганізаційні процеси інфраструктурного забезпечення суб'єктів; використання соціальної-підтримки, адаптивне тарифоутворення, нормативно-правова прозорість та підтримка.

Електричне постачання. (в тому числі, розподіл електроенергії через споживачів) є можливим за умови реалізації узагальненої та комплексно збалансованої нормативної та правової бази. Реформаційні процеси електроенергетичного сектору України взяли свій відлік ще на початку 90-х років минулого століття. Організаційні на нормативно правові підвалини організації регулювання електроенергетичного ринку покладено на Закон України



«Про електроенергетику», різного роду Нормативні акти Кабінету Міністрів України, Президента України та Верховної Ради України, НКРЕКП. З 1 липня 2019 року, у відповідності до Закону України «Про ринок електричної енергії» було реалізовано нову модель конкурентного електроенергетичного ринку, що за своєю структурою змінила побудову оптового ринку «Єдиного покупця» на торгівлю за принципом комерційної сегментації.

Оскільки формування лібералізаційного середовища передбачає підвищення свободи та конкурентоспроможних позицій слід враховувати досвід зарубіжних країн, який переконливо свідчить про позитивний ефект під час лібералізаційних змін за умов адаптації законодавчо-правового та нормативного забезпечення, надійності та стабільності електропостачання на принципі демонополізації енергетичної сфери. Конкретизовано заходи по реформуванню електроенергетичного ринку, які слід розділити на 4 види: нормативно-правові, організаційно-структурні, фінансово-інвестиційні та техніко-інноваційні. Відзначено, що в процесі аналізу внутрішніх та зовнішніх чинників, що реформування електроенергетичного ринку є складним та систематичним процесом, який має передбачити синхронізацію та диференціацію оптового та роздрібного ринків з вільним ціноутворенням, поінформованістю суб'єктів, зокрема, споживачів щодо можливостей вибору альтернативних постачальників: прогнозування розвитку за умов суспільності української моделі ринку з моделями ринків транскордонних країн.

Для розрахунку рівня ефективності функціонування підприємств електроенергетичного ринку Західного регіону України використано ряд показників, які ми згрупували в межах певних відповідностей: відносні значення показників щодо оцінки майнового стану організації та ефективності використання її майном: коефіцієнт зносу основних засобів; коефіцієнт мобільності; коефіцієнт співвідношення оборотних та необоротних активів; фондівдачі, відносні показники аналізу

ліквідності підприємства: коефіцієнт швидкої ліквідності; коефіцієнт поточної ліквідності; коефіцієнт абсолютної ліквідності; відносні показники окупності: рентабельності підприємства, продажів продукції, період окупності капіталу, період окупності власного капіталу; відносні показники фінансової стійкості: коефіцієнт фінансової незалежності коефіцієнт фінансової залежності, коефіцієнт фінансового ризику, коефіцієнт покриття: коефіцієнт самофінансування, коефіцієнт фінансової стійкості. Окрім того для розрахунку рівня ефективності функціонування підприємств електроенергетичного регіонального ринку використовуємо показники, які стосуються ринку електроенергетики загалом: цінові показники діяльності обленерго, технічні показники, фактичні показники якості надання послуг колл-центрами, показники ринку електроенергетики, цільові показники діяльності обленергозбутів, фактичні значення показників якості надання послуг колл-центрами, розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній.

Застосовано стандартний підхід до оцінювання конкурентоспроможності областей регіону. На основі проведених розрахунків нормування показників та отриманих результатів встановлено, що загальна конкурентоспроможність областей є досить низькою. Застосовуючи індекс конкурентоспроможності ринку електроенергетичних областей Західного регіону слід стверджувати, що найбільш конкурентоспроможним регіоном у 2019 році стала Івано-Франківська область. Найнижчі позиції характеризують Рівненську область. До можливих причин низької конкурентоспроможності слід віднести: відсутність конкуренції, недієва система субсидювання населення дешевими ресурсами, непрозорість торгівельних операцій, надмірне регулювання державної генерації, відсутність збалансованої роботи ринку.

Уточнено об'єкти реформаційних змін на електроенергетичному ринку. До них слід віднести: регіональні електроенергетичні мережі, ринкове

середовище, інформаційне середовище, фінансово-кредитне забезпечення, інтеграційні процеси, трудові ресурси, корпоратизацію, комунікаційні зв'язки. Стратегія реформування електроенергетичного ринку України нагадує замкнутий цикл важливих компонентів його діяльності. Формування конкурентного середовища по своїй суті є джерелом зіткнення інтересів різних суб'єктів господарювання та появу ризикових ситуацій. Дієвим у напрямі інвестиційної підтримки реформування електроенергетичного ринку є оновлення мережевої інфраструктури, що можливе шляхом системи стимулюючого ціноутворення.

Особливість дослідження обумовлює з'ясування стратегічних орієнтирів ефективного запровадження організаційно-економічного механізму реформування електроенергетичного ринку України, який являє собою сукупність чинних форм та методів впливу держави та регіональних органів влади, а також внутрішню організацію електроенергетичних підприємств для виконання функцій управління: планування, організації взаємодії, координації, мотивація та контроль. Для з'ясування подальших цілей, пріоритетів, завдань реформування електроенергетичного ринку, передусім слід проаналізувати його позитивні та негативні сторони функціонування завдяки застосування методу стратегічного SWOT-аналізу.

Визначено роль відтворювальних джерел енергії у підвищенні національної та регіональної безпеки та зниженні рівня екодеструктивного впливу на довкілля. Простежено тенденції розвитку відновлювальних (альтернативних) джерел енергії в Україні, відлік яких розпочато зі схвалення в 2017 році Кабінетом Міністрів України Енергетичну стратегію на період 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», в якій було зазначено стратегічні орієнтири розвитку регіональних електроенергетичних ринків. Окреслено потенційні можливості національних та регіональних електроенергетичних ринків застосувавши альтернативні

джерела енергії, а також використавши відповідний інструментарій їх стимулювання під час реформування ринку. Застосування видів альтернативних джерел енергії є стратегічним кроком до обмеження енергетичної залежності та зменшення тарифів на постачання та реалізацію енергетичних ресурсів. Конкретизовано сутність чинників, які обумовлюють застосування відновлювальних джерел енергії в процесі реформування електроенергетичного ринку: політичні, економічні, механічні, соціальні та екологічні. Концептуалізовано інструментарій впливу на відтворювальні джерела енергії Західного регіону, де важлива роль відводиться екологічним інструментам впливу, громадської думки та запровадження законодавчих інструментів.

## СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ

1. Аналіз цін в оптовому ринку електроенергії. *Державне підприємство Енергоринок* : сайт. 2019. URL: <http://www.er.gov.ua/doc.php?c=5>
2. Асоціація газовидобувних компаній України. URL: <https://agpu.org.ua/analystics/>
3. Атлас енергетичного потенціалу відновлюваних джерел енергії України. URL: <https://www.yumru.com/ru/document/read/62959987>
4. Ахромкін А. О. Розбудова регіональної енергетичної політики на засадах енергоефективності та енергозбереження : дис. ... канд. екон. наук : 08.00.05. Сєверодонецьк, 2019. 248 с.
5. Бирнбаум А., Солженицын С. Новое регулирование для новой энергетики. *Вестник McKinsey*. 2008. URL: <http://vestnikmckinsey.ru/electric-utilities/novoe-regulirovanie-dlya-novoj-ehnergetiki>
6. Боярова Л. Варіантні одиниці в українській науково-технічній термінології. *Вісник національного університету "Львівська політехніка"*. Львів, 2006. № 559. С 22–25.
7. Ванг М., Су Д. Развивая электроэнергетику: опыт Китая. *Вестник McKinsey*. 2008. URL: <http://vestnikmckinsey.ru/electric-utilities/razvivaya-ehlektroehnergetiku-opyht-kitaya>
8. Верховна рада України : офіц. вебпортал парламенту України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/index>.
9. Волошин О. Л. Механізми державного регулювання розвитку альтернативної енергетики в Україні і: дис. ... канд. з держ. упр. : 25.00.02. Харків. 2015. 197 с.
10. Встановлена потужність енергосистеми України на 12/2020. *Укренерго* : сайт. 2021. URL: <https://ua.energy/vstanovlena-potuzhnist-energosityemy-ukrayiny/>

11. Выходы нового века. URL: <http://energy.elso.agency/sobranie-zhurnala/rubriki-zhurnala/88-statya-nomera/769-vyzovy-novogo-veka>.
12. Гаприндашвілі Б. В. Энергозбереження як чинник підвищення конкурентоспроможності промислових підприємств. *Бізнес Інформ*. 2014. № 8. С. 35–39.
13. Геєць В. М. Розвиток та взаємодія економічної та енергетичної політики в Україні : (стенограма наукової доповіді на засіданні Президії НАН України 16 грудня 2015 р.). *Вісник Національної академії наук України*. 2016. № 2. С. 46–53.
14. Головне управління статистики у Волинській області. URL: <http://lutsk.ukrstat.gov.ua/>.
15. Головне управління статистики у Закарпатській області. URL: <http://uz.ukrstat.gov.ua/>.
16. Головне управління статистики у Івано-Франківській області. URL: <http://www.ifstat.gov.ua/>.
17. Головне управління статистики у Львівській області. URL: <https://www.lv.ukrstat.gov.ua/>.
18. Головне управління статистики у Рівненській області. URL: <http://www.gusrv.gov.ua/>.
19. Головне управління статистики у Тернопільській області. URL: <https://gusrv.gov.ua/>.
20. Головне управління статистики у Хмельницькій області. URL: <http://www.km.ukrstat.gov.ua/ukr/index.htm>.
21. Головне управління статистики у Чернівецькій області. URL: <http://www.cv.ukrstat.gov.ua/>.
22. Горб А.В. Підвищення конкурентоспроможності підприємства на основі оптимізації витрат. Київ, 2019. 99 с. <https://ela.kpi.ua/handle/123456789/28267>
23. Державна служба статистики України : офіц. сайт. URL: <http://www.ukrstat.gov.ua/> (дата звернення: 19.12.2020р.)
24. Дзядикевич Ю. В. Енергетичний менеджмент : підручник. Тернопіль : Підручники та посібники, 2014. 336 с.

25. Дзьоба А. Г. Ефективність чинного організаційно-економічного механізму управління інвестиційно-інноваційною діяльністю газотранспортних підприємств. *Соціально-економічна інтеграція України в глобальну інноваційну економіку: досвід підприємств та регіонів* : матеріали Міжнар. наук.-практ. конф., 26–27 верес. 2014 р. / Черкас. держ. технол. ун-т. Черкаси, 2014. С. 22–24.

26. Директива 90/54/7/ЄС. Про транзит електроенергії через мережі передачі [Електронний ресурс]. URL:

[https://zakon.rada.gov.ua/lawes/show/994\\_196/print](https://zakon.rada.gov.ua/lawes/show/994_196/print).

27. Директива 96/92/ЄС. Стосовно спільних правил для внутрішнього ринку електроенергії. URL:

[https://zakon.rada.gov.ua/lawes/show/994\\_196/print](https://zakon.rada.gov.ua/lawes/show/994_196/print).

28. Директива Європейського Парламенту та Ради 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електроенергії та про скасування Директиви 2003/4/ЄС. URL:

[mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245023096](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245023096).

29. Добрянська Н. А., Лагодієнко В. В., Торішня Л. А. Перспективи використання відновлювальних джерел енергії в Україні. *Український журнал прикладної економіки*. 2020. Т. 5, № 2. С. 206–213.

30. Еколого-економічні засади раціонального природокористування: теорія та практика реалізації : колект. монографія / за ред. проф. О. М. Стрішенець. Луцьк : Вежа-Друк; 2015. 236 с.

31. Електрика: історія, сучасність і майбутнє. URL: <https://energetika.in.ua/>

32. Електроенергетичний ринок регіонів України в контексті модернізаційних змін / Р. В. Романюк, С. В. Писанко, О. М. Павлова, К. В. Павлов. *Міжнародний науковий журнал "Інтернаука". Серія: "Економічні науки"*. 2020. 12. URL: <https://doi.org/10.25313/2520-2294-2020-12-6795>.

33. Енергетика та енергозбереження за 2019 рік. *Офіційний сайт Запорізької ОДА*. 2019. URL:

<https://www.zoda.gov.ua/news/48810/energetika-ta-energoberezhennya-za-2019-rik.html>

34. Енергетика. *Національний екологічний центр України*. 2020. URL: <https://nescu.org.ua/energy/>

35. Енергетична стратегія України до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентноспроможність». *Міністерство енергетики України*. 2020. URL: <https://mepr.gov.ua/news/34422.html>

36. Енергетичний ринок західного регіону України / О. М. Павлова [та ін.]. *Міжнародний науковий журнал "Інтернаука". Серія: Економічні науки*. 2020. № 7. <https://doi.org/10.25313/2520-2294-2020-7-6202>.

37. Євдокімов В. А. Розвиток електроенергетичної галузі в Україні: сучасний стан і механізми державного регулювання. *Вісник Національного університету цивільного захисту України. Серія: Державне управління*. 2015. Вип. 2. С. 93–102.

38. Єрлімов С. Формування конкурентних ринків в Україні. URL: [www.me.gov.ua/file/link//07824/file/UE10-2007\\_Er.pdf](http://www.me.gov.ua/file/link//07824/file/UE10-2007_Er.pdf)].

39. Жукович І. А. Методологічні аспекти формування вибіркової сукупності звітних одиниць для проведення обстеження інноваційної діяльності підприємств. Науковий вісник Національної академії статистики, обліку та аудиту. 2015. № 3 (46). С. 7–12.

40. Журахівський А. В. Оптимізація режимів електроенергетичних систем. Львів : Вид-во Львівської політехніки, 2010. 140 с.

41. Закон про ринок електроенергії: що він нам готує. URL: [https://24tv.ua/zakon\\_pro\\_rinok\\_electroenergiyi\\_2017\\_zhho\\_vin\\_nam\\_prineze\\_n807964](https://24tv.ua/zakon_pro_rinok_electroenergiyi_2017_zhho_vin_nam_prineze_n807964).

42. Закон України «Про електроенергетику». Документ 575/97-ВР, втратив чинність, поточна редакція — Втрата чинності від 01.07.2019, підстава - 2019-VIII. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/575/97-%D0%B2%D1%80#Text>.



43. Закон України «Про ринок електричної енергії». URL: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19/>.

44. Зануда А. Реформі ринку електроенергії рік: що пішло не так. *BBC News. Україна*. 2020. URL: <https://www.bbc.com/ukrainian/features-53155167>

45. Зовнішня торгівля України із зазначенням основних країн-контрагентів для атомної енергетики. URL: <http://sfs.gov.ua/ms/t3>.

46. Інвестиції. *Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України*. URL: <https://saee.gov.ua/uk/business/investyscii>

47. Інтеграція до ENTSO-E. *Укренерго*. URL: <https://ua.energy/yevrointegratsiya/integratsiya-do-entso-e/#1593010393373-8120ccb2-c9d4>

48. Інформаційна довідка про основні показники розвитку галузей паливно-енергетичного комплексу України за грудень та 12 місяців 2017 року. *Міністерство енергетики України* : сайт. URL : [http://mpe.kew.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article/aiv\\_id\\_245176314\\_cat\\_id=35081](http://mpe.kew.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article/aiv_id_245176314_cat_id=35081).

49. Казанський С. В. Ринки електричної енергії: світовий досвід та управлінські реалії. Київ : КП ім. І. Сікорського, 2017. 250 с.

50. Кальченко В. М. Державне регулювання електроенергетичної галузі України : автореф. дис. ... канд. наук з держ. упр. : 25.00.02. Запоріжжя, 2009. 20 с.

51. Кожевніков А. Ю. Ризики суб'єктів ринку електричної енергії в умовах реформування енергетичної системи України. *Державне управління: удосконалення та розвиток*. 2015. № 3. URL: [http://nbuv.gov.ua/UJRN/Duur\\_2015\\_3\\_12](http://nbuv.gov.ua/UJRN/Duur_2015_3_12) (дата звернення: 06.04.2021).

52. Колесніченко А. С. Механізм державного регулювання взаємовідносин об'єктів електроенергетичного ринку. *Науковий вісник Ужгородського університету*. Ужгород, 2014. Вип. 2 (43). С. 33–38.

53. Коссе І. Реформа ринку електроенергії в Україні. *Інститут економічних досліджень та політичних*

консультацій. 2012. URL:  
[http://www.ier.com.ua/files/publications/Policy\\_papers/IER/2012/Policy\\_Paper\\_4\\_final.pdf](http://www.ier.com.ua/files/publications/Policy_papers/IER/2012/Policy_Paper_4_final.pdf)

54. Костін Ю. Д. Реформування ринку електроенергії України. *Економічний вісник університету* : зб. наук. пр. Переяслав-Хмельницький. 2017. Вип. 33(1). С. 101–108. [http://nbuv.gov.ua/UJRN/ecvu\\_2017\\_33\(1\)\\_15](http://nbuv.gov.ua/UJRN/ecvu_2017_33(1)_15) (дата звернення: 06.04.2021).

55. Кращі практики розвитку відновлюваної енергетики на регіональному рівні. *Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України*. 2020. URL:  
[https://saee.gov.ua/sites/default/files/5\\_Yurii\\_Shafarenko\\_02\\_07\\_2020.pdf](https://saee.gov.ua/sites/default/files/5_Yurii_Shafarenko_02_07_2020.pdf)

56. Кудра С. О. Нетрадиційні та відновлювальні джерела енергії : підручник. Київ : НТУУ «КПІ», 2012. 492 с.

57. Лагодієнко В. В. Сучасний розвиток регіонального електроенергетичного комплексу. *Ефективна економіка*. 2014. № 12. URL:  
<http://www.economy.nauka.com.ua/?op=1&z=4814>

58. Лінчевська Н. М. Аналіз чинників та організаційно-економічних інструментів забезпечення інноваційного розвитку газотранспортних підприємств. *Науковий Вісник Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу. Серія “Економіка та управління в нафтовій та газовій промисловості”*. 2014. № 1(9). С. 47–55.

59. Луцишин З. О. Енергетична дипломатія в п’ятимор’ї. *Актуальні проблеми міжнародних відносин*. 2011. Вип. 101(2). С. 28.

60. Луцків О. М., Попадинець Н. М. Проблеми інституційно-організаційного забезпечення інвестиційно-інноваційного розвитку у регіоні. *Соціально-економічні проблеми сучасного періоду України*. 2019. Вип. 1(135). С. 33–37.

61. Мартинюк В. Зелена енергетика. Чому Україна так повільно рухається до енергонезалежності. URL:  
[https://glavcom.ua/publications/vidnovlyuvalna\\_energ](https://glavcom.ua/publications/vidnovlyuvalna_energ)

[etika\\_chomu\\_ukrajina\\_tak\\_povilno\\_ruhajetsya\\_do\\_energonez\\_alezhnosti\\_497787.html](http://etika_chomu_ukrajina_tak_povilno_ruhajetsya_do_energonez_alezhnosti_497787.html).

62. Менеджмент європейської економічної інтеграції / за ред.. М. С. Писаренко. Київ : Знання, 2012. 343с.

63. Мильніченко С. М. Науково-практичні проблеми розвитку енергетичного комплексу регіону : автореф. дис. ... канд. екон. наук : 08.00.05. Черкаси, 2014. 24 с.

64. Модель енергоринку України. URL: <http://sts.gov.ua/ms/f3>.

65. Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) : офіц. вебсайт. URL: <https://www.nerc.gov.ua/>.

66. Національний план дій з відновлювальної енергетики на період до 2020 року. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laneg/show/902-2014> pp.

67. Німецька енергетична трансформація. URL: <https://ua.boell.org/uk/2013/12/10/nimecka-energetichna-transformaciya-ekologiya-ta-energetika>

68. Нова енергетична стратегія України до 2035 року. Безпека енергоефективність конкурентоспроможність. URL: <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/doccatalog/list?currDir=50358>.

69. Огляд реформування ринків електроенергії. Практика обмеження монополізації генерації на ринках електроенергії провідних зарубіжних країн / М-во енергетики та вугільної промисловості України, ДП «НВК» Укренерг. Київ, 2014. URL: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2018/01/5.-Reformuvannya-rynkiv-elektroenergiyi.pdf>

70. Огляд ходу реформування ринків електроенергії і тарифоутворення в країнах ОЕСР, ЄС, США, Росії та України / М-во енергетики та вугільної промисловості України. Київ, 2011. URL: [https://ua.energy/wp-content/uploads/2018/01/4\\_retovm\\_uv\\_vynkiv\\_tsino\\_taryfo\\_utvoren.pdf](https://ua.energy/wp-content/uploads/2018/01/4_retovm_uv_vynkiv_tsino_taryfo_utvoren.pdf).

71. Олійник Я. І. Ринок електроенергії України: сучасний стан і перспективи розвитку. *Маркетинг та*

логістика в системі менеджменту / Нац. ун-т «Львівська політехніка». Львів, 2012. С. 310–312.

72. Офіційний сайт Держенергоефективності. URL: <http://saee.gov.ua>.

73. Офіційний сайт НЕК «Укренерго». URL: [https://ua.energy/pro\\_kompaniyu/struktura/dniprovska-es/](https://ua.energy/pro_kompaniyu/struktura/dniprovska-es/)

74. Офіційний сайт. Investment energy efficiency. URL: <https://uamar.org.ua/>

75. Павлов К. В. Змістовна характеристика функціонування регіональних ринків нерухомості. *Економічних часопис Східноєвропейського національного університету імені Лесі Українки*. Луцьк, 2017. № 1. С. 102–109.

76. Павлов К. В. Інноваційний підхід до регулювання ринків житлової нерухомості. *Наука й економіка : наук.-теорет. журн. Хмельн. екон. ун-ту*. 2017. № 2. С. 78–85.

77. Павлов К. В. Кластеризація як засіб активізації впливу будівництва на розвиток ринку нерухомості // *Кластеризація – вагомий фактор підвищення конкурентоспроможності економіки України* : матеріали міжнар. наук.-практ. конф. / за заг. ред. В. В. Оскольського ; упоряд. М. Ф. Ярош ; Спілка економістів України. Київ, 2014. С. 245–252.

78. Павлов К. В. Оцінка конкурентоспроможності регіональних ринків житлової нерухомості України : монографія. Луцьк : Волин. обл. друк., 2018. 482 с.

79. Павлов К. В. Регулювання інвестиційно-житлових відносин в Україні : монографія. Рівне : НУВГП, 2013. 250 с.

80. Павлов К. В., Величко М. О. Стан та перспективи інвестиційного розвитку міста Луцька. *Науковий вісник Волинського національного університету ім. Лесі Українки*. Луцьк, 2011. № 22. С. 25–30.

81. Павлов К. В., Павлова О. М. Інноваційно-інвестиційний потенціал транспортної галузі України. *Український журнал прикладної економіки*. 2020. Т. 5, № 1. С. 17–24.

82. Павлов К. В., Павлова О. М. Формування та регулювання конкурентних відносин на регіональних

ринках житла України : монографія. Луцьк. Терен. 2019. 542 с.

83. Павлов К. В., Павлова О. М., Коротя М. І. Регулювання діяльності регіональних газорозподільних підприємств України : монографія. Луцьк : СПД Гадяк Жанна Володимирівна, друкарня «Волиньполіграф», 2020. 286 с.

84. Павлов К. В., Стрішенець О. М. Особливості конкурентних відносин на регіональних ринках нерухомості. *Науковий вісник Ужгородського університету. Серія: Економіка* : зб. наук. пр. Ужгород, 2016. Вип.1, т. 2. С. 35–38.

85. Павлов К. В., Стрішенець О. М. Фінансові аспекти енергозбереження. *Кліматичні фінанси* : колект. монографія / за заг. ред. М. І. Карліна. Луцьк, 2017. С. 158–183.

86. Павлов К. В., Федина К. М. Проблеми екологічної безпеки як складової енергетичної безпеки України. *Актуальні проблеми прикладної економіки* : колект. монографія / за заг. ред. О. М. Стрішенець. Луцьк, 2017. С. 85–98.

87. Павлов К. В., Шевчук І. Л. Інноваційні фінансово-кредитні важелі як складова ефективної антимонопольної політики. *Науковий вісник Ужгородського університету. Серія: Економіка*. Ужгород, 2018. № 51. С. 72–74.

88. Павлова О. М. Товарна форма організації суспільного виробництва в умовах розвитку національної економіки України (другої половини XVII – кінця XVIII ст.) : монографія. Луцьк : Терен, 2019. 480 с.

89. Павлова О. М. Формування та регулювання конкурентних відносин на регіональних ринках житла України. Луцьк : ПрАТ «Волинська обласна друкарня», 2019. 541с.

90. Павлова О. М., Зайчук К. А. Інституційне забезпечення туристичного ринку Волинської області. *Актуальні проблеми прикладної економіки*: монографія. Луцьк, 2019. С. 114–122.

91. Павлова О. М., Новосад О. В. Інноваційна політика підвищення конкурентоспроможності регіональних



господарських підприємств: монографія. Луцьк: СПД Горян Ж. В. друкарня «Волиньполіграф», 2021. 296 с.

92. Павлова О. М., Павлов К. В., Новосад О. В. Інноваційна політика підвищення конкурентоспроможності регіональних газорозподільчих підприємств : монографія. Луцьк: СПД Гарян Жанна Володимирівна, друкарня «Волиньполіграф», 2011. 296 с.

93. Павлова О. М., Стрішенець М. М., Павлов К. В. Просте товарне виробництво і зародження мануфактур в Україні : монографія. Луцьк : Терен, 2019. 292 с.

94. Паливно-енергетичний комплекс України в контексті глобальних енергетичних перетворень. Київ : Українські енциклопедичні знання, 2004. 468 с.

95. Палійчук У. Ю. Передумови та засади лібералізації ринку електроенергії в контексті євроінтеграційних намірів України. *Науковий вісник Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу. Серія: Економіка та управління в нафтовій і газовій промисловості.* 2016. № 1. С. 97–107. URL: [http://nbuv.gov.ua/UJRN/nvifnunge\\_2016\\_1\\_16](http://nbuv.gov.ua/UJRN/nvifnunge_2016_1_16) (дата звернення: 06.04.2021).

96. Писанко С. В. Методичні підходи до аналізу інвестиційно-інноваційних процесів електроенергетичної галузі регіону. *Вісник ХНАУ ім. В. В. Докучаєва. Серія «Економічні науки».* 2020. № 4. С. 334–342.

97. Писанко С. В. Стратегічні пріоритети регулювання інвестиційно-інноваційних процесів в електроенергетичній галузі південно-східного регіону України. *Соціально-економічні проблеми сучасного періоду України.* 2020. Вип. 6. С. 94–101. URL: <https://ird.gov.ua/sep/sep00/p41ar>

98. Писанко С. В. Тенденції розвитку електроенергетичної галузі в Україні: макро- і регіональні аспекти. *Вісник Сумського національного аграрного університету.* 2020. № 1. С. 154–161. URL: <https://snaujournal.com.ua/index.php/journal>

99. Стратегія та ризику при реформуванні ринку електроенергетики в регіонах України / С. В. Писанко, Р. В. Романюк, К. В. Павлов, О. М. Павлова. *Економічний часопис*

*Волинського національного університету імені Лесі Українки* : журнал. Луцьк. 2021. № 1. URL: <https://echas.vnu.edu.ua/index.php/echas/issue/archive>

100.Писанко С. В., Романюк Р. В. Модернізаційні зміни в структурі регіональних електроенергетичних ринків. *Стратегічні орієнтири розвитку економіки, обліку, фінансів та права* : зб. тез доп. міжнар. наук.-практ. конф. (Полтава, 6 лют. 2021 р.) Полтава, 2021. С. 19–21. (0,13 д.а. Особистий внесок автора: Структура електроенергетичних ринків, 0,07 д.а.).

101.Пляцко С. Р. Пріоритетні напрями державного регулювання ринку електроенергії України в контексті Євроінтеграції *Актуальні проблеми економіки та управління* : зб. наук. пр. молодих вчених. Київ, 2017. URL: <https://ela.kpi.ua/handle/123456789/22530> (дата звернення: 06.04.2021).

102.Постанова НКРЕКП 26.05.2018 р. № 556 «Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію для приватних домогосподарств» URL: <https://www.nerc.gov.ua/?id=54692>.

103. Постанова НКРЕКП від 26.06.2018 р. № 505 «Про встановлення зелених тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотриманням рівня використання обладнання українського виробництва: URL: <http://www.nerc.gov.ua>.

104.Постанова НКРЕКП від 26.06.2018р. № 595 за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва. URL: <https://www.nerc.gov.ua/?id=32848>

105.Президент України : офіційне інтернет-представництво Президента України. URL: <https://www.president.gov.ua/>.

106.Про засади функціонування ринку електричної енергії України : Закон України. URL: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/663-18>.

107.Про обов'язкове відокремлення видів діяльності в електроенергетиці. URL : проект : Закон України. <https://ips.ligazakon.net/document/NT1326>

108. Про схвалення стратегії України на період до 2030 року; URL: Постанова Кабінету Міністрів України від 25 березня 2006 року. №145. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-2006-%D0%BF#Text>.

109. Пшенична В. П. Розвиток механізму реалізації державної інвестиційної політики України : автореф. дис. ... екон. наук : 08.00.03. Київ, 2011. 25 с

110. Рассел П. Вертикальная реструктуризация отраслей инфраструктуры в странах с переходной экономикой. Конкуренция и рынок. М.: Экономика, 2003. 362 с.

111. Регламент (ЄС) №713/2009 Європейського Парламенту та Ради, що засновує Агенцію з питань співробітництва енергетичних регуляторів. URL: <https://www.rerc.gov.ua/?id=4730>.

112. Регламент (ЄС) №714/2009 Європейського Парламенту та Ради про умови доступу до мережі для транскордонного обміну електроенергії з одночасним скасуванням Регламенту (ЄС) №1228/2003. URL: <https://ips.ligazakon.net/document/EU090146>

113. Про ринок електричної енергії : Закон України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19#Text>

114. Рогова О. Економічний розвиток регіонів України на засадах реалізації Єврорегіонального співробітництва : автореф. дис. ... канд. екон. наук : 08.00.05. Київ, 2013. 20 с.

115. Розпорядження Кабміну України від 18 серпня 2017 р. №605-р “Про схвалення Енергетичної Стратегії України на період до 2035 року” Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність. URL: [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/605-2017\\_%D1%80](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/605-2017_%D1%80).

116. Романюк Р. В., Павлова О. М., Павлов К. В. *Features of development and prospects of transformation of the electricity industry of the region. Міжнародний науковий журнал "Інтернаука". Серія: "Економічні науки". 2021. № 1. URL: <https://doi.org/10.25313/2520-2294-2021-1-6854>.*



117. Романюк Р. В. *Perspectivity of transformation processes in the power industry. Концептуальні шляхи розвитку наукових знань: матеріали III Міжнар. наук.-практ. конф., м. Київ, 6–7 лют. 2021 р. Київ, 2021. С. 19–20. (0,13 д.а.).*

118. Романюк Р. В. Еволюція поглядів на становлення електроенергетичного ринку. *Вісник ХНАУ ім. В.В. Докучаєва. Серія «Економічні науки». 2020. № 3. С. 306–318.*

119. Романюк Р. В. Зарубіжний досвід процесів реформування регіональних ринків електроенергетики. *Проблеми економіки. 2020. № 4. С. 113–118.*

120. Романюк Р.В. Пріоритетні напрями ефективного запровадження організаційно-економічного механізму при реформуванні електроенергетичного ринку. *Український журнал прикладної економіки. 2020. Том 5. № 4. С. 377 – 387 (0,35 д.а.).*

121. Романюк Р. В. Реформування регіональних ринків електроенергетики: міжнародний аспект. *Science and Global Studies : тезиси докладов V Междунар. науч. конф. (Прага, Чехия, 30 декабря 2020). URL: <https://www.inter-nauka.com/issues/conf-2020/december-1/6775>.*

122. Романюк Р.В. Розвиток альтернативних видів енергії в контексті реформування енергетичного ринку Західного регіону України. *Вісник Хмельницького національного університету. Серія Економічні науки. 2020, № 4, Том 2 (284). С. 171-176. (0,35 д.а.).*

123. Романюк Р. В. Становлення електроенергетичного ринку. *Економіка, облік, фінанси, менеджмент і право в Україні та світі : зб. тез доп. міжнар. наук.-практ. конф. (Полтава, 4 груд. 2020 р.). Полтава, 2020. С. 101–103.*

124. Романюк Р. В., Писанко С. В. Перспективність нових підходів до функціонування електроенергетичної галузі в регіонах України. *Розвиток регіональної фінансово-економічної системи: теорії та пропозиції : зб. матеріалів Всеукр. наук.-практ. конф. (м. Київ, 13 лют. 2021 р.). Київ, 2021. С. 74–78.*

125. Романюк Р. В., Писанко С. В. Реформування електроенергетичних ринків в регіонах держави. *Сучасні*

виклики науки XXI століття : XXI Міжнар. наук.-практ. інтернет-конф., м. Харків, 15 лют. 2021 р. Харків, 2021. С. 171–176.

126. Сак Т. В., Ільїна А. І. Проблеми функціонування та напрями вдосконалення ринку електричної енергії в Україні. *Вісник Волинського інституту економіки та менеджменту*. 2017. № 19. URL: <https://evnuir.vnu.edu.ua/handle/123456789/13987>

127. Слупський Б. В. Основні моделі ринків електроенергії та особливості їх державного регулювання: порівняльний аналіз. URL: [http://www.dridu.dp.ua/vidavnictvo/2009/2009-03\(3\)/09sbvrpa.pdf](http://www.dridu.dp.ua/vidavnictvo/2009/2009-03(3)/09sbvrpa.pdf)

128. Слупський Б. В. Державне управління розвитком електроенергетики в контексті європейської інтеграції України : автореф. дис. ... канд. наук з держ. упр. : 25.00.01. Київ, 2010. 23 с.

129. Сорокопуд І. В. Нормативно-правове забезпечення електроенергетичного ринку України. *Економічний часопис Східноєвропейського національного університету імені Лесі Українки*. Луцьк, 2019. № 2. С.30–36.

130. Сорокопуд І. Змістовна характеристика та тенденції розвитку регіонального енергетичного ринку. *Економічний часопис Східноєвропейського національного університету імені Лесі Українки*. 2, 2020. С. 137-142. <https://doi.org/10.29038/2411-4014-2020-02-137-142>.

131. Статистический ежегодник мировой энергетики. 2018. URL: <https://fecbook.enerdata.ru>.

132. Степанов Д. С. Інноваційно-інвестиційна політика держави. URL: [http://www.rusnauka.com/6\\_SWMN\\_2015/Economics/4\\_18\\_8232.doc.htm](http://www.rusnauka.com/6_SWMN_2015/Economics/4_18_8232.doc.htm)

133. Стратегія та ризики при реформуванні ринку електроенергетики в регіонах України / Р. В. Романюк, С. В. Писанко, К. В. Павло, О. М. Павлова. *Економічний часопис Волинського національного університету імені Лесі Українки* : журнал. Луцьк. 2021. № 1. URL: <https://echas.vnu.edu.ua/index.php/echas/issue/archive>.

134.Стрішенець О. М. Особливості функціонування інновацій в діяльності газорозподільних підприємств. *Актуальні проблеми управління соціально-економічними системами* : матеріали міжнар. наук.-практ. Інтернет-конф. Луцьк, 2017. Ч. 1. С. 162–163.

135.Стрішенець О. М., Павлов К. В. Механізм фінансово-кредитного забезпечення енергоефективних заходів на об'єктах ЖБК та ОСБ. *Кліматичні фінанси: монографія* / за ред. М. І. Карліна. Луцьк, 2017. С. 165–183.

136.Стрішенець О. М., Павлов К. В. Особливості конкурентних відносин на регіональних ринках нерухомості. *Науковий вісник Ужгородського університету. Серія: Економіка*. Ужгород, 2016. Вип.1, т. 2. С. 35–38.

137.Стрішенець О. М., Павлов К. В., Коротя М. І. Енергетична складова соціоекологіоекономічної безпеки регіону. *Концептуальні основи соціоекологіоекономічної безпеки* : колект. монографія / за заг. ред. Л. М. Черчик. Луцьк, 2018. С. 175–182.

138.Стрішенець О. М., Павлов К. В., Лагодієнко В. В. Модель соціоекологіоекономічної безпеки регіону. *Концептуальні основи соціоекологіоекономічної безпеки* : колект. монографія / за заг. ред. Л. М. Черчик. Луцьк, 2018. С. 265–272.

139.Суходоля, О. М. Досвід реформування ринку електричної енергії в Україні. *Стратегічні пріоритети*. 2014. № 1. С. 59–68.

140.Трансформація ринку електроенергії України: шлях від виробника до споживача. URL:[https://issuu.com/uaenergy/docs/pioneer\\_market\\_holukova](https://issuu.com/uaenergy/docs/pioneer_market_holukova).

141.Турбіна О. І. Забезпечення розвитку електроенергетичного комплексу регіону : автореф. дис. ... канд. екон. наук : 08.00.05. Сєвєродонецьк, 2016. 19 с.

142.Указ президента України № 681 / 2009. Про рішення Фази національної безпеки і оборони України від 5 червня 2009 року « Про розвиток ринків паливно-енергетичних ресурсів в рамках реалізації Енергетичною

Стратегії України за період до 2030 року». URL : <https://www.president.gov.ua/documents/6812009-0384>.

143. Україна 2016-2017: випробування реформами (аналітичні оцінки) - Центр Разумкова, 2017. URL: [http://old.razumkov.org.ua/upload/2016 ENERGY. Pdf](http://old.razumkov.org.ua/upload/2016%20ENERGY.Pdf).

144. Урядовий портал : Єдиний веб-портал виконавчої влади України. URL: <https://www.kmu.gov.ua/>

145. Усенко Ю. Що нам дасть і що забере закон про ринок електроенергії. *Дзеркало тижня. Україна* : сайт. URL: [https://dt.zabere\\_zakon\\_pro\\_rinok\\_elektroenergiyi\\_240471.html](https://dt.zabere_zakon_pro_rinok_elektroenergiyi_240471.html).

146. Ущановський К. В. Вплив реформування ринку електроенергії України та діяльність ОП "НЕК" "Укренерго". URL:

<https://periodicals.karazin.ua/economy/arfide/riene/5390>.

147. Фартушний І. Д. Трансформація ринку електроенергії України за умов європейської інтеграції: URL: <http://ied.kpi.ua/wp-content/uploads/2017/03/>

148. Фінансова політика інвестиційно-інноваційного розвитку України : монографія / ред. В. Г. Дем'янишин. Тернопіль : ТНЕУ, 2014. 464 с.

149. Формування та регулювання регіональних енергетичних систем: теорія, методологія та практика : монографія / В. Р. Купчак, О. М. Павлова, К. В. Павлов, В. В. Лагодієнко. Луцьк, 2019. 346 с.

150. Хазан П. В. Статистичне оцінювання розвитку відновлювальних джерел енергії : дис. ... канд. екон. наук : 08.00.10. Київ, 2019. 326 с.

151. Харчун Л. В. Формування та системна організація української електроенергетичної терміносистеми : дис. ... канд філол. наук : 10.02.01. Львів, 2017. 393 с.

152. Шевцов А., Земляний М., Вербинський В. Основні питання політики розвитку електроенергетичної галузі України : аналіт. доп. Дніпропетровськ : Регіональний філіал Нац. ін.-ту стратег. дослідж., 2011. 89 с.

153. Шкідливо і дорого: Європа відмовляється від вугілля. *Економічна правда* : сайт. URL: <https://www.epravda.com.ua/projects/greendeal/2020/08/18/663848/> (дата звернення: 06.04.2021).

154. Barbie E. B. The Age of Ecological Scarcity. *Nature and Wealth*. 2015. P. 81–100. URL: [https://doi.org/10.1057/9781137403391\\_5](https://doi.org/10.1057/9781137403391_5)

155. Directive 2005/89/EC of the European Parliament and of the Council of 18 January 2006 concerning measures to safeguard security of electricity supply and infrastructure investment. *Official Journal of the European Union*. 04.02.2006. L33/22. URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32005L0089&from=EN>

156. Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in electricity and repealing Directive 2003/54/EC. *Official Journal of the European Union*. 14.08.2009. L211/55. URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32009L0072&from=EN>

157. Energy union. *European Commission*. URL: [https://ec.europa.eu/energy/topics/energy-strategy/energy-union\\_en?redir=1](https://ec.europa.eu/energy/topics/energy-strategy/energy-union_en?redir=1)

158. Epravda. URL: <http://www.epravda.com.ua/publications/2016/11/24/612079/>.

159. European Commission. Energy roadmap 2050 (Commission of the European Communities. Luxemburg: Publications Office of the European Union, 2016. 24 p. (Energy). I SBN 978-92-79-2798-2-DO I: <http://dx.doi.org/10.2833/10759./>

160. Fang R., Hill D. J. A new strategy for transmission expansion in competitive electricity markets. *IEEE Transactions on power systems*. 2003. Vol. 18, Iss. 1. P. 374–380.

161. Glanz S., Schönauer A. –L. Towards a low-carbon society via hydrogen and carbon capture and storage: Social acceptance from a stakeholder perspective. *Journal of Sustainable Development of Energy, Water and Environment Systems*. 2021. Vol. 9, Iss. 1. P. 1–18.

162. Jensen W. G. The importance of energy in the First and Second World Wars. *Historical Journal*. 1968. Vol. 11. Iss. 3. P. 538–554.



163. Neuhoff K., De Vries L. Insufficient incentives for investment in electricity generations. *Utilities Policy*. 2004. Vol. 12, Iss. 4. P. 253–267.

164. Pavlov K., Pavlova O., Romaniuk R., Pysanko S. Prospects of implementation of a new model of functioning of the electric power industry south-east region of Ukraine. *Znanstvena misel journal*. Ljubljana, Slovenia, 2021. Vol.1, N50. P. 21–27. (журнал представлено у міжнародній наукометричній базі даних: *Index Copernicus*) (0,3 д.а. Особистий внесок автора: *Model of functioning of the electric power industry*, 0,15 д.а.).

165. Regulation No. 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity and repealing Regulation (EC) No. 1228/2003. Official Journal of the European Union. 14.08.2009. L211/15. URL: <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2009:211:0015:0035:EN:PDF>

166. Rogers E. M. *Diffusion of Innovations*. Free Press of Glencoe, Macmillan Company, 1962. 345 p.

167. Sonnberger M., Ruddat, M. Local and socio-political acceptance of wind farms in Germany. *Technology In Society*. 2017. Vol. 51. P. 56–65.

168. Strilchuk R. Smart Home and Artificial Intelligence as Environment for the Implementation of New Technologies. *Traektorija Nauki=Path of Science*. 2018. N 9. P. 2007–2012.

## **ДОДАТКИ**

# Додаток А

## Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Волиньобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																										
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		2290	2309	2278	2400	2012																				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																										
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,132	0,140	0,392	0,874	0,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,868	0,860	0,608	0,126	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,135	0,170	0,154	0,133	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,155	0,205	0,182	0,153	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Фондовідача (Фв)	1,562	2,029	1,885	1,418	0,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Фондомісткість (Фм)	0,640	0,493	0,531	0,705	1,696	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Фондоозброєність (Фозбр)	307,478	329,301	450,300	661,467	792,765	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003	0,004														
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																										
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,919	0,716	0,751	0,884	0,830	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,629	0,530	0,569	0,638	0,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,007	0,017	0,004	0,162	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																										
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Рентабельність продажу	0,005	0,012	0,019	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Період окупності капіталу	108,516	67,438	87,969	132,616	121,889	0,001	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
16	Період окупності власного капіталу	90,175	50,248	66,168	112,655	112,255	0,001	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Відносні показники ділової активності</b>																										
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,343	1,668	1,584	1,214	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,617	2,239	2,106	1,429	0,592	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	9,983	9,794	10,291	9,122	8,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	(Ко.к.з.)	14,752	13,684	13,653	16,944	28,464	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21		10,021	9,456	8,963	8,299	8,747	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																										
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,831	0,745	0,752	0,849	0,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23		1,203	1,342	1,329	1,177	1,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,203	0,342	0,329	0,177	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,917	2,923	3,035	5,644	11,652	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,012	-0,068	-0,051	-0,017	-0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,854	0,762	0,795	0,849	0,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																										
28	ураховання податку на додану вартість (1 клас)	16,83	24,86	28,25	35,11	75,47	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грі/МВт-год (без ураховання податку на додану вартість) (2 клас)	148,86	210,76	234,77	294,39	612,39	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грі/МВт-год (без ураховання податку на додану вартість) (1 клас)	11,57	15,09	17,93	19,37		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грі/МВт-год (без ураховання податку на додану вартість) (2 клас)	57,6	75,45	89,63	96,63		0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100,2	100,7	100,8	100,8	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	453	453	0	200	44918,54	0,002	0,002	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
34	Відсоток електричної енергії, наданої ліцензіатами з розподілу електричної енергії протягом періоду з урахованням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	3	3	0	1	129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35		100	100	100	100	100	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	783	620	1072	906	978	0,004	0,003	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини ліцензіатів)	392	445	467	381	382	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини ліцен																									



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показник	2015			2016			2017			2018			2019		
		Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)		
		x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	1,631E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,017	0,000	1,65E-06	0,017	0,000	1,69E-06	0,019	0,000	1,94E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	1,688E-06	0,017	0,000	1,69E-06	0,017	0,000	1,67E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,019	0,000	1,89E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	1,631E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,019	0,000	1,88E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	1,632E-06	0,017	0,000	1,64E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,019	0,000	1,88E-06
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	1,727E-06	0,017	0,000	1,77E-06	0,017	0,000	1,76E-06	0,017	0,000	1,73E-06	0,019	0,000	1,92E-06
6	Фондовідсіятість (Фс)	0,017	0,000	1,669E-06	0,017	0,000	1,66E-06	0,017	0,000	1,66E-06	0,017	0,000	1,67E-06	0,019	0,000	2,02E-06
7	Фондооборітність (Фобр)	0,017	0,000	2,459E-05	0,017	0,002	2,62E-05	0,017	0,002	3,53E-05	0,017	0,003	5,1E-05	0,019	0,004	7,02E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	1,689E-06	0,017	0,000	1,67E-06	0,017	0,000	1,69E-06	0,017	0,000	1,69E-06	0,019	0,000	1,94E-06
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	1,678E-06	0,017	0,000	1,65E-06	0,017	0,000	1,66E-06	0,017	0,000	1,67E-06	0,019	0,000	1,9E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	1,621E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,019	0,000	1,88E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	1,621E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,019	0,000	1,87E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	1,621E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,019	0,000	1,87E-06
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	1,621E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,019	0,000	1,87E-06
14	Інтенсивність (обіг), послуг	0,017	0,000	1,621E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,019	0,000	1,87E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,001	9,728E-06	0,017	0,000	6,66E-06	0,017	0,000	8,19E-06	0,017	0,001	1,15E-05	0,019	0,001	1,24E-05
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,001	8,357E-06	0,017	0,000	5,38E-06	0,017	0,000	6,56E-06	0,017	0,001	1E-05	0,019	0,001	1,14E-05
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а)	0,017	0,000	1,689E-06	0,017	0,000	1,75E-06	0,017	0,000	1,74E-06	0,017	0,000	1,71E-06	0,019	0,000	1,92E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	1,743E-06	0,017	0,000	1,79E-06	0,017	0,000	1,78E-06	0,017	0,000	1,72E-06	0,019	0,000	1,92E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	2,369E-06	0,017	0,000	2,35E-06	0,017	0,000	2,39E-06	0,017	0,000	2,3E-06	0,019	0,000	2,59E-06
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	2,723E-06	0,017	0,000	2,64E-06	0,017	0,000	2,64E-06	0,017	0,000	2,89E-06	0,019	0,000	4,32E-06
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	2,369E-06	0,017	0,000	2,33E-06	0,017	0,000	2,29E-06	0,017	0,000	2,24E-06	0,019	0,000	2,62E-06
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	1,683E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,019	0,000	1,95E-06
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,000	1,714E-06	0,017	0,000	1,72E-06	0,017	0,000	1,72E-06	0,017	0,000	1,71E-06	0,019	0,000	1,96E-06
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,000	1,636E-06	0,017	0,000	1,65E-06	0,017	0,000	1,65E-06	0,017	0,000	1,63E-06	0,019	0,000	1,89E-06
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	1,9884E-06	0,017	0,000	1,84E-06	0,017	0,000	1,85E-06	0,017	0,000	2,04E-06	0,019	0,000	2,87E-06
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	1,620E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,000	1,62E-06	0,019	0,000	1,87E-06
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	1,684E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,017	0,000	1,68E-06	0,019	0,000	1,95E-06
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	0,000	1,712E-06	0,017	0,000	3,48E-06	0,017	0,000	3,73E-06	0,017	0,000	4,24E-06	0,019	0,000	3,38E-06
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	0,001	1,743E-06	0,017	0,000	1,74E-05	0,017	0,001	1,92E-05	0,017	0,001	2,35E-05	0,019	0,003	5,47E-05
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	0,000	2,485E-06	0,017	0,000	2,75E-06	0,017	0,000	2,95E-06	0,017	0,000	3,07E-06	0,019	0,000	1,87E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	0,000	5,924E-06	0,017	0,000	7,26E-06	0,017	0,000	8,32E-06	0,017	0,001	8,84E-06	0,019	0,000	1,87E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,001	9,091E-06	0,017	0,001	9,11E-06	0,017	0,001	9,14E-06	0,017	0,001	9,15E-06	0,019	0,001	1,06E-05
33	Сума компенсації, наданих споживачам, грн	0,017	0,002	3,543E-05	0,017	0,002	3,55E-05	0,017	0,000	1,62E-06	0,017	0,001	1,66E-05	0,019	0,001	0,003874
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,000	1,845E-06	0,017	0,000	1,85E-06	0,017	0,000	1,82E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,019	0,001	1,3E-05
35	Ліцензіями з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,001	9,091E-06	0,017	0,001	9,09E-06	0,017	0,001	9,09E-06	0,017	0,001	9,09E-06	0,019	0,000	1,87E-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості дротів переки в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, кв (за всіма компаніями)	0,017	0,004	6,011E-05	0,017	0,003	4,79E-05	0,017	0,005	5,17E-05	0,017	0,004	6,93E-05	0,019	0,004	8,62E-05
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості дротів переки в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, кв (у складі залізничних та попередженими перевантаженнями)	0,017	0,002	3,909E-05	0,017	0,002	3,49E-05	0,017	0,002	3,65E-05	0,017	0,002	3,01E-05	0,019	0,002	3,48E-05
38	(планових без попереджень перекивань та перевантажень)	0,017	0,002	3,080E-05	0,017	0,001	2,37E-05	0,017	0,003	4,57E-05	0,017	0,002	3,92E-05	0,019	0,003	4,88E-05
39	(планових без попереджень перекивань та перевантажень)	0,017	0,005	8,747E-05	0,017	0,004	7,17E-05	0,017	0,007	0,000118	0,017	0,006	9,83E-05	0,019	0,006	0,000117
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,149	0,002482E6	0,017	0,149	0,000483	0,017	0,167	0,002781	0,017	0,388	0,006471	0,019	0,000	1,87E-06
41	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приднання, які не є стандартними)	0,017	0,037	0,000518E6	0,017	0,037	0,000516	0,017	0,038	0,000632	0,017	0,136	0,002263	0,019	0,000	1,87E-06
42	Приднання, які не є стандартними	0,017	0,014	0,000223E6	0,017	0,014	0,000225	0,017	0,015	0,000242	0,017	0,016	0,000288	0,019	0,000	1,87E-06
43	Приднання, які не є стандартними	0,017	0,000	5,655E-06	0,017	0,000	5,66E-06	0,017	0,000	6,03E-06	0,017	0,000	7,6E-06	0,019	0,000	1,87E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	8,117E-06	0,017	0,001	9,4E-06	0,017	0,001	1,56E-05	0,017	0,001	2,24E-05	0,019	0,002	4,2E-05
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	7,366E-06	0,017	0,000	8,12E-06	0,017	0,000	7,62E-06	0,017	0,000	7,28E-06	0,019	0,000	8,41E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	2,293E-06	0,017	0,000	2,14E-06	0,017	0,000	1,92E-06	0,017	0,000	1,98E-06	0,019	0,000	2,17E-06
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	3,712E-06	0,017	0,000	4,39E-06	0,017	0,000	5,17E-06	0,017	0,001	1,26E-05	0,019	0,001	9,71E-06
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	5,207E-06	0,017	0,000	5,06E-06	0,017	0,000	7,73E-06	0,017	0,001	1,13E-05	0,019	0,001	1,57E-05
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	4,54E-06
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	2,62E-06
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Істотно зменшена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,000	3,488E-06	0,017	0,000	3,56E-06	0,017	0,000	3,56E-06	0,017	0,000	3,41E-06	0,019	0,000	3,68E-06
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год.	0,017	0,000	6,252E-06	0,017	0,000	6,25E-06	0,017	0,001	8,42E-06	0,017	0,000	6,93E-06	0,019	0,000	0,010028
53	Обсяг використаної електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,003	5,216E-05	0,017	0,003	5,82E-05	0,017	0,004	8,85E-05	0,0					

# Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Закарпаттяобленерго»

№	Показники	Показники для розрахунку				2019	2015	2016	2017	2018	2019
		2015	2016	2017	2018						
<b>Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб</b>											
		2678	2592	2439	2914	2681					
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>											
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,617	0,538	0,470	0,426	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,383	0,462	0,530	0,574	0,575	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,175	0,211	0,252	0,299	0,276	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,212	0,268	0,336	0,427	0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Фондовіддача (Фв)	0,817	1,232	1,752	2,084	1,001	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Фондомістність (Фм)	1,224	0,812	0,571	0,480	0,999	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Фондоозброєність (Фозбр)	612,577	582,354	573,938	465,251	536,382	0,001	0,001	0,001	0,001	
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>											
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,487	1,248	1,604	1,608	1,170	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,270	1,143	1,482	1,482	0,946	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,019	0,015	0,021	0,031	0,192	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>											
11	Рентабельність активів	0,000	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Рентабельність продажу	0,062	0,041	0,005	0,008	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Період окупності капіталу	28,648	21,987	699,247	113,673	105,986	0,000	0,000	0,001	0,000	
16	Період окупності власного капіталу	22,614	16,178	526,426	88,602	77,780	0,000	0,000	0,001	0,000	
<b>Відносні показники ділової активності</b>											
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,668	0,960	1,293	1,439	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,846	1,305	1,717	1,846	0,938	0,000	0,000	0,000	0,000	
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	3,820	4,548	5,137	4,809	2,490	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості(Ко.д.з.)	4,542	5,032	5,640	5,329	3,865	0,000	0,000	0,000	0,000	
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості(Ко.к.з.)	5,525	7,189	10,335	8,187	2,832	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>											
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,789	0,736	0,753	0,779	0,734	0,000	0,000	0,000	0,000	
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,267	1,359	1,328	1,283	1,363	0,000	0,000	0,000	0,000	
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,267	0,359	0,328	0,283	0,363	0,000	0,000	0,000	0,000	
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,748	2,785	3,046	3,534	2,758	0,000	0,000	0,000	0,000	
26	Коефіцієнт самофінансування	0,057	0,042	0,095	0,113	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,882	0,831	0,843	0,814	0,764	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>											
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	32,05	43,69	45,27	56,9	159,5	0,000	0,000	0,000	0,000	
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	165,48	220,29	250,74	330,37	768,08	0,000	0,000	0,000	0,002	
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	12,24	17,15	20,2	20,23		0,000	0,000	0,000	0,000	
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	64,77	85,7	100,98	100,78		0,000	0,000	0,000	0,000	
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	99,9	99,7	101,6	100,3	0,000	0,000	0,000	0,000	
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	166000	0,000	0,000	0,000	0,420	
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0	0	0	0	415	0,000	0,000	0,000	0,001	
35	Відсоток поточної оплати електричної енергії поточного періоду з урахуванням доплат за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	100	100	100	100		0,000	0,000	0,000	0,000	
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	713	854	1112	744	776	0,001	0,002	0,002	0,002	
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (унаслідок запланованих з попередженням переривань)	954	1022	738	711	606	0,002	0,002	0,002	0,001	
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях	426,1	474,6	512,9	456,6	449,2	0,001	0,001	0,001	0,001	
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань,	842,5	1014,3	1433,9	892,8	949	0,002	0,002	0,003	0,002	
40	Приєднана потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання)	22008,6	22008,6	32588,7	294493		0,055	0,055	0,082	0,746	
41	Приєднана потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Приєднання, які не є стандартними)	13911,8	13911,8	12397,1	52921		0,035	0,035	0,031	0,134	
42	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	2343	2343	2175	2839		0,006	0,006	0,005	0,007	
43	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	421	421	414	136		0,001	0,001	0,001	0,000	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>											
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	72,355	137,533	204,23	224,335	263,956	0,000	0,000	0,000	0,000	
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	73,5	51	46	56,4	55	0,000	0,000	0,000	0,000	
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	34,2	32,9	29,9	32	30	0,000	0,000	0,000	0,000	
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	19	31	28	28	78	0,000	0,000	0,000	0,000	
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	53	57	74,5	82	104	0,000	0,000	0,000	0,000	
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					0	0,000	0,000	0,000	0,000	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.					0	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>											
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	25	26	86	102	121	0,000	0,000	0,000	0,000	
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	34	34	234	170	242	0,000	0,000	0,000	0,000	
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	499	529	542	548	509	0,001	0,001	0,001	0,001	
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	385834	384744	394872	365965		0,977	0,974	1,000	0,927	
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>											
55	Тарифи на послуги постачальників універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)					63,49	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>											
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					26,012	0,000	0,000	0,000	0,000	
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,02115	0,000	0,000	0,000	0,000	
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>											
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	87,3	109,1	154,7	206,7		0,000	0,000	0,000	0,000	
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1560	2184,8	2908,9	3350,5		0,004	0,005	0,007	0,008	
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1538,1	2139,2	2857	3330		0,004	0,005	0,007	0,008	
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	109,1	154,7	206,7	219		0,000	0,000	0,000	0,000	
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	172,8	144,9	148,1	143,4		0,000	0,000	0,000	0,000	
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	881,6	1389,8	1965,2	2269,6		0,002	0,003	0,005	0,005	
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	909,5	1391,7	1964,9	2208,6		0,002	0,003	0,005	0,005	
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	144,9	143,1	143,4	204,4		0,000	0,000	0,000	0,000	

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Важомість (k)	x	I	Важомість (k)	x	I	Важомість (k)	x	I	Важомість (k)	x	I	Важомість (k)	x	I
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	-6,029E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	-6,039E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	-6,047E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	-6,046E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
5	Фондооборота (Фо)	0,017	0,000	-6,02E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,000	-6,003E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
7	Фондооборієнтованість (Фобор)	0,017	0,001	1,981E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,001	1,9E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	-5,992E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	-6,001E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	-6,054E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	-6,055E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	-6,055E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
13	Рентабельність продажів	0,017	0,000	-6,052E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
14	Продуктивність (робіт, послуг)	0,017	0,000	-6,055E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	-4,845E-06	0,017	0,000	-5,1E-06	0,017	0,001	2,3E-05	0,017	0,000	-1,3E-06	0,019	0,000	-1,8E-06
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	-5,822E-06	0,017	0,000	-5,4E-06	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,000	-2,3E-06	0,019	0,000	-3,2E-06
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,000	-6,027E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	-6,019E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	-5,893E-06	0,017	0,000	-5,9E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,017	0,000	-5,9E-06	0,019	0,000	-6E-06
20		0,017	0,000	-5,863E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,019	0,000	-6E-06
21		0,017	0,000	-5,822E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,017	0,000	-5,8E-06	0,017	0,000	-5,7E-06	0,019	0,000	-6E-06
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	-6,021E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
23		0,017	0,000	-6,001E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіду)	0,017	0,000	-6,044E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
25	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	0,000	-5,897E-06	0,017	0,000	-5,9E-06	0,017	0,000	-5,9E-06	0,017	0,000	-5,9E-06	0,019	0,000	-6E-06
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	-6,052E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,000	-7E-06
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	-6,021E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	-4,702E-06	0,017	0,000	-4,2E-06	0,017	0,000	-4,1E-06	0,017	0,000	-3,7E-06	0,019	0,000	7,8E-07
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	9,32E-07	0,017	0,000	3,2E-06	0,017	0,000	4,5E-06	0,017	0,000	7,9E-06	0,019	0,002	3E-05
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	-5,34E-06	0,017	0,000	-5,3E-06	0,017	0,000	-5,2E-06	0,017	0,000	-5,2E-06	0,019	0,000	-7E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	-3,32E-06	0,017	0,000	-2,4E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-7E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-2,1E-06
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,000	2,892E-05	0,017	0,000	6,1E-06	0,017	0,003	5,4E-05	0,017	0,000	3,2E-05	0,019	0,002	0,0008E-06
34	Кількість споживачів, яким надано компенсації	0,017	0,000	-6,055E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,001	1,3E-05
35	Ліцензіями з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-7E-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Кількість значень подвійної середньої тривалості двохів черев в електропостачанні в системі (значення на рівнях напруги 10kV – 110kV)	0,017	0,001	2,405E-05	0,017	0,002	3E-05	0,017	0,002	4,1E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,019	0,002	3,1E-05
37	Кількість значень подвійної середньої тривалості двохів черев в електропостачанні в системі (значення на рівнях напруги 10kV – 110kV)	0,017	0,002	3,423E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,019	0,001	2,3E-05
38	Планова без попереднього переривання та переривань, тис	0,017	0,001	1,194E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,019	0,001	1,5E-05
39	Планова без попереднього переривання та переривань, тис	0,017	0,000	2,892E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,003	5,4E-05	0,017	0,000	3,2E-05	0,019	0,002	3,9E-05
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,005	0,000933	0,017	0,005	0,00092	0,017	0,002	0,00137	0,017	0,746	0,00143	0,019	0,000	-7E-06
41	Придана потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Приддання, які не є стандартними)	0,017	0,035	0,0005813	0,017	0,035	0,00058	0,017	0,031	0,00052	0,017	0,134	0,00223	0,019	0,000	-7E-06
42	приддання)	0,017	0,006	9,287E-05	0,017	0,006	9,3E-05	0,017	0,005	8,6E-05	0,017	0,007	0,00011	0,019	0,000	-7E-06
43	(є стандартними)	0,017	0,001	1,172E-05	0,017	0,001	1,2E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,000	-3,1E-07	0,019	0,000	-7E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	-3E-06	0,017	0,000	-2,5E-07	0,017	0,000	2,6E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,019	0,000	5,9E-06
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	4,3E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	-6,611E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,017	0,000	-4,9E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,019	0,000	-5,3E-06
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	-5,253E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,017	0,000	-4,9E-06	0,017	0,000	-4,9E-06	0,019	0,000	-3,2E-06
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	-3,817E-06	0,017	0,000	-3,6E-06	0,017	0,000	-2,9E-06	0,017	0,000	-2,6E-06	0,019	0,000	-1,9E-06
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	-7E-06	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	-7E-06	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність на кінець року, тис. кВт	0,017	0,000	-4,999E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-2,4E-06	0,017	0,000	-1,7E-06	0,019	0,000	0,01
52	Воріток електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,000	-4,619E-06	0,017	0,000	4,6E-06	0,017	0,000	3,8E-06	0,017	0,000	1,1E-06	0,019	0,000	4,8E-06
53	Обсяг використання електроенергії – усього (млн. кВт·год)	0,017	0,001	1,501E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,7E-05	0,017	0,001	1,7E-05	0,019	0,001	0,0080E-06
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,977	0,0162851	0,017	0,974	0,01624	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,927	0,01545	0,019	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																
55	Тарифи на послуги постачання універсальних послуг, грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	0,000	0,000	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	-3,9E-06	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленергозбут</b>																
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,000	0	0												

# Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Івано-Франківськoblenergo»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
<b>Показники для розрахунку</b>																												
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590	1443																						
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																												
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																												
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																												
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Рентабельність продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники ділової активності</b>																												
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	(Ко.к.з.)	8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																												
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																												
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	36,64	40,41	50	54,4	91,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	200,71	279,61	346	408,77	745,63	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	13,78	15,49	7,37	8,04		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	68,91	77,32	36,87	39,99		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	98,8	99,9	99,9	100,6	100,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	55100	55100	1000	35400	298750,6	0,168	0,168	0,003	0,108	0,911																	
34	Відсоток коштів, наданих на вивільнення поточного періоду з урахуванням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	284	284	10	265	3880	0,001	0,001	0,000	0,001	0,012																	
35	урахованим доплатам за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	100		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																												

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Важомість (k)		x	Важомість (k)		x	Важомість (k)		x	Важомість (k)		x	Важомість (k)		x
		x	i		x	i		x	i		x	i		x	i	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	1,8842E-06	0,017	0,000	1,884E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8844E-06	0,019	0,000	2,2E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	1,89575E-06	0,017	0,000	1,896E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8954E-06	0,019	0,000	2,2E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	1,87339E-06	0,017	0,000	1,873E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8729E-06	0,019	0,000	2,2E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	1,87554E-06	0,017	0,000	1,875E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8745E-06	0,019	0,000	2,2E-06
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	1,94865E-06	0,017	0,000	1,978E-06	0,017	0,000	2E-06	0,017	0,000	2,0055E-06	0,019	0,000	2,2E-06
6	Фондовиробність (Фвб)	0,017	0,000	1,8957E-06	0,017	0,000	1,887E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,882E-06	0,019	0,000	2,2E-06
7	Фондовіддача (Фвб)	0,017	0,000	2,07909E-05	0,017	0,000	2,117E-05	0,017	0,000	2,3E-05	0,017	0,000	2,5799E-05	0,019	0,000	5,8E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	1,96635E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8944E-06	0,019	0,000	2,2E-06
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	1,90244E-06	0,017	0,000	1,898E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,892E-06	0,019	0,000	2,2E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	1,86729E-06	0,017	0,000	1,867E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8661E-06	0,019	0,000	2,2E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	1,86457E-06	0,017	0,000	1,865E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8646E-06	0,019	0,000	2,2E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	1,86457E-06	0,017	0,000	1,865E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8646E-06	0,019	0,000	2,2E-06
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	1,86888E-06	0,017	0,000	1,867E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,868E-06	0,019	0,000	2,2E-06
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	1,86457E-06	0,017	0,000	1,865E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8646E-06	0,019	0,000	2,2E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	4,10494E-06	0,017	0,000	8,919E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8385E-06	0,019	0,000	0,00004
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	3,553E-06	0,017	0,000	6,898E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5404E-06	0,019	0,000	0,00001
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,000	1,93187E-06	0,017	0,000	1,955E-06	0,017	0,000	2E-06	0,017	0,000	1,9798E-06	0,019	0,000	2,2E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	1,95387E-06	0,017	0,000	1,988E-06	0,017	0,000	2E-06	0,017	0,000	2,0263E-06	0,019	0,000	2,2E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	2,24953E-06	0,017	0,000	2,401E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5595E-06	0,019	0,000	2,9E-06
20		0,017	0,000	2,3139E-06	0,017	0,000	2,477E-06	0,017	0,000	2,6E-06	0,017	0,000	2,6594E-06	0,019	0,000	3,6E-06
21		0,017	0,000	2,23394E-06	0,017	0,000	2,367E-06	0,017	0,000	2,3E-06	0,017	0,000	2,3937E-06	0,019	0,000	3,4E-06
<b>0,019</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	1,90286E-06	0,017	0,000	1,901E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8998E-06	0,019	0,000	2,2E-06
23		0,017	0,000	1,93198E-06	0,017	0,000	1,935E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,9378E-06	0,019	0,000	1,7E-06
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левідуму)	0,017	0,000	1,8818E-06	0,017	0,000	1,884E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,887E-06	0,019	0,000	1,7E-06
25	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	0,000	2,0199E-06	0,017	0,000	1,999E-06	0,017	0,000	2E-06	0,017	0,000	1,9797E-06	0,019	0,000	1,8E-06
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	1,862E-06	0,017	0,000	1,861E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,8587E-06	0,019	0,000	1,6E-06
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	1,90438E-06	0,017	0,000	1,903E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	1,9012E-06	0,019	0,000	1,7E-06
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	3,7261E-06	0,017	0,000	3,948E-06	0,017	0,000	4,4E-06	0,017	0,000	4,6284E-06	0,019	0,000	7,5E-06
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	1,26818E-06	0,017	0,000	1,807E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	2,2623E-06	0,019	0,000	4,6E-06
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	2,56488E-06	0,017	0,000	2,852E-06	0,017	0,000	2,2E-06	0,017	0,000	2,7733E-06	0,019	0,000	2,2E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	5,3656E-06	0,017	0,000	5,793E-06	0,017	0,000	3,7E-06	0,017	0,000	3,8963E-06	0,019	0,000	2,3E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	6,88418E-06	0,017	0,000	6,94E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,9756E-06	0,019	0,000	8E-06
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,168	0,002801263	0,017	0,168	0,0028013	0,017	0,003	5,3E-05	0,017	0,108	0,00100399	0,019	0,911	0,01752
34	Кількість споживачів, яких надано компенсації	0,017	0,000	1,62994E-06	0,017	0,000	1,629E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	1,5328E-06	0,019	0,000	0,00003
35	Кількістю з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	6,94535E-06	0,017	0,000	6,945E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,9453E-06	0,019	0,000	2,2E-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Інтенсивність завантаження середньої тригодинної дошки перемиє електропостачання в системі диспетчерування на рівні підприємств (кВт·год/кВА) (1 клас)	0,017	0,003	5,13494E-05	0,017	0,003	4,805E-05	0,017	0,002	4,1E-05	0,017	0,002	4,0885E-05	0,019	0,002	4,5E-05
37	Інтенсивність завантаження середньої тригодинної дошки перемиє електропостачання в системі диспетчерування на рівні підприємств (кВт·год/кВА) (2 клас)	0,017	0,004	5,8638E-05	0,017	0,003	5,811E-05	0,017	0,003	4,9E-05	0,017	0,003	4,667E-05	0,019	0,003	5E-05
38	Інтенсивність завантаження середньої тригодинної дошки перемиє електропостачання в системі диспетчерування на рівні підприємств (кВт·год/кВА) (3 клас)	0,017	0,001	2,25039E-05	0,017	0,001	2,039E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	1,8874E-05	0,019	0,001	2,3E-05
39	Інтенсивність завантаження середньої тригодинної дошки перемиє електропостачання в системі диспетчерування на рівні підприємств (кВт·год/кВА) (4 клас)	0,017	0,001	6,8638E-05	0,017	0,001	6,49E-05	0,017	0,001	5,4E-05	0,017	0,001	5,0775E-05	0,019	0,001	4E-05
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,075	0,001256828	0,017	0,075	0,0012568	0,017	0,088	0,001046	0,017	0,206	0,003932	0,019	0,000	2,2E-06
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Придання, які не є стандартними)	0,017	0,065	0,00108069	0,017	0,065	0,0010807	0,017	0,067	0,00111	0,017	0,192	0,00319245	0,019	0,000	2,2E-06
42	Придання	0,017	0,007	0,000114704	0,017	0,007	0,0001147	0,017	0,007	0,00012	0,017	0,009	0,00014366	0,019	0,000	2,2E-06
43	(є стандартними)	0,017	0,001	1,81732E-05	0,017	0,001	1,817E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,001	1,8275E-05	0,019	0,000	2,2E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість викликів дзвінків, на які відповів оператор, тис.	0,017	0,001	2,48972E-05	0,017	0,000	1,853E-05	0,017	0,002	3,6E-05	0,017	0,002	3,7863E-05	0,019	0,002	4,2E-05
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	5,90974E-06	0,017	0,000	4,913E-06	0,017	0,000	5,3E-06	0,017	0,000	5,4718E-06	0,019	0,000	6,3E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	3,76979E-06	0,017	0,000	2,51E-06	0,017	0,000	2,3E-06	0,017	0,000	2,3218E-06	0,019	0,000	2,7E-06
47	Середній час у чері дзвінків, секунд	0,017	0,000	3,54116E-06	0,017	0,000	3,694E-06	0,017	0,000	3,3E-06	0,017	0,000	3,2871E-06	0,019	0,000	3,8E-06
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	8,21529E-06	0,017	0,001	8,571E-06	0,017	0,000	7,8E-06	0,017	0,001	8,8798E-06	0,019	0,001	1,1E-05
49	Кількість скарг, отриманих лінійними з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	3,3E-05	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обслуговуванням, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,001	1,7E-05	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,008	0,000134772	0,017	0,008	0,0001352	0,017	0,008	0,00014	0,017	0,008	0,00013894	0,019	0,009	0,00016
52	Витрата електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,024	0,000406634	0,017	0,024	0,0004066	0,017	0,026	0,00043	0,017	0,028	0,00047192	0,019	0,026	0,0005
53	Обсяг використання електроенергії - кіловат, (млн. кВт·год)	0,017	0,003	5,89538E-05	0,017	0,006	0,0									



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства			Відносні показники аналізу ліквідності підприємства			Відносні показники рентабельності підприємства			Цінові показники діяльності обленерго			Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут			Розрахунок за електричну енергію з ПИТ та енергопостачальних компаній		
		2015			2016			2017			2018			2019			2019		
		Вагомість (k)	x	I	Вагомість (k)	x	I	Вагомість (k)	x	I	Вагомість (k)	x	I	Вагомість (k)	x	I	Вагомість (k)	x	I
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	7,096E-08	0,017	0,000	4,92E-08	0,017	0,000	6,6E-08	0,017	0,000	6,7E-08	0,019	0,000	7,1E-08			
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	5,692E-08	0,017	0,000	5,9E-08	0,017	0,000	6E-08	0,017	0,000	6,1E-08	0,019	0,000	7,7E-08			
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	5,21E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,4E-08	0,019	0,000	5,9E-08			
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	5,219E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,019	0,000	5,9E-08			
5	Фондооборота (Фоб)	0,017	0,000	7,615E-08	0,017	0,000	8,6E-08	0,017	0,000	9,5E-08	0,017	0,000	1E-07	0,019	0,000	6,4E-08			
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,000	7,848E-08	0,017	0,000	7,1E-08	0,017	0,000	6,7E-08	0,017	0,000	6,4E-08	0,019	0,000	2,3E-07			
7	Фондозуброість (Фозб)	0,017	0,001	1,896E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,019	0,005	9,6E-05			
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	6,598E-08	0,017	0,000	6,3E-08	0,017	0,000	6,4E-08	0,017	0,000	6,8E-08	0,019	0,000	7,7E-08			
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	6,093E-08	0,017	0,000	6,1E-08	0,017	0,000	6E-08	0,017	0,000	6,4E-08	0,019	0,000	7E-08			
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	5,098E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,2E-08	0,019	0,000	6,1E-08			
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	5,081E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,019	0,000	5,4E-08			
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	5,085E-08	0,017	0,000	5,2E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,019	0,000	5,8E-08			
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	5,116E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,019	0,000	6E-08			
14	Продуктивність (робіт, послуг)	0,017	0,000	5,084E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,000	5,1E-08	0,019	0,000	5,8E-08			
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	4,311E-06	0,017	0,000	9,9E-07	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	4,5E-06	0,019	0,004	7,5E-05			
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	3,486E-06	0,017	0,000	8,3E-07	0,017	0,000	1,3E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,019	0,003	6E-05			
17	Коефіцієнт оборотності активів (Но.а.)	0,017	0,000	7,257E-08	0,017	0,000	8,2E-08	0,017	0,000	9E-08	0,017	0,000	9,4E-08	0,019	0,000	6,4E-08			
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	7,78E-08	0,017	0,000	8,9E-08	0,017	0,000	9,5E-08	0,017	0,000	1,1E-07	0,019	0,000	6,5E-08			
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	4,505E-07	0,017	0,000	4,7E-07	0,017	0,000	5,2E-07	0,017	0,000	3,6E-07	0,019	0,000	2,6E-07			
20	Но.з.а.)	0,017	0,000	6,671E-07	0,017	0,000	5,4E-07	0,017	0,000	7,5E-07	0,017	0,000	4,6E-07	0,019	0,000	4,6E-07			
21		0,017	0,000	3,315E-07	0,017	0,000	3,8E-07	0,017	0,000	3,6E-07	0,017	0,000	3E-07	0,019	0,000	2E-07			
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	7,21E-08	0,017	0,000	7,3E-08	0,017	0,000	7,2E-08	0,017	0,000	7,1E-08	0,019	0,000	8,3E-08			
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансової ліквідності)	0,017	0,000	4,369E-08	0,017	0,000	4,3E-08	0,017	0,000	4,3E-08	0,017	0,000	4,3E-08	0,019	0,000	4,9E-08			
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	3,704E-08	0,017	0,000	3,6E-08	0,017	0,000	3,7E-08	0,017	0,000	3,9E-08	0,019	0,000	4,6E-08			
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	3,618E-07	0,017	0,000	3,6E-07	0,017	0,000	3,7E-07	0,017	0,000	3,6E-07	0,019	0,000	4,9E-07			
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	4,955E-08	0,017	0,000	4,8E-08	0,017	0,000	4,8E-08	0,017	0,000	4,8E-08	0,019	0,000	5,8E-08			
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	7,475E-08	0,017	0,000	7,3E-08	0,017	0,000	7,3E-08	0,017	0,000	7,1E-08	0,019	0,000	8,8E-08			
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	1E-06	0,017	0,000	1,4E-06	0,017	0,000	1,4E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,019	0,000	3,2E-06			
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	4,063E-06	0,017	0,000	5,5E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	7,8E-06	0,019	0,001	1,8E-05			
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	1,931E-07	0,017	0,000	2,3E-07	0,017	0,000	2,5E-07	0,017	0,000	3,1E-07	0,019	0,000	3,1E-06			
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	7,612E-07	0,017	0,000	9,6E-07	0,017	0,000	1E-06	0,017	0,000	1,3E-06	0,019	0,005	0,00003			
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	2,71E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	6,9E-06			
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,199	0,003327	0,017	0,199	0,00332	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,104	0,00173	0,019	0,000	5,8E-08			
34	Відсоток оплати ліцензійних зборів за період з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0,017	0,001	9,77E-06	0,017	0,001	9,8E-06	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,001	8,7E-06	0,019	0,000	5,8E-08			
35	ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	2,71E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	5,8E-08			
36	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (SMD) на рівнях напруги 6-4—110 кВ	0,017	0,000	2,308E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,019	0,001	2,9E-05			
37	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (SMD) на рівнях напруги 6-4—110 кВ у період з урахуванням податку на додану вартість	0,017	0,001	9,086E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,019	0,000	9,4E-06			
38	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (SMD) з вини компаній	0,017	0,001	1,268E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,001	1,5E-05			
39	Інформація без попереднього переривання та переривання	0,017	0,002	3,967E-05	0,017	0,002	3,9E-05	0,017	0,003	4,3E-05	0,017	0,003	4,4E-05	0,019	0,002	4,5E-05			
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,082	0,001365	0,017	0,082	0,00137	0,017	0,088	0,00147	0,017	0,072	0,00112	0,019	0,000	5,8E-08			
41	Придана на довготривалу перспективу передачі послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,030	0,000497	0,017	0,030	0,0005	0,017	0,031	0,00051	0,017	0,023	0,000204	0,019	0,000	5,8E-08			
42	Придана на довготривалу перспективу передачі послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,006	0,0001069	0,017	0,006	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,008	0,00014	0,019	0,000	5,8E-08			
43	є стандартними)	0,017	0,000	3,198E-06	0,017	0,000	3,2E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,017	0,000	3,2E-06	0,019	0,000	5,8E-08			
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	4,574E-06	0,017	0,001	1E-05	0,017	0,001	1E-05	0,017	0,001	1,5E-05	0,019	0,002	3,1E-05			
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	1,413E-06	0,017	0,000	1,2E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	2E-06	0,019	0,000	2,8E-06			
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	9,701E-07	0,017	0,000	7,8E-07	0,017	0,000	9,4E-07	0,017	0,000	1E-06	0,019	0,000	8,7E-07			
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	1,918E-06	0,017	0,000	1,5E-06	0,017	0,000	1E-06	0,017	0,000	1E-06	0,019	0,000	8,6E-07			
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	2,529E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	4,5E-06			
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	2,5E-06				
50	Кількість скарг (претензій), виклианих об'єднаннями, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,000	4,3E-07				
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,001	1,838E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	2,3E-05	0,019	0,002	0,00003			
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,004	7,396E-05	0,017	0,004	7,4E-05												

# Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Рівнеобленерго»

0,000																															
№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019									
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019					
<b>Показники для розрахунку</b>																															
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1995	2024	1886	1812	1693																									
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																															
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,396	0,380	0,371	0,366	0,359	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,604	0,620	0,629	0,634	0,641	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,076	0,334	0,297	0,314	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,083	0,503	0,422	0,458	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
5	Фондовіддача (Фв)	0,803	1,150	1,452	1,634	0,731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
6	Фондомісткість (Фм)	1,245	0,870	0,689	0,612	1,369	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
7	Фондоозброєність (Фозбр)	743,181	720,949	785,901	848,974	927,451	0,011	0,011	0,012	0,013	0,014																				
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																															
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,457	1,946	1,566	0,853	0,722	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,160	0,544	0,120	0,072	0,297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																															
11	Рентабельність активів	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
12	Рентабельність власного капіталу	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
13	Рентабельність продажу	0,033	0,019	0,069	0,044	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
14	Рентабельність продукції (робіт, послуг)	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
15	Період окупності капіталу	187,008	158,519	20,527	28,091	11,792	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001																				
16	Період окупності власного капіталу	134,447	89,598	11,625	15,958	9,874	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001																				
<b>Відносні показники ділової активності</b>																															
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,678	0,740	0,885	0,999	0,603	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	21,125	3,357	3,562	3,847	84,032	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	8,171	7,420	7,016	7,003	5,953	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																															
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,719	0,565	0,566	0,568	0,837	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	1,391	1,769	1,766	1,760	1,194	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,391	0,769	0,766	0,760	0,194	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	2,558	1,300	1,306	1,315	5,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,091	0,163	0,107	-0,054	-0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,833	0,828	0,810	0,632	0,914	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																															
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	16,71	21,33	26,13	32,52	112,97	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002																				
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	136,91	176,49	204,02	258,22	576,94	0,002	0,003	0,003	0,004	0,009																				
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	4,35	5,41	6,59	7,71		0,000	0,000	0,000	0,001	0,000																				
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	21,74	27,02	32,93	38,5		0,001	0,001	0,001	0,001	0,000																				
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	99,9	95,9	96,9	99,6	99,6	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002																				
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	6 700	6 700	4 000	7 200	43647,4	0,097	0,097	0,058	0,105	0,632																				
34	Відсоток коштів, що надано на ліцензійному періоді з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання	41	41	40	47	567	0,001	0,001	0,001	0,001	0,009																				
35	Відсоток коштів, що надано на ліцензійному періоді з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	97,3		0,002	0,002	0,002	0,002	0,000																				
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																															
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	637	488	422	275	297	0,010	0,007	0,007	0,004	0,005																				
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком аварійних перерв)	588	724	806	649	686	0,009	0,011	0,012	0,010	0,010																				
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком аварійних перерв)	304,4	230,3	195,3	158,3	151,9	0,005	0,004	0,003	0,003	0,003																				
39	Продуктивність електричних мереж на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, кВт	856,1	661,4	593,7	364,4	410,7	0,013	0,010	0,009	0,006	0,006																				
40	Продуктивність електричних мереж на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, кВт	31068,12	31068,12	31862,82	69043		0,450	0,450	0,462	1,000	0,000																				
41	Кількість наданих послуг з передачі та операторами систем	9112	9112	9321	37581		0,132	0,132	0,135	0,544	0,000																				
42	Відсоток наданих послуг з передачі та операторами систем	3123	3123	3303	3075		0,046	0,046	0,048	0,045	0,000																				
43	розподілу послуг з передачі та операторами систем	202	202	206	73		0,003	0,003	0,003	0,001	0,000																				
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																															
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	414,245	439,165	446,684	450,119	511,513	0,006	0,007	0,007	0,007	0,008																				
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	72,6	74	70,1	79,92	57,23	0,001	0,001	0,001	0,002	0,001																				
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	14	16	10	8	14,47	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001																				
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	75	87	62	50	73	0,001	0,002	0,001	0,001	0,001																				



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	y	l	x	y	l	x	y	l	x	y	l	x	y	l
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	6,65491E-06	0,017	0,000	6,65491E-06	0,017	0,000	6,65491E-06	0,017	0,000	6,65491E-06	0,019	0,000	7,65E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	6,68498E-06	0,017	0,000	6,72E-06	0,017	0,000	6,72E-06	0,017	0,000	6,72E-06	0,019	0,000	7,75E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	6,55765E-06	0,017	0,000	6,68E-06	0,017	0,000	6,68E-06	0,017	0,000	6,68E-06	0,019	0,000	7,65E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	6,55917E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,68E-06	0,019	0,000	7,65E-06
5	Фондообідачча (Фо)	0,017	0,000	6,73311E-06	0,017	0,000	6,8E-06	0,017	0,000	6,8E-06	0,017	0,000	6,8E-06	0,019	0,000	7,7E-06
6	Фондомістність (Фм)	0,017	0,000	6,8396E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	7,9E-06
7	Фондозабірність (Фозбр)	0,017	0,011	0,000185869	0,017	0,011	0,00018	0,017	0,012	0,0002	0,017	0,013	0,00021	0,019	0,014	0,00027
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	6,64957E-06	0,017	0,000	7E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	7,7E-06
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	6,62427E-06	0,017	0,000	7E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	7,7E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	6,57788E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,019	0,000	7,6E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	6,54054E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,019	0,000	7,5E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	6,54104E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,019	0,000	7,5E-06
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	6,54729E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,019	0,000	7,6E-06
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	6,54122E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,019	0,000	7,5E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,003	5,16644E-05	0,017	0,003	4,5E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,019	0,001	1,1E-05
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,002	3,89814E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,017	0,001	9,3E-06	0,017	0,001	1E-05	0,019	0,001	1E-05
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Но.а.)	0,017	0,000	6,70379E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,8E-06	0,017	0,000	6,8E-06	0,019	0,000	7,7E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	6,70379E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	7E-06	0,019	0,000	7,7E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,001	6,6835E-06	0,017	0,000	7,1E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,019	0,001	1E-05
20	(Но.з.з.)	0,017	0,001	1,16368E-05	0,017	0,000	7,3E-06	0,017	0,000	7,4E-06	0,017	0,000	7,5E-06	0,019	0,002	3,1E-05
21		0,017	0,001	8,51084E-06	0,017	0,000	8,3E-06	0,017	0,000	8,2E-06	0,017	0,000	8,2E-06	0,019	0,000	9,2E-06
<b>0,019</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	6,71273E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	7,8E-06
23		0,017	0,000	6,87489E-06	0,017	0,000	7E-06	0,017	0,000	7E-06	0,017	0,000	7E-06	0,019	0,000	8E-06
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,000	6,70379E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	5,8E-06
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	7,15648E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,019	0,000	6,9E-06
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	6,51739E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,5E-06	0,019	0,000	5,8E-06
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	6,74029E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,019	0,000	6E-06
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,001	1,05714E-05	0,017	0,001	1,2E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,002	3,9E-05
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,002	3,95757E-05	0,017	0,003	4,9E-05	0,017	0,003	5,6E-05	0,017	0,004	6,9E-05	0,019	0,009	0,00017
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	7,50931E-06	0,017	0,000	7,9E-06	0,017	0,000	8,1E-06	0,017	0,001	8,4E-06	0,019	0,000	7,5E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,001	1,17855E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,017	0,001	1,5E-05	0,019	0,000	7,5E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,002	3,06845E-05	0,017	0,002	3E-05	0,017	0,002	3E-05	0,017	0,002	3,1E-05	0,019	0,002	3,5E-05
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,097	0,001623254	0,017	0,097	0,00162	0,017	0,058	0,00097	0,017	0,105	0,001074	0,019	0,632	0,01216
34	Відсоток поточних витрат на ремонт електрообладнання в поточному періоді з урахуванням доплат за 14 днів наступного періоду	0,017	0,001	1,64623E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,019	0,009	0,00017
35	Ліцензати з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,002	3,69693E-05	0,017	0,002	3,1E-05	0,017	0,002	3,1E-05	0,017	0,002	3E-05	0,019	0,000	7,5E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОЕС обленерго</b>																
36	Фактичне значення індексу середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ШВВ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ (у разі відсутності індексу середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ШВВ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ у разі відсутності індексу середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ШВВ) з вини компанії)	0,017	0,010	0,000180248	0,017	0,007	0,00012	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,004	2,3E-05	0,019	0,005	9E-05
37	Фактичне значення індексу середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ШВВ) з вини компанії	0,017	0,009	0,000188424	0,017	0,011	0,00018	0,017	0,012	0,0002	0,017	0,010	0,00016	0,019	0,010	0,0002
38	Відсоток безперервності надання послуг кол-центрами ОЕС обленерго	0,017	0,005	7,99912E-05	0,017	0,004	6,1E-05	0,017	0,003	5,4E-05	0,017	0,003	4,5E-05	0,019	0,003	5E-05
39	Інформація без попереднього повідомлення та перевірив	0,017	0,013	0,000213117	0,017	0,010	0,00017	0,017	0,009	0,00015	0,017	0,006	9,4E-05	0,019	0,006	0,00012
40	Приділена потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,450	0,0070533	0,017	0,450	0,00705	0,017	0,462	0,0077	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	7,5E-06
41	Приділена потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,132	0,002205272	0,017	0,132	0,00221	0,017	0,135	0,00226	0,017	0,544	0,00907	0,019	0,000	7,5E-06
42	Приділена потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,046	0,000700121	0,017	0,046	0,00076	0,017	0,048	0,0008	0,017	0,045	0,00075	0,019	0,000	7,5E-06
43	Інформація згідно з стандартами	0,017	0,003	5,5282E-05	0,017	0,003	5,5E-05	0,017	0,003	5,6E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,019	0,000	7,5E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОЕС обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,006	0,000104497	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,007	0,00012	0,019	0,008	0,00015
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,001	2,40577E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,017	0,001	2,3E-05	0,017	0,002	2,6E-05	0,019	0,001	2,3E-05
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,001	9,91746E-06	0,017	0,001	1E-05	0,017	0,001	9E-06	0,017	0,001	8,5E-06	0,019	0,001	1,2E-05
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,001	2,46368E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,017	0,001	2,1E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,019	0,001	3,7E-05
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,001	2,39129E-05	0,017	0,001	2,5E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,019	0,002	3,7E-05
49	Кількість скарг, отриманих ліцензатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,005	0,0001
50	Кількість скарг (претензій), викликаних обслуговуванням, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,004	7E-05
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,042	0,009693281	0,017	0,042	0,00907	0,017	0,042	0,00907	0,017	0,042	0,00907	0,019	0,042	0,00981
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,234	0,003906925	0,017	0,234	0,00391	0,017	0,266	0,00444	0,017	0,236	0,00394	0,019	0,259	0,01499
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,040	0,000667076	0,017	0,037	0,00062	0,017	0,039	0,00064	0,017	0,036	0,0006	0,019	0,041	0,0079
54	Втрапи електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,136													

# Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Тернопільобленерго»

№	Показники	Показники для розрахунку					2019	2015	2016	2017	2018	2019
		2015	2016	2017	2018	2019						
<b>Показники для розрахунку</b>												
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590	1443						
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>												
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>												
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>												
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,009
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,007
<b>Відносні показники ділової активності</b>												
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	(Ко.к.з.)	8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>												
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>												
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	35,62	49,62	54,74	66,83	107,04	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	180,42	253,8	278,38	339,13	728,56	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	10,78	14,28	16,02	11,8		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	53,86	71,37	80,12	59,27		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100,8	87,4	103,2	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,001
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
34	Відсоток коштів, наданих на модернізацію поточного періоду з урахуванням доплат за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання	99,5	99,5	100	100		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>												
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	354	886	619	666	672	0,001	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини підприємства)	745	127	296	210	162	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини підприємства)	199	489,1	329,8	341,1	320,3	0,001	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
39	Втрата електроенергії в мережах розподілу (без урахування втрат в мережах передачі та операторами систем)	421,4	1129,3	776	811,6	835,9	0,002	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003
40	Втрата електроенергії в мережах розподілу (без урахування втрат в мережах передачі та операторами систем)	12664,5	12664,5	13994,4	22187,0		0,046	0,046	0,050	0,079	0,079	0,003
41	Кількість наданих виконаних (вирішених) звернень до операторів систем	9245	9245	9625	72758		0,033	0,033	0,035	0,262	0,262	0,000
42	Відсоток виконаних звернень до операторів систем	1288	1288	1273	2011		0,005	0,005	0,005	0,007	0,007	0,000
43	розподілу послуг з приднання, шт (Приднання, які не є стандартними)	117	117	180	37		0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>												
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	142,34	288,323	294,171	333,167	240,515	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	68,8	76	77,4	76,46	75,85	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	32,3	28,5	18,2	14,1	9,61	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	41	68	81	86	104	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	60	65	61	68,68	80	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					69	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					22	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Показники ринку електроенергетики</b>												
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	54	56	66	72	114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	42	42	68	67	72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	465	456	490	502	461	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	257932	254561	267384	278300,4	269501,5	0,927	0,915	0,961	1,000	0,968	0,968
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>												
55	Тарифи на послуги постачальників уніфікованого розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість)					71,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>												
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					30,467	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,07694	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,00904	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>												
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	23,5	35,5	73,3	76		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1160,5	1612,5	2114,5	2357,1		0,004	0,006	0,008	0,009	0,000	0,000
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1148,4	1574,6	2111,7	2314,4		0,004	0,006	0,008	0,008	0,000	0,000
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	36,5	73,3	76	118,7		0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,000
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	73,5	21,2	14,8	-44,4		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	802,2	1173	1565,6	1764,2		0,003	0,004	0,006	0,006	0,000	0,000
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	854,5	1179,4	1624,8	1644,3		0,003	0,004	0,006	0,006	0,000	0,000
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	21,2	14,8	-44,4	75,5		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I
		x	I		x	I		x	I		x	I		x	I	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	2,6817E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6821E-06	0,019	0,000	3,1E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Kz)	0,017	0,000	2,6953E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6949E-06	0,017	0,000	2,6949E-06	0,019	0,000	3,1E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Km)	0,017	0,000	2,6692E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6684E-06	0,017	0,000	2,6684E-06	0,019	0,000	3,1E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ke)	0,017	0,000	2,6715E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,67E-06	0,017	0,000	2,6703E-06	0,019	0,000	3,1E-06
5	Фондовіддача (Fv)	0,017	0,000	2,75767E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8247E-06	0,019	0,000	3,1E-06
6	Фондовіддача (Fm)	0,017	0,000	2,6947E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6802E-06	0,019	0,000	3,2E-06
7	Фондоробітність (Фрб)	0,017	0,001	2,4964E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,017	0,002	2,7E-05	0,017	0,002	3,0867E-05	0,019	0,004	6,8E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	2,7077E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6937E-06	0,019	0,000	3,1E-06
9	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	2,6232E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6969E-06	0,019	0,000	3,1E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	2,6617E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6604E-06	0,019	0,000	3,1E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	2,65857E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6588E-06	0,019	0,000	3,1E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	2,65857E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6588E-06	0,019	0,000	3,1E-06
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	2,6634E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6629E-06	0,017	0,000	2,6629E-06	0,019	0,000	3,1E-06
14	Період окупності (період)	0,017	0,000	2,65857E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6588E-06	0,019	0,000	3,1E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	5,2990E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,000	3,7E-06	0,017	0,000	3,8064E-06	0,019	0,009	0,00017
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	4,6485E-06	0,017	0,001	8,7E-06	0,017	0,000	3,45E-06	0,017	0,000	3,456E-06	0,019	0,007	0,00013
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0,017	0,000	2,73789E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,7908E-06	0,019	0,000	3,1E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	2,7638E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8492E-06	0,019	0,000	3,1E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,000	3,1883E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,017	0,000	3,5076E-06	0,019	0,000	4,8E-06
20		0,017	0,000	3,0939E-06	0,017	0,000	3,1E-06	0,017	0,000	3,2E-06	0,017	0,000	3,1007E-06	0,019	0,000	3,4E-06
21		0,017	0,000	0,019	0,017	0,000	0,019	0,017	0,000	0,019	0,017	0,000	0,019	0,000	0,019	0,000
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	2,7037E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7001E-06	0,019	0,000	3,1E-06
23	Коефіцієнт фінансової рівноваги (фінансового ліквідності)	0,017	0,000	2,6883E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7449E-06	0,019	0,000	2,4E-06
24	Коефіцієнт покриття (власного ліквідності)	0,017	0,000	2,6781E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,658E-06	0,019	0,000	3,9E-06
25	Коефіцієнт покриття (власного ліквідності)	0,017	0,000	2,8217E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,7943E-06	0,019	0,000	2,5E-06
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	2,6562E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6517E-06	0,019	0,000	2,3E-06
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	2,7054E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7018E-06	0,019	0,000	2,4E-06
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 міс)	0,017	0,000	4,7914E-06	0,017	0,000	5,6E-06	0,017	0,000	5,9E-06	0,017	0,000	6,6602E-06	0,019	0,001	1E-05
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 міс)	0,017	0,001	1,3461E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	2,2965E-05	0,019	0,003	5,3E-05
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 міс)	0,017	0,000	3,3040E-06	0,017	0,000	3,5E-06	0,017	0,000	3,6E-06	0,017	0,000	3,85E-06	0,019	0,000	3,1E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 міс)	0,017	0,000	5,8853E-06	0,017	0,000	6,9E-06	0,017	0,000	7,5E-06	0,017	0,000	8,2079E-06	0,019	0,000	3,1E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,001	6,6463E-06	0,017	0,001	8,6E-06	0,017	0,001	8,7E-06	0,017	0,000	7,8919E-06	0,019	0,001	1E-05
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,000	2,65857E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6588E-06	0,019	0,002	3,1E-05
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,000	2,65857E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,6588E-06	0,019	0,000	3,2E-06
35	Ліцензіями з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,001	8,5164E-06	0,017	0,001	8,6E-06	0,017	0,001	8,6E-06	0,017	0,001	8,6464E-06	0,019	0,000	3,1E-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Частота значень надмірної середньої тривалості додатних перепадів в електропостачальній системі змінного струму на рівнях напруги 110 кВ - 220 кВ	0,017	0,003	4,7267E-05	0,017	0,003	1E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	1,5233E-05	0,019	0,001	1,4E-05
37	Частота значень надмірної середньої тривалості додатних перепадів в електропостачальній системі змінного струму на рівнях напруги 110 кВ - 220 кВ	0,017	0,003	4,7267E-05	0,017	0,003	1E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	1,5233E-05	0,019	0,001	1,4E-05
38	Інтенсивність без попереднього переривання та перевипуску	0,017	0,001	1,4574E-05	0,017	0,002	3,3E-05	0,017	0,001	2,3E-05	0,017	0,001	3,083E-05	0,019	0,001	2,5E-05
39	Інтенсивність без попереднього переривання та перевипуску	0,017	0,002	2,7881E-05	0,017	0,004	7E-05	0,017	0,003	4,9E-05	0,017	0,003	5,1255E-05	0,019	0,003	6,1E-05
40	Придатна потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,046	0,0070298E1	0,017	0,046	0,00007E1	0,017	0,050	0,000084E1	0,017	0,077	0,00124874E1	0,019	0,000	3,1E-06
41	Придатна потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приднання, які не є стандартними)	0,017	0,033	0,00295022E1	0,017	0,033	0,00005E1	0,017	0,032	0,000058E1	0,017	0,032	0,00019592E1	0,019	0,000	3,1E-06
42	Придатна потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приднання, які не є стандартними)	0,017	0,005	7,9781E-05	0,017	0,005	8E-05	0,017	0,005	7,9E-05	0,017	0,007	0,00012307E1	0,019	0,000	3,1E-06
43	Інтегральний показник	0,017	0,001	6,6642E-06	0,017	0,001	9,7E-06	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,000	4,8741E-06	0,019	0,000	3,1E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість відвідин дзвіноків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,001	1,1181E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	2,2680E-05	0,019	0,001	2E-05
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	6,7781E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,017	0,000	7,2388E-06	0,019	0,000	8,3E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	4,5036E-06	0,017	0,000	4,4E-06	0,017	0,000	3,7E-06	0,017	0,000	3,5038E-06	0,019	0,000	3,7E-06
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	5,1358E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	7,5E-06	0,017	0,000	7,8081E-06	0,019	0,001	1E-05
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	6,2512E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,3E-06	0,017	0,000	6,771E-06	0,019	0,000	6,6E-06
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	7,8E-06
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обленергом, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	4,6E-06
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, мВт, кВт	0,017	0,000	5,80197E-06	0,017	0,000	6E-06	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,000	6,9698E-06	0,019	0,001	1,1E-05
52	Відсоток електроенергії, мВт, кВт/год	0,017	0,000	5,1344E-06	0,017	0,000	5,2E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,6734E-06	0,019	0,000	8E-06
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн, кВт·год)	0,017	0,002	3,0525E-05	0,017	0,002	3E-05	0,017	0,002	3,2E-05	0,017	0,002	3,2742E-05	0,019	0,002	3,5E-05
54	Втрати електроенергії в електромер															



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)			Відомість (к)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	2,4206E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	2,4262E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	2,4271E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	2,4283E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	2,46645E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,000	2,45928E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,9E-06
7	Фондооборітність (Фобі)	0,017	0,001	1,78831E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,017	0,002	3E-05	0,019	0,002	3,8E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	2,47891E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	2,47075E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	2,43319E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	2,4205E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	2,4205E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	2,42407E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	2,4205E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,8E-06
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	4,1027E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,000	4,7E-06	0,017	0,000	4,8E-06	0,019	0,000	4,2E-06
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	2,35465E-06	0,017	0,001	8,9E-06	0,017	0,000	4,3E-06	0,017	0,000	4,3E-06	0,019	0,000	3,9E-06
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,000	2,45915E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,000	2,4888E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	0,017	0,000	2,66661E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	3E-06
20	(Ко.з.а.)	0,017	0,000	2,80289E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	3E-06	0,017	0,000	2,9E-06	0,019	0,000	3,6E-06
21		0,017	0,000	2,3447E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	3E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг клієнтами ОЕСР обленерго</b>																
22	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн)/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	2,45423E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,8E-06
23	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн)/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	2,4734E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,7E-06
24	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн)/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	2,43117E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,1E-06
25	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн)/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	2,58794E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,6E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,3E-06
26	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	2,4223E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	2,1E-06
27	Сума компенсацій наданим споживачам, грн	0,017	0,000	2,4799E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,019	0,000	2,2E-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОЕСР обленерго</b>																
28	Кількість відомих дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	7,2948E-06	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,002	3,1E-05	0,017	0,000	3E-05	0,019	0,002	3,1E-05
29	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	6,4885E-06	0,017	0,000	6,4E-06	0,017	0,000	5,3E-06	0,017	0,000	4,2E-06	0,019	0,000	5E-06
30	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	2,6737E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,019	0,000	3,2E-06
31	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	2,8000E-06	0,017	0,000	2,8E-06	0,017	0,000	4,1E-06	0,017	0,000	5,3E-06	0,019	0,000	7,4E-06
32	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	5,9206E-06	0,017	0,000	6,2E-06	0,017	0,001	9,2E-06	0,017	0,001	8,5E-06	0,019	0,002	3,1E-05
33	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	8,9E-06
34	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	0,000	4,3E-06
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
35	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,005	8,95277E-05	0,017	0,005	9E-05	0,017	0,005	9,1E-05	0,017	0,006	9,2E-05	0,019	0,006	0,00011
36	Відусь електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,036	0,000607895	0,017	0,036	0,000651	0,017	0,033	0,00054	0,017	0,031	0,00051	0,019	0,029	0,00036
37	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,003	4,78374E-05	0,017	0,005	8E-05	0,017	0,005	8,8E-05	0,017	0,005	7,8E-05	0,019	0,004	8,1E-05
38	Втрачені електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,999	0,01664	0,017	1,047	0,01745	0,019	0,983	0,01891
<b>Інтегральний показник конкурентоспроможності</b>																
		1,000	1,205	<b>0,020</b>	1,000	1,230	<b>0,020</b>	1,000	1,226	<b>0,020</b>	1,000	1,520	<b>0,025</b>	1,285	1,066	<b>0,021</b>

# Показники для проведення розрахунків за першим методом, ПАТ «Чернівціобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
<b>Показники для розрахунку</b>																												
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590	1443																						
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																												
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	1,000	1,000	1,000	0,947	0,812	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,000	0,000	0,000	0,053	0,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,230	0,241	1,000	0,078	0,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,299	0,318	1,375	0,085	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Фондовіддача (Фв)	3,022	3,647	4,090	0,801	0,347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Фондомісткість (Фм)	0,331	0,274	0,245	1,248	2,886	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Фондоозброєність (Фозбр)	196,261	222,394	260,732	1575,801	1571,004	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																												
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,724	0,503	2,463	0,862	1,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,643	0,434	0,574	0,718	0,908	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,238	0,065	0,174	0,202	0,717	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																												
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Рентабельність продажу продукції (робіт, послуг)	0,053	0,010	0,051	0,018	0,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Період окупності капіталу	7,808	16,819	3,999	121,394	13,886	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Період окупності власного капіталу	3,485	5,602	1,837	90,484	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники ділової активності</b>																												
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	2,290	2,721	2,699	0,724	0,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	5,130	8,171	5,876	0,971	0,405	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	9,948	11,292	2,699	9,286	4,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	17,775	15,406	16,632	15,531	26,757	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	6,378	6,174	6,376	8,157	6,951	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																												
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,446	0,333	0,459	0,745	0,783	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	2,241	3,002	2,177	1,342	1,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	1,241	2,002	1,177	0,342	0,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,806	0,499	0,850	2,927	3,619	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,088	-0,238	-0,133	-0,013	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,682	0,521	0,594	0,910	0,938	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																												
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	20,26	27,1	31,13	38,93	78,86	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (2 клас)	131,46	175,07	202,4	251,14	611,86	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (3 клас)	6,7	9,06	10,77	19,31		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	33,39	45,23	53,84	96,39		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100	100	100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	28318,11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Відсоток коштів, витрачених на покриття витрат на покриття витрат	0	0	0	0	72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Відсоток коштів, витрачених на покриття витрат на покриття витрат	100	100	98,4	96,5		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																												
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,																											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)		Вагомість (к)			
		x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i		
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0.017	0.000	8.9609E-08	0.017	0.000	9E-08	0.017	0.000	9E-08	0.017	0.000	9E-08	0.017	0.000	8.7E-08	0.019	0.000	9.2E-08		
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.7E-08	0.019	0.000	3.7E-08	0.019	0.000	5.1E-08		
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0.017	0.000	4.6676E-08	0.017	0.000	4.7E-08	0.017	0.000	9E-08	0.017	0.000	3.8E-08	0.019	0.000	3.8E-08	0.019	0.000	4.3E-08		
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0.017	0.000	5.0549E-08	0.017	0.000	5.2E-08	0.017	0.000	1.1E-07	0.017	0.000	3.8E-08	0.019	0.000	3.8E-08	0.019	0.000	4.4E-08		
5	Фондовіддача (Фв)	0.017	0.000	2.0365E-07	0.017	0.000	2.4E-07	0.017	0.000	2.6E-07	0.017	0.000	7.9E-08	0.019	0.000	7.9E-08	0.019	0.000	6.1E-08		
6	Фондомісткість (Фм)	0.017	0.000	5.2340E-08	0.017	0.000	4.9E-08	0.017	0.000	4.7E-08	0.017	0.000	1E-07	0.019	0.000	1E-07	0.019	0.000	2.3E-07		
7	Фондоробочість (Фобр)	0.017	0.001	1.1068E-05	0.017	0.001	1.3E-05	0.017	0.001	1.5E-05	0.017	0.005	8.9E-05	0.019	0.005	8.9E-05	0.019	0.005	0.0001		
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0.017	0.000	1.2047E-07	0.017	0.000	6.2E-08	0.017	0.000	1.7E-07	0.017	0.000	8.2E-08	0.019	0.000	1.1E-07	0.019	0.000	1.1E-07		
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0.017	0.000	6.9893E-08	0.017	0.000	5.8E-08	0.017	0.000	6.6E-08	0.017	0.000	7.4E-08	0.019	0.000	7.4E-08	0.019	0.000	9.8E-08		
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0.017	0.000	4.7095E-08	0.017	0.000	3.7E-08	0.017	0.000	4.4E-08	0.017	0.000	4.5E-08	0.019	0.000	4.5E-08	0.019	0.000	8.5E-08		
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	4.4E-08		
12	Рентабельність власного капіталу	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	4.5E-08		
13	Рентабельність продажу	0.017	0.000	3.673E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.7E-08	0.017	0.000	3.5E-08	0.019	0.000	3.5E-08	0.019	0.000	6E-08		
14	продукції (робіт, послуг)	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	5E-08		
15	Період окупності капіталу	0.017	0.000	4.7276E-07	0.017	0.000	9.8E-07	0.017	0.000	2.6E-07	0.017	0.000	6.9E-06	0.019	0.000	6.9E-06	0.019	0.000	9.4E-07		
16	Період окупності власного капіталу	0.017	0.000	2.3666E-07	0.017	0.000	3.5E-07	0.017	0.000	1.4E-07	0.017	0.000	5.1E-06	0.019	0.000	5.1E-06	0.019	0.000	7.4E-07		
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0.017	0.000	1.2047E-07	0.017	0.000	1.9E-07	0.017	0.000	1.9E-07	0.017	0.000	7.4E-08	0.019	0.000	7.4E-08	0.019	0.000	8E-08		
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0.017	0.000	3.2199E-07	0.017	0.000	4.9E-07	0.017	0.000	3.6E-07	0.017	0.000	8.8E-08	0.019	0.000	8.8E-08	0.019	0.000	6.5E-08		
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	0.000	5.9308E-07	0.017	0.000	6.7E-07	0.017	0.000	1.9E-07	0.017	0.000	5.6E-07	0.019	0.000	5.6E-07	0.019	0.000	3.5E-07		
20		0.017	0.000	1.0314E-06	0.017	0.000	9E-07	0.017	0.000	9.7E-07	0.017	0.000	9.1E-07	0.019	0.000	9.1E-07	0.019	0.000	1.8E-06		
21		0.017	0.000	3.9234E-07	0.017	0.000	3.8E-07	0.017	0.000	4.9E-07	0.017	0.000	4.9E-07	0.019	0.000	4.9E-07	0.019	0.000	4.9E-07		
<b>0.019</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0.017	0.000	5.8828E-08	0.017	0.000	5.2E-08	0.017	0.000	6E-08	0.017	0.000	7.6E-08	0.019	0.000	7.6E-08	0.019	0.000	9E-08		
23		0.017	0.000	1.5972E-07	0.017	0.000	2E-07	0.017	0.000	1.6E-07	0.017	0.000	1.1E-07	0.019	0.000	1.1E-07	0.019	0.000	9.3E-08		
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лeverиджу)	0.017	0.000	1.0349E-07	0.017	0.000	1.5E-07	0.017	0.000	1E-07	0.017	0.000	3.3E-08	0.019	0.000	3.3E-08	0.019	0.000	4.3E-08		
25	Коефіцієнт покриття (кваліфікованості)	0.017	0.000	7.9035E-08	0.017	0.000	6.2E-08	0.017	0.000	8.2E-08	0.017	0.000	2E-07	0.019	0.000	2E-07	0.019	0.000	2.1E-07		
26	Коефіцієнт самофінансування	0.017	0.000	2.8814E-08	0.017	0.000	2E-08	0.017	0.000	2.6E-08	0.017	0.000	3.3E-08	0.019	0.000	3.3E-08	0.019	0.000	3E-08		
27	Коефіцієнт фінансової гнучкості	0.017	0.000	7.2098E-08	0.017	0.000	6.3E-08	0.017	0.000	6.7E-08	0.017	0.000	8.5E-08	0.019	0.000	8.5E-08	0.019	0.000	7.6E-08		
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0.017	0.000	1.1278E-06	0.017	0.000	1.6E-06	0.017	0.000	1.8E-06	0.017	0.000	2.2E-06	0.019	0.000	2.2E-06	0.019	0.000	5.2E-06		
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0.017	0.000	7.4251E-06	0.017	0.001	9.9E-06	0.017	0.001	1.1E-05	0.017	0.000	1.4E-05	0.019	0.000	1.4E-05	0.019	0.000	4E-05		
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0.017	0.000	4.1047E-07	0.017	0.000	5.4E-07	0.017	0.000	6.4E-07	0.017	0.000	1.1E-06	0.019	0.000	1.1E-06	0.019	0.000	3.9E-08		
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0.017	0.000	1.9111E-06	0.017	0.000	2.6E-06	0.017	0.000	3.1E-06	0.017	0.000	5.5E-06	0.019	0.000	5.5E-06	0.019	0.000	3.9E-08		
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0.017	0.000	5.6569E-08	0.017	0.000	5.7E-08	0.017	0.000	5.7E-08	0.017	0.000	5.7E-08	0.019	0.000	5.7E-08	0.019	0.000	6.3E-08		
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	0.000184		
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0.017	0.000	3.3735E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.017	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	3.4E-08	0.019	0.000	4.7E-06		
35	Індикатори з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0.017	0.000	5.6569E-06	0.017	0.000	5.7E-06	0.017	0.000	5.6E-06	0.017	0.000	5.5E-06	0.019	0.000	5.5E-06	0.019	0.000	3.9E-08		
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Індекси значення надійності середньої тривалості безаварійної роботи електропостачальних систем (середній показник надійності) (за стандартними даними)	0.017	0.001	8.9178E-06	0.017	0.001	2.1E-05	0.017	0.002	3.1E-05	0.017	0.002	2.6E-05	0.019	0.003	2.6E-05	0.019	0.003	5.6E-05		
37	Індекси значення надійності середньої тривалості безаварійної роботи електропостачальних систем (середній показник надійності) (за стандартними даними)	0.017	0.004	6.9998E-06	0.017	0.004	8.2E-05	0.017	0.004	4.5E-05	0.017	0.004	3.4E-05	0.019	0.004	3.4E-05	0.019	0.004	2E-05		
38	Індекси без попередньої перевірки та перевірки	0.017	0.000	5.9711E-06	0.017	0.001	1.2E-05	0.017	0.001	1.9E-05	0.017	0.001	1.6E-05	0.019	0.001	1.6E-05	0.019	0.001	1.9E-05		
39	Індекси без попередньої перевірки та перевірки	0.017	0.001	1.0890E-05	0.017	0.002	2.6E-05	0.017	0.002	3.9E-05	0.017	0.002	3E-05	0.019	0.002	3E-05	0.019	0.002	3E-05		
40	Приміщення потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0.017	0.088	0.001474308	0.017	0.088	0.00147	0.017	0.098	0.00164	0.017	0.135	0.00226	0.019	0.006	0.00226	0.019	0.006	3.9E-08		
41	Приміщення потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приміщення, які не є стандартними)	0.017	0.021	0.00031123	0.017	0.021	0.00035	0.017	0.020	0.00034	0.017	0.062	0.00103	0.019	0.002	0.00103	0.019	0.002	3.9E-08		
42	Приміщення	0.017	0.008	0.000139248	0.017	0.008	0.00014	0.017	0.009	0.00014	0.017	0.007	0.00012	0.019	0.000	0.00012	0.019	0.000	3.9E-08		
43	є стандартними	0.017	0.000	4.2668E-06	0.017	0.000	4.3E-06	0.017	0.000	4.7E-06	0.017	0.000	2.8E-06	0.019	0.000	2.8E-06	0.019	0.000	3.9E-08		
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																					
44	Кількість відкликів дзвінків, на які відповів оператор, тис	0.017	0.000	6.7936E-06	0.017	0.001	9.5E-06	0.017	0.001	1.1E-05	0.017	0.001	1.2E-05	0.019	0.001	1.2E-05	0.019	0.001	1.4E-05		
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0.017	0.000	4.9647E-06	0.017	0.000	4.5E-06	0.017	0.000	4E-06	0.017	0.000	4.3E-06	0.019	0.000	4.3E-06	0.019	0.000	3.2E-06		
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0.017	0.000	1.2707E-06	0.017	0.000	1.1E-06	0.017	0.000	8.2E-07	0.017	0.000	8.2E-07	0.019	0.000	8.2E-07	0.019	0.000	1.2E-06		
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0.017	0.000	2.1703E-06	0.017																

# Додаток Б

## Показники для проведення розрахунків за другим методом, ПАТ «Волиньобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019				
		Показники для розрахунку																								
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		2290					2309					2278					2400					2012				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																										
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,132	0,140	0,392	0,874	0,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,868	0,860	0,608	0,126	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,135	0,170	0,154	0,133	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,155	0,205	0,182	0,153	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
5	Фондовіддача (Фв)	1,562	2,029	1,885	1,418	0,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
6	Фондомісткість (Фм)	0,640	0,493	0,531	0,705	1,696	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
7	Фондоозброєність (Фозбр)	307,478	329,301	450,300	661,467	792,765	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004		
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																										
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,919	0,716	0,751	0,884	0,830	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,629	0,530	0,569	0,638	0,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,007	0,017	0,004	0,162	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																										
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	Рентабельність продажу	0,005	0,012	0,019	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
15	Період окупності капіталу	108,516	67,438	87,969	132,616	121,889	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
16	Період окупності власного капіталу	90,175	50,248	66,168	112,655	112,255	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
<b>Відносні показники ділової активності</b>																										
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,343	1,668	1,584	1,214	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,617	2,239	2,106	1,429	0,592	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.об.а.)	9,983	9,794	10,291	9,122	8,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
20	(Ко.к.з.)	14,752	13,684	13,653	16,944	28,464	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
21		10,021	9,456	8,963	8,299	8,747	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																										
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,831	0,745	0,752	0,849	0,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
23		1,203	1,342	1,329	1,177	1,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,203	0,342	0,329	0,177	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,917	2,923	3,035	5,644	11,652	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,012	-0,068	-0,051	-0,017	-0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,854	0,762	0,795	0,849	0,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																										
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	16,83	24,86	28,25	35,11	75,47	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	148,86	210,76	234,77	294,39	612,39	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
30	урахування податку на додану вартість) (1 клас)	11,57	15,09	17,93	19,37		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	57,6	75,45	89,63	96,63		0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100,2	100,7	100,8	100,8	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	453	453	0	200	44918,54	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
34	Відсоток покриття влітку надлишкової генерації	3	3	0	1	129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
35	урахуванням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	100		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	783	620	1072	906	978	0,004	0,003	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004			
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком запланованих і попереджуваних перерв)	392	445	467	381	382	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002			
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості коротких перерв в електропостачанні в системі (SAIFI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв	390,6	295,8	589,5	502,4	544,6	0,002	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002			
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості коротких перерв в електропостачанні в системі (SAIFI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком запланованих і попереджуваних перерв)	1149,1	938,3	1553,8	1294,4	1340,9	0,005	0,004	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006			
40	Результатами надання послуг з приєднання, кВт	33209,1	33209,1	37209,5	86592,9	0,149	0,149	0,149	0,167	0,138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
41	Фактичні значення індексів середньої тривалості перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком запланованих і попереджуваних перерв)	8221,5	8221,5	8439,5	30267,9	0,037	0,037	0,037	0,038	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
42	Відсоток надлишкової генерації в системі (за винятком запланов																									



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	Відомість (к)		2015		Відомість (к)		2016		Відомість (к)		2017		Відомість (к)		2018		Відомість (к)		2019		
		x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	
		Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства																				
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	1,362	0,0237077	0,017	0,000	1,330	0,02317	0,017	0,000	0,00667	0,017	0,000	1,384	0,02305	0,019	0,000	1,000	0,01923		
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	1,024	0,0170723	0,017	0,000	1,000	0,01667	0,017	0,000	0,00502	0,017	0,000	1,040	0,01734	0,019	0,000	1,000	0,01946		
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	1,631E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,019	0,000	1,9E-06			
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	1,633E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	1,6E-06	0,019	0,000	1,9E-06			
5	Фондооборота (Фо)	0,017	0,000	1,738E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,019	0,000	1,9E-06			
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,000	1,699E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,019	0,000	2E-06			
7	Фондооборієнтованість (Фобр)	0,017	0,000	2,459E-05	0,017	0,000	2,6E-05	0,017	0,000	2,6E-05	0,017	0,000	3,5E-05	0,017	0,000	5,1E-05	0,019	0,000	7E-05			
Відносні показники аналізу ліквідності підприємства																						
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,064	0,0110615	0,017	0,070	0,01783	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,733	0,01222	0,019	0,841	0,01617						
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,267	0,02112	0,017	1,161	0,01935	0,017	0,976	0,01627	0,019	1,815	0,0349						
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,017	1,404	0,0233956	0,017	1,351	0,02252	0,017	1,424	0,02374	0,017	0,593	0,00988	0,019	1,000	0,01923						
Відносні показники рентабельності підприємства																						
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	7,666E-09	0,017	0,000	7,7E-09	0,017	0,000	7,7E-09	0,017	0,000	7,7E-09	0,017	0,000	7,7E-09	0,019	0,000	8,8E-09			
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	1,15E-08	0,017	0,000	1,1E-08	0,017	0,000	1,1E-08	0,017	0,000	1,1E-08	0,017	0,000	1,1E-08	0,019	0,000	1,3E-08			
13	Рентабельність продажу	0,017	1,478	0,0246302	0,017	1,303	0,02172	0,017	1,096	0,01827	0,017	1,617	0,02695	0,019	1,000	0,01923						
14	продажу (робіт, послуг)	0,017	0,000	1,533E-08	0,017	0,000	1,5E-08	0,017	0,000	1,5E-08	0,017	0,000	1,5E-08	0,017	0,000	1,5E-08	0,019	0,000	1,8E-08			
15	Період окупності капіталу	0,017	0,001	9,728E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,000	6,7E-06	0,017	0,001	1,2E-05	0,019	0,001	1,2E-05						
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,001	8,358E-06	0,017	0,000	5,4E-06	0,017	0,000	5,4E-06	0,017	0,001	1E-05	0,019	0,001	1,2E-05						
Відносні показники ділової активності																						
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0,017	1,142	0,0190349	0,017	1,498	0,02496	0,017	1,405	0,02342	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,268	0,00516						
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,439	0,0239776	0,017	2,890	0,04857	0,017	2,579	0,04299	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,952	0,01831						
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,106	0,0184346	0,017	1,083	0,01895	0,017	1,144	0,01997	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,900	0,01731						
20	(ко.к.а.)	0,017	0,495	0,0080538	0,017	0,456	0,0076	0,017	0,455	0,00758	0,017	0,576	0,0096	0,019	1,000	0,01923						
21		0,017	1,142	0,0190349	0,017	1,066	0,01777	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,911	0,01518	0,019	0,971	0,01867						
Відносні показники фінансової стійкості																						
22	Індекс фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,827	0,0137881	0,017	0,662	0,01104	0,017	0,676	0,01127	0,017	0,863	0,01438	0,019	1,000	0,01923						
23		0,017	0,947	0,01517801	0,017	0,665	0,01109	0,017	0,691	0,01152	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,185	0,0228						
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліквідності)	0,017	0,947	0,01517801	0,017	0,561	0,00995	0,017	-1,230	-0,0205	0,017	4,533	0,07556	0,019	0,307	0,00591						
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,388	0,0061281	0,017	-3,041	-0,05069	0,017	-3,504	-0,06839	0,017	-3,089	-0,05148	0,019	-2,805	-0,0501						
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,002	3,54E-05	0,017	0,002	3,5E-05	0,017	0,000	1,2E-06	0,017	0,000	4E-05	0,019	0,000	1E-08						
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,695	0,0115771	0,017	-11,547	-0,19245	0,017	-0,006	-0,00013	0,017	-0,211	-0,00352	0,019	-0,243	-0,00466						
Цінові показники діяльності обленерго																						
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гн/МВт год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	2,878E-06	0,017	0,000	3,5E-06	0,017	0,000	3,7E-06	0,017	0,000	4,2E-06	0,019	0,000	8,4E-06						
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гн/МВт год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,001	1,274E-05	0,017	0,001	1,7E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,019	0,003	5,5E-05						
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гн/МВт год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	2,485E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	3E-06	0,017	0,000	3,1E-06	0,019	0,000	1,9E-06						
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гн/МВт год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	5,924E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,017	0,000	8,3E-06	0,017	0,001	8,8E-06	0,019	0,000	1,9E-06						
32	Процент фінансування інвестицій програм, %	0,017	0,001	9,922E-06	0,017	0,001	9,1E-06	0,017	0,001	9,1E-06	0,017	0,001	9,2E-06	0,019	0,001	1,1E-05						
33	Сума комісійних наданих споживачам, грн	0,017	0,002	3,54E-05	0,017	0,002	3,5E-05	0,017	0,000	1,2E-06	0,017	0,001	1,7E-05	0,019	0,001	0,00387						
34	Кількість втрачених двівників на одиницю об'єкта протягом періоду з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0,017	0,000	1,845E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,7E-06	0,019	0,000	1,9E-06						
35	Ліцензії на постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,001	9,922E-06	0,017	0,001	9,1E-06	0,017	0,001	9,1E-06	0,017	0,001	9,1E-06	0,019	0,000	1,9E-06						
Технічні показники діяльності обленерго																						
36	Фактичне значення індексу середньої тривалості двівників перебиву в електропостачальній системі (ФІІТ) на рівні напруги 0,4 – 110 кВ	0,017	0,004	6,012E-05	0,017	0,003	4,8E-05	0,017	0,005	8,2E-05	0,017	0,004	6,9E-05	0,019	0,004	8,6E-05						
37	Фактичне значення індексу середньої тривалості двівників перебиву в електропостачальній системі (ФІІТ) з вилученням	0,017	0,002	3,91E-05	0,017	0,002	3,5E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,002	3E-05	0,019	0,002	3,5E-05						
38	Фактичне значення індексу середньої тривалості двівників перебиву в електропостачальній системі (ФІІТ) з вилученням	0,017	0,002	3,08E-05	0,017	0,001	2,4E-05	0,017	0,003	4,6E-05	0,017	0,002	3,9E-05	0,019	0,003	4,9E-05						
39	Плановий без попереднього перебиву та перебивів	0,017	0,005	8,747E-05	0,017	0,004	7,2E-05	0,017	0,007	0,00012	0,017	0,006	9,9E-05	0,019	0,006	0,00012						
40	Плановий потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання)	0,017	0,149	0,0034626	0,017	0,149	0,00348	0,017	0,167	0,00478	0,017	0,388	0,00647	0,019	0,000	1,9E-06						
41	Плановий обсяг виконаних робіт з приєднання до систем розподілу електричної енергії (гн/кВт год)	0,017	0,037	0,0006158	0,017	0,037	0,00062	0,017	0,038	0,00063	0,017	0,136	0,00216	0,019	0,000	1,9E-06						
42	Плановий обсяг виконаних робіт з приєднання до систем розподілу електричної енергії (гн/кВт год)	0,017	0,014	0,0002254	0,017	0,014	0,00023	0,017	0,015	0,00024	0,017	0,016	0,00027	0,019	0,000	1,9E-06						
43	в стандартних)	0,017	0,000	5,655E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	6E-06	0,017	0,000	7,6E-06	0,019	0,000	1,9E-06						
Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго																						
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	8,118E-06	0,017	0,001	9,4E-06	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	2,2E-05	0,019	0,002	4,2E-05						
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	7,366E-06	0,017	0,000	8,1E-06	0,017	0,000	7,6E-06	0,017	0,000	7,3E-06	0,019	0,000	8,4E-06						
46	Висота втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	2,293E-06	0,017	0,000	2,1E-06	0,017	0,000	1,9E-06	0,017	0,000	2E-06	0,019	0,000	2,2E-06						
47	Середній час у черзі дзвінків, секунда	0,017	0,000	3,713E-06	0,017	0,000	4,4E-06	0,017	0,000	6,2E-06	0,017	0,001	1,3E-05	0,019	0,001	9,7E-06						
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	5,207E-06	0,017	0,000	5,1E-06															

# Показники для проведення розрахунків за другим методом ПАТ «Закарпаттяобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019																														
		2015					2016					2017					2018					2019																														
<b>Показники для розрахунку</b>																		2678					2592					2439					2914					2681														
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб																		2678					2592					2439					2914					2681														
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																																																				
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,617					0,538					0,470					0,426					0,425					1,233					1,075					0,939					0,852					0,850					
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,383					0,462					0,530					0,574					0,575					1,305					1,081					0,943					0,871					0,869					
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,175					0,211					0,252					0,299					0,276					0,584					0,705					0,841					1,000					0,924					
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,212					0,268					0,336					0,427					0,382					0,496					0,627					0,788					1,000					0,895					
5	Фондовіддача (Фв)	0,817					1,232					1,752					2,084					1,001					0,392					0,591					0,841					1,000					0,480					
6	Фондомісткість (Фм)	1,224					0,812					0,571					0,480					0,999					0,392					0,591					0,841					1,000					0,480					
7	Фондоозбреність (Фозбр)	612,577					582,354					573,938					465,251					536,382					1,000					0,951					0,937					0,759					0,876					
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																																																				
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,487					1,248					1,604					1,608					1,170					1,189					0,998					1,283					1,287					0,936					
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,270					1,143					1,482					1,482					0,946					1,270					1,143					1,482					1,482					0,946					
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,019					0,015					0,021					0,031					0,192					0,069					0,055					0,076					0,113					0,700					
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																																																				
11	Рентабельність активів	0,000					0,045					0,000					0,000					0,000					0,000					0,455					0,000					0,000					0,000					
12	Рентабельність власного капіталу	0,000					0,062					0,000					0,000					0,000					0,000					0,412					0,000					0,000					0,000					
13	Рентабельність продажу	0,062					0,041					0,005					0,008					0,007					1,028					0,680					0,082					0,139					0,111					
14	продукції (робіт, послуг)	0,000					0,046					0,000					0,000					0,000					0,000					0,228					0,000					0,000					0,000					
15	Період окупності капіталу	28,648					21,987					699,247					113,673					105,986					0,767					1,000					0,031					0,193					0,207					
16	Період окупності власного капіталу	22,614					16,178					526,426					88,602					77,780					0,715					1,000					0,031					0,183					0,208					
<b>Відносні показники ділової активності</b>																																																				
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,668					0,960					1,293					1,439					0,688					0,449					0,313					0,232					0,209					0,436					
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,846					1,305					1,717					1,846					0,938					0,846					1,305					1,717					1,846					0,938					
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	3,820					4,548					5,137					4,809					2,490					3,820					4,548					5,137					4,809					2,490					
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості (Ко.д.з.)	4,542					5,032					5,640					5,329					3,865					0,286					0,258					0,231					0,244					0,336					
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості (Ко.к.з.)	5,525					7,189					10,335					8,187					2,832					0,271					0,209					0,145					0,183					0,530					
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																																																				
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,789					0,736					0,753					0,779					0,734					1,579					1,472					1,506					1,559					1,468					
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,267					1,359					1,328					1,283					1,363					0,603					0,647					0,633					0,611					0,649					
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,267					0,359					0,328					0,283					0,363					0,243					0,326					0,298					0,257					0,330					
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,748					2,785					3,046					3,534					2,758					1,874					1,392					1,523					1,767					1,379					
26	Коефіцієнт самофінансування	0,057					0,042					0,095					0,113					0,040					0,572					0,419					0,948					1,132					0,402					
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,882					0,831					0,843					0,814					0,764					1,103					1,039					1,054					1,017					0,955					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																																																				
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	32,05					43,69					45,27					56,9					159,5					1,000					0,734					0,708					0,563					0,201					
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	165,48					220,29					250,74					330,37					768,08					1,000					0,751					0,660					0,501					0,215					
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	12,24					17,15					20,2					20,23					1,000					0,714					0,606					0,605															
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	64,77					85,7					100,98					100,78					1,000					0,756					0,641					0,643															
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100					99,9					99,7					101,6					100,3					1,000					0,999					0,997					1,016					1,003					
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0					0					0					0					166000					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0					0					0					0					415					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
35	Відсоток поточної оплати електричної енергії поточного періоду з урахуванням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	100					100					100					100					1,000					1,000					1,000					1,000					0,000										
<b>Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)</b>																																																				
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	713					854					1112					744					776					1,000					0,835					0,641					0,958					0,919					
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (унаслідок запланованих з попередженням переривань)	954					1022					738					711					606					0,635					0,593					0,821					0,852					1,000					
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв)	426,1					474,6					512,9					456,6					449,2					1,000					0,898					0,831					0,933					0,949					
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв)	842,5					1014,3					1433,9					892,8					949					1,000					0,831					0,588					0,944					0,888					
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	22008,6					22008,6					32588,7					294493					0,075					0,075					0,111					1,000					0,000										
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Приднання, які не є стандартними)	13911,8					13911,8					12397,1					52921					0,263					0,263					0,234					1,000					0,000										
42	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з придання, шт (Стандартні придання)	2343					2343					2175					2839					0,825					0,825					0,766					1,000					0,000										
43	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з придання, шт (Приднання, які не є стандартними)	421					421					414					136					1,000					1,000					0,983					0,323					0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																																																				
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	72,355					137,533					204,23					224,335					263,956					0,274					0,521					0,774					0,850					1,000					
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	73,5					51					46					56,4					55					1,000					0,694					0,626					0,767					0,748					
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	34,2					32,9					29,9					32					30					0,874					0,909					1,000					0,934					0,997					
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	19					31					28					28					78					1,000					0,613					0,679					0,679					0,244					
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	53					57					74,5					82					104					0,510					0,548					0,716					0,788					1,000					
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.																					0					0,000					0,000					0,000					0,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.																					0					0,000					0,000					0,000					0,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																																																				
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	25					26					86					102					121					0,207					0,215					0,711					0,843					1,000					
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	34					34					234					170					242					0,140					0,140					0,967					0,702					1,000					
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	499					529					542					548					509					0,911					0,966					0,990					1,000					0,930					
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	385834					384744					394872					365965					1,000					1,003					0,977					1,054															
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																																																				
55	Тарифи на послуги постачальників універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)																					63,49					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																																																				
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис																					26,012					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд																					0,075					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)																					0,02115					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд																					0,051					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)																					0,036					0,000					0,000					0,000					0,000					1,000					
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																																																				

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	y	l	x	y	l	x	y	l	x	y	l	x	y	l
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	1,154	0,025992	0,017	-0,501	-0,00355	0,017	0,403	0,00672	0,017	0,988	0,01647	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	3,099	0,015656	0,017	1,000	0,01667	0,017	-0,805	-0,01341	0,017	-1,971	-0,02285	0,019	-1,995	-0,03837
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	-0,0478-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Кс)	0,017	0,000	-0,046E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-7E-06
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	-0,02E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
6	Фондомістність (Фм)	0,017	0,000	-0,003E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,017	0,000	-6E-06	0,019	0,000	-6E-06
7	Фондозаброньованість (Фзб)	0,017	0,001	1,9E1E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,001	1,9E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,670	0,0111623	0,017	-0,007	-0,00012	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,013	0,01689	0,019	-0,225	-0,00433
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,529	0,00882	0,017	1,786	0,02977	0,017	1,789	0,02982	0,019	-0,199	-0,00382
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	0,05164	0,017	3,146	0,05243	0,017	3,074	0,05123	0,017	2,951	0,04918	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	-4,221E-09	0,017	0,000	-2,3E-09	0,017	0,000	-4,2E-09	0,017	0,000	-4,2E-09	0,019	0,000	-4,9E-09
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	-4,331E-09	0,017	0,000	-3,7E-09	0,017	0,000	-6,3E-09	0,017	0,000	-6,3E-09	0,019	0,000	-7,3E-09
13	Рентабельність продажу	0,017	-0,032	-0,0005325	0,017	0,360	0,006	0,017	1,033	0,01722	0,017	0,968	0,01613	0,019	1,000	0,01923
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	-8,442E-09	0,017	0,000	-6,5E-09	0,017	0,000	-8,4E-09	0,017	0,000	-8,4E-09	0,019	0,000	-9,7E-09
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	-4,845E-06	0,017	0,000	-5,1E-06	0,017	0,001	2,3E-05	0,017	0,000	-1,3E-06	0,019	0,000	-1,8E-06
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	-5,1E-06	0,017	0,000	-5,4E-06	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,000	-2,8E-06	0,019	0,000	-3,2E-06
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0,017	0,323	0,0058281	0,017	0,580	0,00966	0,017	0,872	0,01454	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,341	0,00556
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,182	0,0020329	0,017	0,360	0,006	0,017	0,848	0,01414	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,374	-0,00142
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Кoa)	0,017	0,741	0,0123424	0,017	0,932	0,01553	0,017	1,086	0,0181	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,091	0,00752
20	(Кoa, к.з.)	0,017	1,264	0,0210644	0,017	1,455	0,02425	0,017	1,692	0,0282	0,017	1,571	0,03618	0,019	1,000	0,01923
21		0,017	0,456	0,0075926	0,017	0,644	0,01073	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,757	0,01261	0,019	0,151	0,00229
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,166	0,0194973	0,017	1,006	0,01676	0,017	1,057	0,01761	0,017	1,136	0,01894	0,019	1,000	0,01923
23	Коефіцієнт фінансової ризику (фінансового ліквідності)	0,017	1,042	0,0173617	0,017	0,803	0,01399	0,017	0,885	0,01471	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,794	0,01527
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	1,042	0,0173617	0,017	1,011	0,01686	0,017	0,919	0,01532	0,017	1,113	0,01889	0,019	0,199	0,00372
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	1,563	0,0206561	0,017	3,168	0,0528	0,017	0,944	0,01573	0,017	-45,125	-0,72008	0,019	-0,938	-0,00072
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	-1,805E-09	0,017	0,000	-2,5E-09	0,017	0,000	-2,2E-10	0,017	0,000	5,6E-10	0,019	0,000	-2,9E-09
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	2,856	0,0476017	0,017	0,061	0,00101	0,017	-0,224	-0,00373	0,017	0,757	-0,00206	0,019	-0,078	-0,00149
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	-4,702E-06	0,017	0,000	-4,2E-06	0,017	0,000	-4,1E-06	0,017	0,000	-3,7E-06	0,019	0,000	7,8E-07
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	9,323E-07	0,017	0,000	3,2E-06	0,017	0,000	4,5E-06	0,017	0,000	7,9E-06	0,019	0,002	3E-05
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	3,32E-06	0,017	0,000	-5,3E-06	0,017	0,000	-5,3E-06	0,017	0,000	-5,2E-06	0,019	0,000	-7E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-2,1E-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-2,1E-06
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-2,1E-06
34	Відсоток отриманих ліцензій з розподілу електричної енергії за період з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду ліцензій з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	-0,055E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,017	0,000	-6,1E-06	0,019	0,001	1,3E-05
35	ліцензій з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	-1,832E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,017	0,000	-1,8E-06	0,019	0,000	-2,1E-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення показника середньої тривалості дозвіл переє в електропостачанні в системі (БДВ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ	0,017	0,001	2,405E-05	0,017	0,002	3E-05	0,017	0,002	4,1E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,019	0,002	3,1E-05
37	Фактичне значення показника середньої тривалості дозвіл переє в електропостачанні в системі (БДВ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ у вузькому розподілі	0,017	0,002	3,42E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,019	0,002	2,3E-05
38	Фактичне значення показника середньої тривалості дозвіл переє в електропостачанні в системі (БДВ) з вилученням ліній	0,017	0,001	1,194E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,019	0,001	1,5E-05
39	Львівська без попереднього перевірять та перевірять	0,017	0,002	2,92E-05	0,017	0,002	3,7E-05	0,017	0,003	5,4E-05	0,017	0,002	3,2E-05	0,019	0,002	3,9E-05
40	Применена потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання)	0,017	0,055	0,0009232	0,017	0,055	0,00092	0,017	0,082	0,00137	0,017	0,746	0,01243	0,019	0,000	-7E-06
41	Применена потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Применення, що не відповідає стандарту)	0,017	0,035	0,0005813	0,017	0,035	0,00058	0,017	0,031	0,00052	0,017	0,134	0,00223	0,019	0,000	-7E-06
42	Применення ліній оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання, що відповідає стандарту	0,017	0,006	9,287E-05	0,017	0,006	9,3E-05	0,017	0,005	8,6E-05	0,017	0,007	0,00011	0,019	0,000	-7E-06
43	(в стандартних)	0,017	0,001	1,172E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,000	-3,1E-07	0,019	0,000	-7E-06
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	3E-06	0,017	0,000	1,5E-07	0,017	0,000	2,6E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,019	0,000	5,9E-06
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	-2,951E-06	0,017	0,000	-3,9E-06	0,017	0,000	-4,1E-06	0,017	0,000	-3,7E-06	0,019	0,000	-4,3E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	-4,611E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,017	0,000	-4,8E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,019	0,000	-5,5E-06
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	-5,233E-06	0,017	0,000	-4,7E-06	0,017	0,000	-4,9E-06	0,017	0,000	-4,9E-06	0,019	0,000	-3,2E-06
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	-3,817E-06	0,017	0,000	-3,6E-06	0,017	0,000	-2,9E-06	0,017	0,000	-2,6E-06	0,019	0,000	-1,9E-06
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7E-06
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обслуговуванням, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7E-06
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,000	-4,999E-06	0,017	0,000	-5E-06	0,017	0,000	-2,4E-06	0,017	0,000	-1,7E-06	0,019	0,000	0,01
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,000	-4,619E-06	0,017	0,000	-4,6E-06	0,017	0,000	3,8E-06	0,017	0,000	1,1E-06	0,019	0,000	4,8E-06
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,001	1,501E-05	0,017	0,001	1,6E-05	0,017	0,001	1,7E-05	0,017	0,001	1,7E-05	0,019	0,001	0,00802
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,977	-0,2607149	0,017	0,974	-0,22676	0,017	1							

# Показники для проведення розрахунків за другим методом, ПАТ «Івано-Франківськoblenergo»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590					1443											
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,773	0,761	0,767	0,786	1,031										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,815	0,807	0,811	0,824	1,032										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	1,000	0,952	0,942	0,921	0,328										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	1,000	0,942	0,930	0,906	0,287										
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868	0,394	0,402	0,437	0,499	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,656	0,554	0,569	0,469	0,314										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	0,663	0,661	0,539	0,320	0,320										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,195	0,205	0,215	0,110	0,442										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	1,349	0,931	1,440	1,132	2,118										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,396	0,126	1,000	0,911	0,007										
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,385	0,127	1,000	0,962	0,007										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	0,226	0,168	0,139	0,136	0,415										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391										
20	(Ко.к.з.)	8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	0,147	0,108	0,085	0,084	0,053										
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	0,206	0,189	0,174	0,203	0,353										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	1,507	1,453	1,466	1,388	1,572										
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,632	0,656	0,649	0,686	0,606										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,297	0,342	0,331	0,401	0,248										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	1,529	1,328	1,374	1,133	1,834										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	-0,389	-0,750	-0,679	-1,152	-0,901										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	0,979	0,945	0,956	0,901	1,064										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	36,64	40,41	50	54,4	91,4	1,000	0,907	0,733	0,674	0,401										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (2 клас)	200,71	279,61	346	408,77	745,63	1,000	0,718	0,580	0,491	0,269										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	13,78	15,49	7,37	8,04		0,535	0,476	1,000	0,917											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (2 клас)	68,91	77,32	36,87	39,99		0,535	0,477	1,000	0,922											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	98,8	99,9	99,9	100,6	100,5	0,988	0,999	0,999	1,006	1,005										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	55100	55100	1000	35400	298750,6	0,184	0,184	0,003	0,118	1,000										
34	Відсоток покриття втрат на втрачених дзвінках протягом періоду з	284	284	10	265	3880	0,073	0,073	0,003	0,068	1,000										
35	урахованням долат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	100		1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості двох переїзів	974	909	762	770	725	0,782	0,838	1,000	0,990	1,051										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості двох переїзів	1116	1107	937	882	823	0,737	0,743	0,878	0,933	1,000										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості двох переїзів	406,2	364,7	357,3	334,8	354,9	0,824	0,918	0,937	1,000	0,943										
39	Продуктивність безрезультативних дзвінків, кВт	1314,6	1240,7	1030,6	962,7	979,2	0,732	0,776	0,934	1,000	0,983										
40	Продуктивність безрезультативних дзвінків, кВт	24701,2	24701,2	28738,4	67538,32		0,366	0,366	0,426	1,000	0,000										
41	Продуктивність безрезультативних дзвінків, кВт	21234,3	21234,3	21792,7	62799,62		0,338	0,338	0,347	1,000	0,000										
42	Продуктивність безрезультативних дзвінків, кВт	2221	2221	2404	2789		0,796	0,796	0,862	1,000	0,000										
43	розподілу послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	321	321	322	323		0,994	0,994	0,997	1,000	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	454,724	564,258	677,25	708,541	684,385	0,642	0,796	0,956	1,000	0,966										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	63,5	60	67,9	71	70,5	0,894	0,845	0,956	1,000	0,993										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без ураховання втрачених дзвінків у IVR)	37,5	12,7	9,5	9	9,6	0,240	0,709	0,947	1,000	0,938										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	33	36	28,9	28	28	0,848	0,778	0,969	1,000	1,000										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	125	132	112	138	155	0,806	0,852	0,723	0,890	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					503	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єднаннями, од.					251	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2616	2625	2659	2698	2775	0,943	0,946	0,958	0,972	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	7967	7967	8354	9252	8408	0,861	0,861	0,903	1,000	0,909										
53	Обсяг використання електроенергії - усого, (млн. кВт-год)	1106	1935	2490	2966	2867	0,373	0,652	0,839	1,000	0,967										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	326075	326977	328010	311093,2	331348,6	0,954	0,951	0,948	1,000											
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників унітарної власності (1 клас)					71,17	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					185,894	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,05718	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без ураховання втрачених дзвінків у IVR)					0,01551	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,056	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,164	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	51,2	77,5	114,4	166,1		1,000	0,661	0,448	0,308											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1545,8	2266,8	2970	3628,9		0,426	0,625	0,818	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1518,4	2229,8	2918,1	3569,1		0,425	0,625	0,818	1,000											
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	77,5	114,4	166,1	225,4		1,000	0,677	0,467	0,344											
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	130,9	26,7	16,4	-36,7		-0,280	-1,375	-2,238	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	933,3	1541,8	2056,7	2513,2		0,371	0,613	0,818	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1037,4	1552,1	2109,9	2472,6		0,420	0,628	0,853	1,000	0,000										
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	26,7	16,4	-36,7	3,8		-1,375	-2,238	1,000	-9,658											





# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вартість (к)	x	I	Вартість (к)	x	I	Вартість (к)	x	I	Вартість (к)	x	I	Вартість (к)	x	I
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	-2,937	-0,048541	0,017	-2,280	-0,038	0,017	-1,685	-0,0208	0,017	-1,206	-0,0201	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	1,288	0,0214725	0,017	1,353	0,02256	0,017	1,397	0,02338	0,017	-1,206	-0,0201	0,019	0,113	0,00218
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	5,21E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,4E-08	0,019	0,000	5,9E-08
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	5,219E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,3E-08	0,017	0,000	5,5E-08	0,019	0,000	5,9E-08
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	7,615E-08	0,017	0,000	8,6E-08	0,017	0,000	9,5E-08	0,017	0,000	1E-07	0,019	0,000	6,4E-08
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,000	7,848E-08	0,017	0,000	7,1E-08	0,017	0,000	6,7E-08	0,017	0,000	6,4E-08	0,019	0,000	2,3E-07
7	Фондооборненість (Фоб)	0,017	0,001	1,896E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	1,8E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,019	0,005	9,6E-05
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,884	0,014731	0,017	1,045	0,01742	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,805	0,01341	0,019	0,857	0,01648
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,990	0,0165	0,017	1,072	0,01787	0,017	0,793	0,01291	0,019	1,008	0,01938
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	1,395	0,0232421	0,017	1,437	0,02395	0,017	1,375	0,02292	0,017	1,278	0,0213	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	-2,51E-09	0,017	0,000	-1,9E-09	0,017	0,000	-2,2E-09	0,017	0,000	-2,7E-09	0,019	0,000	-3,1E-09
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	-3,81E-09	0,017	0,000	-3,1E-09	0,017	0,000	-3,5E-09	0,017	0,000	-4E-09	0,019	0,000	-4,6E-09
13	Рентабельність продажу	0,017	-32,113	-0,5322172	0,017	-22,842	-0,38071	0,017	-39,015	-0,65025	0,017	-39,827	-0,66378	0,019	1,000	0,01923
14	Періодичність продажу	0,017	0,000	5,168E-09	0,017	0,000	4,7E-09	0,017	0,000	5,1E-09	0,017	0,000	5,4E-09	0,019	0,000	6,2E-09
15	Періодичність капіталу	0,017	0,000	4,311E-06	0,017	0,000	3,9E-07	0,017	0,000	1,6E-06	0,017	0,000	4,5E-06	0,019	0,004	2,5E-05
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	3,485E-06	0,017	0,000	8,3E-07	0,017	0,000	1,3E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,019	0,003	6E-05
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0,017	0,937	0,0066145	0,017	0,667	0,01112	0,017	0,884	0,01474	0,017	1,000	0,01667	0,019	-0,096	-0,00184
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,018	0,000302	0,017	0,387	0,00645	0,017	0,716	0,01193	0,017	1,000	0,01667	0,019	-0,699	-0,01344
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,336	0,0227728	0,017	1,415	0,02358	0,017	1,576	0,02627	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,519	0,00998
20	Коефіцієнт самозфінансування	0,017	1,862	0,030257	0,017	1,464	0,0244	0,017	2,123	0,03339	0,017	1,887	0,02979	0,019	1,000	0,01923
21	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,885	0,0147527	0,017	1,071	0,01785	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,781	0,01302	0,019	0,295	0,00567
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,993	0,0165492	0,017	1,030	0,01717	0,017	1,006	0,01677	0,017	0,883	0,01472	0,019	1,000	0,01923
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	1,205	0,020841	0,017	1,270	0,02116	0,017	1,229	0,02048	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,217	0,02341
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	1,205	0,020841	0,017	1,043	0,01738	0,017	-0,819	-0,01365	0,017	-0,956	-0,01594	0,019	0,292	0,00561
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,976	0,0160558	0,017	1,49375	0,024792	0,017	-0,022	-0,00037	0,017	-2,145	-0,03975	0,019	-1,031	-0,01983
26	Коефіцієнт самозфінансування	0,017	0,909	0,013993	0,017	0,954	0,01348	0,017	0,909	0,01348	0,017	0,909	0,01348	0,019	0,909	0,01348
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,904	0,013993	0,017	1,305	0,02174	0,017	0,212	0,00354	0,017	-0,160	-0,00267	0,019	-0,296	-0,00507
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	1E-06	0,017	0,000	1,4E-06	0,017	0,000	1,4E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,019	0,000	3,2E-06
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	4,063E-06	0,017	0,000	5,5E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	7,8E-06	0,019	0,001	1,8E-05
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	1,532E-07	0,017	0,000	2,3E-07	0,017	0,000	2,5E-07	0,017	0,000	3,1E-07	0,019	0,000	3,1E-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	1,769E-09	0,017	0,000	5,1E-09	0,017	0,000	5,5E-09	0,017	0,000	7,9E-09	0,019	0,000	1,0E-08
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	2,719E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,4E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	6,5E-06
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,199	0,003327	0,017	0,199	0,00332	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,104	0,00173	0,019	0,000	5,8E-08
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,001	9,779E-06	0,017	0,001	9,8E-06	0,017	0,000	5,1E-08	0,017	0,001	8,7E-06	0,019	0,000	5,8E-08
35	Індикатори з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	0,000	2,716E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	5,8E-08
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Кількість значущих відень середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі району на рівень напруги U <sub>сн</sub> – 210 кВ/Відношення середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі району на рівень напруги U <sub>сн</sub> – 210 кВ до середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі району на рівень напруги U <sub>сн</sub> – 210 кВ	0,017	0,000	2,308E-05	0,017	0,002	2,5E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,017	0,002	2,8E-05	0,019	0,001	2,9E-05
37	Кількість значущих відень середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі району на рівень напруги U <sub>сн</sub> – 210 кВ до середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі району на рівень напруги U <sub>сн</sub> – 210 кВ	0,017	0,001	9,068E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	8,9E-06	0,019	0,000	9,4E-06
38	Кількість без попереднього повідомлення та переривань	0,017	0,001	1,268E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,001	1,5E-05
39	Кількість без попереднього повідомлення та переривань	0,017	0,002	3,867E-05	0,017	0,002	3,9E-05	0,017	0,002	4,3E-05	0,017	0,002	4,4E-05	0,019	0,002	4,5E-05
40	Приміщення потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приміщення)	0,017	0,082	0,0013685	0,017	0,082	0,00137	0,017	0,088	0,00147	0,017	0,072	0,00112	0,019	0,000	5,8E-08
41	Приміщення потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приміщення, які не є стандартними)	0,017	0,030	0,0004997	0,017	0,030	0,0005	0,017	0,031	0,00051	0,017	0,123	0,00204	0,019	0,000	5,8E-08
42	Приміщення	0,017	0,006	0,0001069	0,017	0,006	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,008	0,00014	0,019	0,000	5,8E-08
43	є стандартними	0,017	0,000	3,19E-06	0,017	0,000	3,3E-06	0,017	0,000	3,4E-06	0,017	0,000	2,2E-06	0,019	0,000	5,8E-08
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	4,574E-06	0,017	0,001	1E-05	0,017	0,001	1E-05	0,017	0,001	1,5E-05	0,019	0,002	3,1E-05
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	1,413E-06	0,017	0,000	1,3E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	2E-06	0,019	0,000	2,8E-06
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	9,701E-07	0,017	0,000	7,8E-07	0,017	0,000	9,4E-07	0,017	0,000	1E-06	0,019	0,000	8,7E-07
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,000	1,916E-06	0,017	0,000	1,5E-06	0,017	0,000	1E-06	0,017	0,000	1E-06	0,019	0,000	8,6E-07
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	2,529E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,019	0,000	4,5E-06
49	Кількість скарг, отриманих клієнтами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	2,5E-06
50	Кількість скарг (претензій), визначених обслуговуванням, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	4,3E-07
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,001	1,836E-05	0,017	0,001	1,9E-05	0,017	0,001	2E-05	0,017	0,001	2,3E-05	0,019	0,002	0,01003
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,004	7,396E-05	0,017	0,004	7,4E-05	0,017	0,005	8,4E-05	0,017	0,004	7,5E-05	0,019	0,004	7,2E-05
53	Обсяг використання електроенергії – усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,004	8,89E-05	0,017	0,004	6,7E-05	0,017	0,004	7,2E-05	0,017	0,004	7,5E-05	0,019	0,004	0,00808
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,990	0,0359496	0,017	0,989	0,0358849	0,017	0,993	0,035853	0,017	0,000	0,001			

# Показники для проведення розрахунків за другим методом, ПАТ «Рівнеобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1995	2024	1886	1812					1693											
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,396	0,380	0,371	0,366	0,359	0,793	0,760	0,741	0,733	0,718										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,604	0,620	0,629	0,634	0,641	0,828	0,807	0,794	0,789	0,780										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,076	0,334	0,297	0,314	0,062	0,228	1,000	0,888	0,939	0,185										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,083	0,503	0,422	0,458	0,066	0,164	1,000	0,840	0,912	0,132										
5	Фондовіддача (Фв)	0,803	1,150	1,452	1,634	0,731	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447										
6	Фондомісткість (Фм)	1,245	0,870	0,689	0,612	1,369	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	743,181	720,949	785,901	848,974	927,451	0,801	0,777	0,847	0,915	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,457	1,946	1,566	0,853	0,722	0,366	1,556	1,252	0,682	0,578										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,160	0,544	0,120	0,072	0,297	0,582	1,977	0,435	0,262	1,082										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,033	0,019	0,069	0,044	0,174	0,555	0,320	1,142	0,727	2,898										
14	продажу (робіт, послуг)	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	187,008	158,519	20,527	28,091	11,792	0,063	0,074	0,574	0,420	1,000										
16	Період окупності власного капіталу	134,447	89,598	11,625	15,958	9,874	0,073	0,110	0,849	0,619	1,000										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,678	0,740	0,885	0,999	0,603	0,443	0,405	0,339	0,300	0,497										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732										
20	(Ко.к.з.)	21,125	3,357	3,562	3,847	84,032	0,062	0,387	0,365	0,338	0,015										
21	(Ко.к.з.)	8,171	7,420	7,016	7,003	5,953	0,184	0,202	0,214	0,214	0,252										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,719	0,565	0,566	0,568	0,837	1,438	1,130	1,133	1,136	1,675										
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	1,391	1,769	1,766	1,760	1,194	0,662	0,842	0,841	0,838	0,569										
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,391	0,769	0,766	0,760	0,194	0,355	0,699	0,696	0,691	0,177										
25	Коефіцієнт самофінансування	2,558	1,300	1,306	1,315	5,150	1,279	0,650	0,653	0,658	2,575										
26	Коефіцієнт фінансової стійкості	-0,091	0,163	0,107	-0,054	-0,024	-0,906	1,626	1,072	-0,541	-0,238										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,833	0,828	0,810	0,632	0,914	1,041	1,035	1,013	0,790	1,143										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	16,71	21,33	26,13	32,52	112,97	1,000	0,783	0,639	0,514	0,148										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без тарифу на послуги з постачання електричної енергії) (1 клас)	136,91	176,49	204,02	258,22	576,94	1,000	0,776	0,671	0,530	0,237										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	4,35	5,41	6,59	7,71	1,000	0,804	0,660	0,564												
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без тарифу на послуги з розподілу електричної енергії) (1 клас)	21,74	27,02	32,93	38,5	1,000	0,805	0,660	0,565												
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	99,9	95,9	96,9	99,6	99,6	0,999	0,959	0,969	0,996	0,996										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	6,700	6,700	4,000	7,200	43647,4	0,154	0,154	0,092	0,165	1,000										
34	Відсоток покриття вартості ліцензійного періоду з урахуванням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	41	41	40	47	567	0,072	0,072	0,071	0,083	1,000										
35	урахованим доплатам за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	97,3	1,000	1,000	1,000	0,973	0,000											
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичне значення індексів середньої тривалості довгих перерів	637	488	422	275	297	0,432	0,564	0,652	1,000	0,926										
37	Фактичне значення індексів середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні в системі (ЕАС) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв	588	724	806	649	686	1,104	0,896	0,805	1,000	0,946										
38	Фактичне значення індексів середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні в мережах розподілу електричної енергії	304,4	230,3	195,3	158,3	151,9	0,499	0,660	0,778	0,960	1,000										
39	Векторна потужність в системі (ЕАС) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, кВт	856,1	661,4	593,7	364,4	410,7	0,426	0,551	0,614	1,000	0,887										
40	Продуктивність (результатами надання послуг з приєднання, кВт)	31068,12	31068,12	31862,82	69043	0,450	0,450	0,461	1,000	0,000											
41	Кількість виконаних операцій передачі та операторами систем	9112	9112	9321	37581	0,242	0,242	0,248	1,000	0,000											
42	Нові відключення з порушеннями в електромережах	3123	3123	3303	3075	0,946	0,946	1,000	0,931	0,000											
43	розподілу послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	202	202	206	73	0,981	0,981	1,000	0,354	0,000											
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	414,245	439,165	446,684	450,119	511,513	0,810	0,859	0,873	0,880	1,000										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	72,6	74	70,1	79,92	57,23	0,908	0,926	0,877	1,000	0,716										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	14	16	10	8	14,47	0,571	0,500	0,800	1,000	0,553										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	75	87	62	50	73	0,667	0,575	0,806	1,000	0,685										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	72	76	73	73	106	0,679	0,717	0,689	0,689	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					347	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					224	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2846	2881	2890	2890	2891	0,984	0,997	1,000	1,000	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	16164	16164	18365	16295	17878	0,880	0,880	1,000	0,887	0,973										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	2737	2551	2642	2463	2815	0,973	0,906	0,939	0,875	1,000										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	9388	9164	11766	7638,6	1595	0,170	0,174	0,136	0,209	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників унітарного розподілу електричної енергії (ураховання податку на додану вартість)					62,36	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					91,381	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					77,85	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					7,03	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					131	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					76	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	40,9	51,9	81,2	103,5		1,000	0,788	0,504	0,395											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1374,1	1934,6	2478,8	2886,8		0,476	0,670	0,859	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1362,9	1905,2	2456,3	2854,7		0,477	0,667	0,860	1,000											
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	51,9	81,2	103,5	130,3		1,000	0,639	0,501	0,398											
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	6,7	29,3	3,3	-27,1		-4,045	-0,925	-8,212	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	993,6	1504,2	1877,9	2283,2		0,435	0,659	0,822	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1037,4	1501,1	1908,3	2172,9		0,477	0,691	0,878	1,000	0,000										
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	2,2	3,3	-27,1	83,2		-12,318	-8,212	1,000	-0,326											



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показник	2015			2016			2017			2018			2019		
		Відносність (к)	x	i	Відносність (к)	x	i	Відносність (к)	x	i	Відносність (к)	x	i	Відносність (к)	x	i
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,735	0,012242756	0,017	0,850	0,01417	0,017	0,918	0,015239	0,017	0,948	0,01558	0,019	1,000	0,01823
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,864	0,01406597	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,080	0,01799	0,017	1,115	0,01859	0,019	1,177	0,02263
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	6,557656-06	0,017	0,000	6,66-06	0,017	0,000	6,66-06	0,017	0,000	6,66-06	0,019	0,000	7,66-06
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	6,559176-06	0,017	0,000	6,76-06	0,017	0,000	6,66-06	0,017	0,000	6,66-06	0,019	0,000	7,66-06
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,000	6,733116-06	0,017	0,000	6,86-06	0,017	0,000	6,96-06	0,017	0,000	6,96-06	0,019	0,000	7,76-06
6	Фондомістність (Фм)	0,017	0,000	6,83966-06	0,017	0,000	6,76-06	0,017	0,000	6,76-06	0,017	0,000	6,76-06	0,019	0,000	7,96-06
7	Фондовооруженість (Фвоор)	0,017	0,011	0,000185869	0,017	0,011	0,00018	0,017	0,012	0,0002	0,017	0,013	0,00021	0,019	0,014	0,00027
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	-2,513	-0,041875325	0,017	2,204	0,03674	0,017	1,000	0,01667	0,017	-1,258	-0,02097	0,019	-1,672	-0,03215
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,276	0,02126	0,017	-0,664	-0,01106	0,017	0,345	0,00274	0,019	0,955	0,01837
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	-5,108	-0,085139011	0,017	11,938	0,19897	0,017	-6,911	-0,11519	0,017	-9,022	-0,15036	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	-1,340786-07	0,017	0,000	-1,46-07	0,017	0,000	-1,46-07	0,017	0,000	-1,46-07	0,019	0,000	-1,66-07
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	-2,019436-07	0,017	0,000	-2,16-07	0,017	0,000	-2,16-07	0,017	0,000	-2,16-07	0,019	0,000	-2,56-07
13	Рентабельність продажів	0,017	-0,234	-0,00920515	0,017	-0,358	-0,00297	0,017	0,075	0,00275	0,017	-0,144	-0,0024	0,019	1,000	0,01923
14	Период окупності (периоду)	0,017	0,000	2,717466-07	0,017	0,000	2,86-07	0,017	0,000	2,86-07	0,017	0,000	2,86-07	0,019	0,000	3,36-07
15	Период окупності капіталу	0,017	0,003	5,168446-05	0,017	0,003	4,56-05	0,017	0,001	3,16-05	0,017	0,001	3,36-05	0,019	0,001	3,16-05
16	Период окупності власного капіталу	0,017	0,002	3,889416-05	0,017	0,002	2,86-05	0,017	0,001	3,36-05	0,017	0,001	1,6-05	0,019	0,001	1,6-05
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,541	0,00901283	0,017	0,630	0,0105	0,017	0,838	0,01396	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,434	0,00835
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	-0,076	-0,00135825	0,017	0,408	0,00681	0,017	0,743	0,01238	0,017	1,000	0,01667	0,019	-3,369	-0,00709
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	0,017	3,621	0,0034988	0,017	0,557	0,00628	0,017	0,910	0,01517	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,408	0,00771
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	0,017	0,240	0,00399311	0,017	0,000	0,00041	0,017	0,027	0,00046	0,017	0,031	0,00051	0,019	1,000	0,01923
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	0,017	1,209	0,001054032	0,017	1,073	0,01789	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,998	0,01663	0,019	0,807	0,01552
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,729	0,012152697	0,017	0,378	0,00663	0,017	0,380	0,00634	0,017	0,384	0,00664	0,019	1,000	0,01923
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левериджу)	0,017	-3,088	-0,021462949	0,017	1,098	0,0183	0,017	1,060	0,01766	0,017	1,000	0,01667	0,019	-5,265	-0,07743
24	Коефіцієнт покриття (інвестороманоси)	0,017	-3,088	-0,021462949	0,017	-0,209	-0,00348	0,017	-0,025	-0,00042	0,017	-0,103	-0,00171	0,019	0,884	0,01006
25	Коефіцієнт покриття (інвестороманоси)	0,017	0,375	0,006325651	0,017	-0,401	-0,00863	0,017	-0,207	-0,00344	0,017	-0,261	-0,00435	0,019	0,291	-0,00829
26	Коефіцієнт самовитрачування	0,017	0,000	-2,69956-07	0,017	0,000	8,96-08	0,017	0,000	1,6-08	0,017	0,000	-2,26-07	0,019	0,000	-1,56-07
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,622	0,001939408	0,017	-1,633	-0,02721	0,017	-0,047	-0,00079	0,017	0,091	0,00052	0,019	0,352	-0,00518
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,001	1,057146-05	0,017	0,001	1,26-05	0,017	0,001	1,36-05	0,017	0,001	1,46-05	0,019	0,002	3,96-05
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,002	3,957376-05	0,017	0,003	4,96-05	0,017	0,003	5,66-05	0,017	0,004	6,96-05	0,019	0,009	0,00017
30	Тарифи на послуги з передачі електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	7,589816-06	0,017	0,000	7,86-06	0,017	0,000	8,16-06	0,017	0,001	8,46-06	0,019	0,000	7,56-06
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,001	11,78316-05	0,017	0,001	1,36-05	0,017	0,001	1,46-05	0,017	0,001	1,66-05	0,019	0,000	7,56-06
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,002	3,064256-05	0,017	0,002	3,66-05	0,017	0,002	3,66-05	0,017	0,002	3,16-05	0,019	0,002	3,56-05
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,097	0,001623254	0,017	0,097	0,00162	0,017	0,058	0,00097	0,017	0,105	0,001074	0,019	0,632	0,01216
34	Відсоток операційних витрат на електроенергію точного періоду з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0,017	0,001	1,643266-05	0,017	0,001	1,66-05	0,017	0,001	1,66-05	0,017	0,001	1,86-05	0,019	0,009	0,00017
35	Індикатори адекватності тарифів на електроенергію за результуючим тарифом	0,017	0,002	3,066936-05	0,017	0,002	3,16-05	0,017	0,002	3,16-05	0,017	0,002	3,66-05	0,019	0,009	7,56-06
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення відносної середньої тривалості даних перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4-110 кВ	0,017	0,010	0,00160248	0,017	0,007	0,00012	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,008	2,76-05	0,019	0,005	9,6-05
37	Фактичне значення відносної середньої тривалості даних перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4-110 кВ	0,017	0,009	0,000148424	0,017	0,011	0,00018	0,017	0,012	0,00012	0,017	0,010	0,00016	0,019	0,010	0,0002
38	Фактичне значення відносної середньої тривалості даних перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вими компаній	0,017	0,005	7,999126-05	0,017	0,004	6,26-05	0,017	0,003	5,46-05	0,017	0,003	4,56-05	0,019	0,003	5,6-05
39	Індикатори безперервності перевірвань та перевірянь	0,017	0,013	0,000211317	0,017	0,010	0,00017	0,017	0,009	0,00015	0,017	0,006	9,46-05	0,019	0,006	0,00012
40	Прийнятність потужності за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання)	0,017	0,450	0,0079033	0,017	0,450	0,0075	0,017	0,462	0,0077	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	7,56-06
41	Продовольчий час у черзі даних, секунд	0,017	0,132	0,00220272	0,017	0,132	0,00221	0,017	0,135	0,00226	0,017	0,148	0,00247	0,019	0,000	7,56-06
42	Продовольчий час у черзі даних, секунд	0,017	0,046	0,000769121	0,017	0,046	0,00076	0,017	0,048	0,00078	0,017	0,045	0,00075	0,019	0,000	7,56-06
43	Продовольчий час у черзі даних, секунд	0,017	0,003	5,528262-05	0,017	0,003	5,56-05	0,017	0,003	5,66-05	0,017	0,003	2,46-05	0,019	0,000	7,56-06
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість вхідних даних, на які відповів оператор, тис	0,017	0,006	0,000106497	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,007	0,00012	0,019	0,008	0,00015
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,001	2,405776-05	0,017	0,001	2,46-05	0,017	0,001	2,36-05	0,017	0,002	2,66-05	0,019	0,001	2,36-05
46	Відсоток втрачених даних (без урахування втрачених даних у IVR)	0,017	0,001	9,917466-06	0,017	0,001	1,16-06	0,017	0,001	9,6-06	0,017	0,001	8,56-06	0,019	0,001	1,26-06
47	Середній час у черзі даних, секунд	0,017	0,001	2,440386-05	0,017	0,002	2,86-05	0,017	0,001	2,16-05	0,017	0,001	1,96-05	0,019	0,001	2,66-05
48	Середня кількість даних, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,001	2,380296-05	0,017	0,001	2,56-05	0,017	0,001	2,46-05	0,017	0,001	2,46-05	0,019	0,002	3,76-05
49	Кількість скарг, отриманих від клієнтів з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0,000	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,005	0,001	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обслуговуванням, од.	0,000	0,000	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	0,004	7,6-05	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,042	0,000693281	0,017	0,042	0,0007	0,017	0,042	0,0007	0,017	0,042	0,0007	0,019	0,042	0,00081
52	Відсут електростанцій, млн. кВт-год	0,017	0,234	0,001908925	0,017	0,234	0,00191	0,017	0,236	0,00194	0,017	0,236	0,00194	0,019	0,239	0,01499
53	Обсяг використання електроенергії, тис. кВт-год	0,017	0,040	0,000637076	0,017	0,037	0,00062	0,017	0,039	0,00064	0,017	0,036	0,00066	0,019	0,041	0,00209
54	Вартість електроенергії в електромережах енергосистем, тис. кВт-год	0,017	0,136	0,000227871	0,017	0,133	0,00022	0,017	0,171	0,000285	0,017	0,111	0,00185	0,019	0,023	





# Показники для проведення розрахунків за другим методом, ПАТ «Хмельницькобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	3558	3554	3472	3183																
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,001	0,954	0,899	0,828	0,778	0,003	1,909	1,798	1,657	1,557										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,999	0,046	0,101	0,172	0,222	0,501	10,948	4,959	2,912	2,257										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,157	0,140	0,131	0,160	0,139	0,980	0,877	0,819	1,000	0,870										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,186	0,163	0,151	0,191	0,162	0,976	0,857	0,792	1,000	0,849										
5	Фондовіддача (Фв)	1,089	1,290	1,184	1,354	0,644	0,920	1,090	1,000	1,144	0,544										
6	Фондомісткість (Фм)	0,919	0,775	0,845	0,738	1,554	0,804	0,953	0,874	1,000	0,475										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	366,673	420,601	598,332	645,035	727,809	0,504	0,578	0,822	0,886	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,384	0,869	1,002	1,013	0,971	1,107	0,695	0,802	0,811	0,777										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,191	0,753	0,786	0,775	0,699	1,191	0,753	0,786	0,775	0,699										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,300	0,072	0,173	0,135	0,478	1,090	0,260	0,629	0,490	1,737										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу продукції (робіт, послуг)	0,084	0,009	0,045	0,021	0,063	1,393	0,148	0,746	0,348	1,055										
14	Період окупності капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності власного капіталу	39,903	204,894	54,928	57,260	29,246	0,733	0,143	0,532	0,511	1,000										
16	Період окупності власного капіталу	31,874	153,916	42,233	43,170	22,729	0,713	0,148	0,538	0,527	1,000										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,915	1,106	1,026	1,134	0,552	0,328	0,271	0,292	0,265	0,543										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,146	1,472	1,334	1,504	0,710	1,146	1,472	1,334	1,504	0,710										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	5,835	7,872	7,823	7,082	3,964	5,835	7,872	7,823	7,082	3,964										
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості (Ко.д.з.)	9,067	10,042	12,781	11,215	17,384	0,143	0,129	0,102	0,116	0,075										
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості (Ко.к.з.)	7,444	6,904	7,461	6,936	3,436	0,202	0,217	0,201	0,216	0,437										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,799	0,751	0,769	0,754	0,777	1,598	1,502	1,538	1,508	1,554										
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,252	1,331	1,301	1,326	1,287	0,596	0,634	0,619	0,632	0,613										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,252	0,331	0,301	0,326	0,287	0,229	0,301	0,273	0,297	0,261										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,969	3,019	3,327	3,064	3,488	1,985	1,510	1,663	1,532	1,744										
26	Коефіцієнт самофінансування	0,044	-0,021	0,000	0,002	-0,004	0,435	-0,211	0,003	0,021	-0,040										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,887	0,838	0,869	0,842	0,857	1,108	1,048	1,086	1,052	1,071										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (урахування податку на додану вартість) (1 клас)	41,2	52,1	58,37	69,72	118,77	1,000	0,791	0,706	0,591	0,347										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	177,87	228,87	257,58	310,4	717,92	1,000	0,777	0,691	0,573	0,248										
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	12,27	15,01	17,65	20,75		1,000	0,817	0,695	0,591											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	61,15	75,06	88,27	103,63		1,000	0,815	0,693	0,590											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	96,2	95,5	98,8	98,9	1,000	0,962	0,955	0,988	0,989										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	10698,13	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Відсоток покриття витрат на амортизацію поточного періоду з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання	0	0	0	0	66	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	Відсоток покриття витрат на амортизацію поточного періоду з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання	100	100	100	100		1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компаній)	250	976	1046	890	1065	3,560	0,912	0,851	1,000	0,836										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (за винятком аварійних перерв)	452	96	92	110	166	0,204	0,958	1,000	0,836	0,554										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості коротких перерв в електропостачанні в системі (SAIFI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв	139,8	592,1	603,3	467,2	530,3	1,000	0,236	0,232	0,299	0,264										
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	353,6	1380,3	1502,4	1308,7	1556,8	1,000	0,256	0,235	0,270	0,227										
40	Середній час черзі дзвінків, секунд	18556,44	18556,44	17527,43	31423,41		0,591	0,591	0,558	1,000	0,000										
41	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	31459,2	31459,2	33965,2	116513		0,270	0,270	0,292	1,000	0,000										
42	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	1665	1665	1768	2194		0,759	0,759	0,806	1,000	0,000										
43	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктами ліцензії, од.	98	98	118	154		0,636	0,636	0,766	1,000	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	115,351	374,403	680,472	658,641	571,399	0,170	0,550	1,000	0,968	0,840										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	96	94	66	42	46	1,000	0,979	0,688	0,438	0,479										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	6	2	0	0,02	9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	9	10	39	68	95	1,000	0,900	0,231	0,132	0,095										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	83	89	161	144	576	0,144	0,155	0,280	0,250	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	126	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктами ліцензії, од.	30	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2068	2077	2105	2134	2179	0,949	0,953	0,966	0,979	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	14358	14358	12833	12155	7367	1,000	1,000	0,894	0,847	0,513										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	1077	1834	1879	1788	1599	0,573	0,976	1,000	0,951	0,851										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	395170	395170	394619	413760,3	388622,8	0,999	0,999	1,000	0,954											
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників унітарного обслуговування (урахування податку на додану вартість)					59,32	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					119,072	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд																				



# Показники для проведення розрахунків за другим методом, ПАТ «Чернівціобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1646	1664	1641	1590																
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	1,000	1,000	1,000	0,947	0,812	2,000	2,000	2,000	1,894	1,623										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,000	0,000	0,000	0,053	0,188	0,000	0,000	0,000	9,433	2,655										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,230	0,241	1,000	0,078	0,067	0,230	0,241	1,000	0,078	0,067										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,299	0,318	1,375	0,085	0,072	0,217	0,231	1,000	0,062	0,053										
5	Фондовіддача (Фв)	3,022	3,647	4,090	0,801	0,347	0,739	0,892	1,000	0,196	0,085										
6	Фондомісткість (Фм)	0,331	0,274	0,245	1,248	2,886	0,739	0,892	1,000	0,196	0,085										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	196,261	222,394	260,732	1575,801	1571,004	0,125	0,141	0,165	1,000	0,997										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,724	0,503	2,463	0,862	1,084	0,580	0,403	1,971	0,689	0,867										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,643	0,434	0,574	0,718	0,908	0,643	0,434	0,574	0,718	0,908										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,238	0,065	0,174	0,202	0,717	0,864	0,238	0,633	0,736	2,606										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,720										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000	0,613										
13	Рентабельність продажу продукції (робіт, послуг)	0,053	0,010	0,051	0,018	0,322	0,886	0,166	0,855	0,306	5,367										
14	Період окупності капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,857										
15	Період окупності власного капіталу	7,808	16,819	3,999	121,394	13,886	0,512	0,238	1,000	0,033	0,288										
16	Період окупності власного капіталу	3,485	5,602	1,837	90,484	10,880	0,527	0,328	1,000	0,020	0,169										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	2,290	2,721	2,699	0,724	0,318	0,131	0,110	0,111	0,414	0,944										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	5,130	8,171	5,876	0,971	0,405	5,130	8,171	5,876	0,971	0,405										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	9,948	11,292	2,699	9,286	4,718	9,948	11,292	2,699	9,286	4,718										
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	17,775	15,406	16,632	15,531	26,757	0,073	0,084	0,078	0,084	0,049										
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	6,378	6,174	6,376	8,157	6,951	0,235	0,243	0,235	0,184	0,216										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,446	0,333	0,459	0,745	0,783	0,893	0,666	0,919	1,491	1,567										
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	2,241	3,002	2,177	1,342	1,276	1,067	1,430	1,037	0,639	0,608										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	1,241	2,002	1,177	0,342	0,276	1,128	1,820	1,070	0,311	0,251										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,806	0,499	0,850	2,927	3,619	0,403	0,250	0,425	1,464	1,809										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,088	-0,238	-0,133	-0,013	0,005	-0,875	-2,379	-1,333	-0,125	0,052										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,682	0,521	0,594	0,910	0,938	0,853	0,651	0,743	1,137	1,172										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	20,26	27,1	31,13	38,93	78,86	1,000	0,748	0,651	0,520	0,257										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	131,46	175,07	202,4	251,14	611,86	1,000	0,751	0,650	0,523	0,215										
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	6,7	9,06	10,77	19,131		1,000	0,740	0,622	0,347											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	33,39	45,23	53,84	96,39		1,000	0,738	0,620	0,346											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	28318,11	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0	0	0	0	72	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	100	100	98,4	96,5		1,000	1,000	0,984	0,965	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості догих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	158	366	547	457	865	1,000	0,432	0,289	0,346	0,183										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості догих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини підприємства)	1191	1095	798	611	300	0,252	0,274	0,376	0,491	1,000										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості догих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини підприємства)	105,6	207,2	329,6	287,6	297,7	1,000	0,510	0,320	0,367	0,355										
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	194,7	458,5	685,1	540,4	456,1	1,000	0,425	0,284	0,360	0,427										
40	Продуктивність праці (результатами надання послуг з приєднання, кВт/приєднання) (середньорічний показник)	26220,7	26220,7	29145,5	40123,8		0,653	0,653	0,726	1,000	0,000										
41	Продуктивність праці (результатами надання послуг з приєднання, кВт/приєднання) (середньорічний показник)	6244,3	6244,3	6051,1	18330		0,341	0,341	0,330	1,000	0,000										
42	Продуктивність праці (результатами надання послуг з приєднання, кВт/приєднання) (середньорічний показник)	2476	2476	2524	2113		0,981	0,981	1,000	0,837	0,000										
43	Продуктивність праці (результатами надання послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними))	76	76	83	50		0,916	0,916	1,000	0,602	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	119,921	167,774	189,768	217,061	216,14	0,552	0,773	0,874	1,000	0,996										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	87,7	79	70,8	76,6	48,4	1,000	0,901	0,807	0,873	0,552										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	22	19	14	14	17,57	0,636	0,737	1,000	1,000	0,797										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	38	43	48	40	78	1,000	0,884	0,792	0,950	0,487										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	69	65	68	67	104	0,663	0,625	0,654	0,644	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					57					1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					28					1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	1738	1741	1741	1743	1734	0,997	0,999	0,999	1,000	0,995										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	1753	1753	1951	2044	1827	0,858	0,858	0,955	1,000	0,894										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	358	390	2022	2002	1683	0,179	0,195	1,010	1,000	0,841										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	293142	293142	286316	296424,4	284852	0,972	0,972	0,995	0,961	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників унітарного розподілу електричної енергії (без урахування податку на додану вартість)					52,38	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	199,3	4,5	265,6	275,7		0,023	1,000	0,017	0,016											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1171,3	117,5	2098,8	2406,4		0,487	0,049	0,872	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1137,7	115,7	2088,6	2396,4		0,475	0,048	0,872	1,000											
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	231,9	6,4	275,7	275,8		0,841	0,023	1,000	-0,004											
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	180,1	-0,6	149,9	161,3		-0,003	1,000	-0,004	-0,004											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	810,3	105,1	1571,5	1824,8		0,444	0,058	0,861	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	839,2	102,3	1560,1	1806,4		0,465	0,057	0,864	1,000	0,000										
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	151,2	2,1	161,3	179,8		0,014	1,000	0,013	0,012											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)		Важомість (k)			
		x	y	x	y	x	y	x	y	x	y	x	y	x	y	x	y				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	1,604	0,026736622	0,017	1,604	0,02674	0,017	1,604	0,02674	0,017	1,434	0,0239	0,019	1,000	0,01923					
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,894	0,0149	0,019	0,623	0,01199					
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,000	4,66761E-08	0,017	0,000	4,7E-08	0,017	0,000	9E-08	0,017	0,000	3,8E-08	0,019	0,000	4,3E-08					
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,000	5,054E-08	0,017	0,000	5,2E-08	0,017	0,000	1,1E-07	0,017	0,000	3,8E-08	0,019	0,000	4,4E-08					
5	Фондообідна (Фн)	0,017	0,000	2,9351E-07	0,017	0,000	2,4E-07	0,017	0,000	2,6E-07	0,017	0,000	7,9E-08	0,019	0,000	6,1E-08					
6	Фондоємність (Фє)	0,017	0,000	5,2340E-08	0,017	0,000	4,9E-08	0,017	0,000	4,7E-08	0,017	0,000	1E-07	0,019	0,000	2,3E-07					
7	Фондооборітність (Фобр)	0,017	0,001	1,1086E-05	0,017	0,001	1,3E-05	0,017	0,001	1,5E-05	0,017	0,005	8,9E-05	0,019	0,005	0,0001					
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	-0,433	-0,00721918	0,017	-0,615	-0,01026	0,017	1,000	0,01667	0,017	-0,320	-0,00534	0,019	-0,137	-0,00263					
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,585	0,02642	0,017	1,195	0,01991	0,017	0,791	0,01319	0,019	0,258	0,00497					
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	-0,285	-0,001410854	0,017	-0,475	-0,00791	0,017	-0,229	-0,00381	0,017	-0,164	-0,00274	0,019	1,000	0,01923					
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	-5,82308E-09	0,017	0,000	-5,8E-09	0,017	0,000	-5,8E-09	0,017	0,000	-5,8E-09	0,019	0,000	-1,9E-09					
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	-8,7312E-09	0,017	0,000	-8,7E-09	0,017	0,000	-8,7E-09	0,017	0,000	-8,7E-09	0,019	0,000	-3,9E-09					
13	Рентабельність продажу	0,017	-0,026	-0,000433141	0,017	-0,191	-0,00318	0,017	-0,033	-0,00055	0,017	-0,159	-0,00265	0,019	1,000	0,01923					
14	Продукт (робіт, послуг)	0,017	0,000	-1,1642E-08	0,017	0,000	-1,2E-08	0,017	0,000	-1,2E-08	0,017	0,000	-1,2E-08	0,019	0,000	-1,9E-09					
15	Період окупності капіталу	0,017	0,000	4,7276E-07	0,017	0,000	9,8E-07	0,017	0,000	2,6E-07	0,017	0,000	6,9E-06	0,019	0,000	9,4E-07					
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,000	2,3666E-07	0,017	0,000	3,4E-07	0,017	0,000	3,4E-07	0,017	0,000	5,1E-06	0,019	0,000	7,4E-07					
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	4,693	0,07823077	0,017	5,711	0,09518	0,017	5,658	0,09429	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,042	0,0008					
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	-144,053	-2,400895961	0,017	-250,089	-4,16815	0,017	-170,043	-2,83405	0,017	1,000	0,01667	0,019	20,736	0,39876					
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,080	0,017988444	0,017	1,242	0,02027	0,017	0,205	0,00342	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,449	0,00863					
20	Коеф.з.а.	0,017	0,647	0,010786411	0,017	0,554	0,00924	0,017	0,602	0,01004	0,017	0,559	0,00932	0,019	1,000	0,01923					
21	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,121	0,002011768	0,017	-0,175	-0,00291	0,017	0,135	0,00258	0,017	0,901	0,01501	0,019	1,000	0,01923					
22	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левериджу)	0,017	-1,738	-0,028984584	0,017	-4,057	-0,06762	0,017	-1,544	-0,02574	0,017	1,000	0,01667	0,015	1,199	0,01763					
23	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	-1,738	-0,028984584	0,017	-3,384	-0,05641	0,017	-0,211	-0,00351	0,017	0,081	0,00135	0,015	0,447	0,00657					
24	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	-0,074	-0,00124668	0,017	0,466	0,00777	0,017	0,282	0,00447	0,017	-2,883	-0,04472	0,015	-0,711	-0,01046					
25	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	-1,09161E-08	0,017	0,000	-2E-08	0,017	0,000	-1,4E-08	0,017	0,000	-6,6E-09	0,015	0,000	-4,9E-09					
26	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	-0,074	-0,00124668	0,017	0,231	0,00385	0,017	0,236	0,00377	0,017	-0,442	-0,00737	0,015	-0,208	-0,00306					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
27	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	4,1725E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	1,8E-06	0,017	0,000	2,2E-06	0,019	0,000	5,2E-06					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	7,42515E-06	0,017	0,001	8,9E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,4E-05	0,019	0,002	4E-05					
29	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	0,000	4,1044E-07	0,017	0,000	5,4E-07	0,017	0,000	6,4E-07	0,017	0,000	1,1E-06	0,019	0,000	3,9E-08					
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	0,000	1,51111E-06	0,017	0,000	2,6E-06	0,017	0,000	3,1E-06	0,017	0,000	5,5E-06	0,019	0,000	3,9E-08					
31	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,000	5,65629E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,019	0,000	6,5E-06					
32	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,000	3,3735E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,019	0,000	0,0184					
33	Відсоток втрачених дієвих годин (без урахування втрачених дієвих годин у (ВР)	0,017	0,000	3,3735E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,017	0,000	3,4E-08	0,019	0,000	0,0184					
34	Відсоток втрачених дієвих годин (без урахування втрачених дієвих годин у (ВР)	0,017	0,000	5,65629E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	5,7E-06	0,017	0,000	5,5E-06	0,019	0,000	3,9E-08					
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																					
35	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	6,7763E-06	0,017	0,001	9,5E-06	0,017	0,001	1,1E-05	0,017	0,001	1,2E-05	0,019	0,001	1,4E-05					
36	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	4,9647E-06	0,017	0,000	4,5E-06	0,017	0,000	4E-06	0,017	0,000	4,3E-06	0,019	0,000	3,2E-06					
37	Відсоток втрачених дієвих годин (без урахування втрачених дієвих годин у (ВР)	0,017	0,000	1,2707E-06	0,017	0,000	1,1E-06	0,017	0,000	8,2E-07	0,017	0,000	8,4E-07	0,019	0,000	1,2E-06					
38	Середній час у черзі дзвінків, секунди	0,017	0,000	2,17031E-06	0,017	0,000	2,5E-06	0,017	0,000	2,7E-06	0,017	0,000	2,9E-06	0,019	0,000	5,1E-06					
39	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	3,9133E-06	0,017	0,000	3,7E-06	0,017	0,000	3,9E-06	0,017	0,000	3,8E-06	0,019	0,000	6,8E-06					
40	Кількість скор, отриманих клієнтами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	3,7E-06					
41	Кількість скор (портензі), визначених обслуговуваними, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	1,9E-06					
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
42	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,006	9,7738E-05	0,017	0,006	9,8E-05	0,017	0,006	9,8E-05	0,017	0,006	9,8E-05	0,019	0,006	0,00011					
43	Валюту електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,006	9,8972E-05	0,017	0,006	9,9E-05	0,017	0,007	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,019	0,006	0,00012					
44	Обсяг виробництва електроенергії, усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,001	2,0185E-05	0,017	0,001	2,2E-05	0,017	0,001	0,00011	0,017	0,007	0,00011	0,019	0,006	0,00011					
45	Втрача електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,989	0,016482112	0,017	0,989	0,01648	0,017	0,986	0,0161	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,961	0,01848					
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
46	Тарифи на послуги постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	3,4E-06					
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																					
47	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7,8E-05					
48	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7,8E-05					
49	Відсоток втрачених дієвих годин (без урахування втрачених дієвих годин у (ВР)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7,8E-05					
50	Середній час у черзі дзвінків, секунди	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7,8E-05					
51	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	-7,8E-05					
<b>Розрахунок за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
52	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	0,017	0,001	2,285011239	0,017	0,000	4,093	0,017	0,001	2,65201	0,017	0,001	-10,10398	0,019	0,000	-0,55					
53	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	0,017	0,004	6,58908E-05	0,017	0,000	6,6E-06	0,017	0,007	0,00012	0,017	0,008	0,00014	0,019	0,000	3,9E-08					
54	Співвідношення споживачами електричної енергії, млн грн	0,017	0,004	6,6016E-05	0,017	0,000	6,5E-06	0,017	0,007	0											

# Додаток В

## Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Волиньобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019				
		Показники для розрахунку																								
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		2290	2309	2278	2400	2012																				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																										
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,132	0,140	0,392	0,874	0,770	0,263	0,281	0,783	1,748	1,541															
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,868	0,860	0,608	0,126	0,230	0,576	0,582	0,822	3,974	2,178															
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,135	0,170	0,154	0,133	0,066	0,790	1,000	0,904	0,781	0,385															
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,155	0,205	0,182	0,153	0,070	0,757	1,000	0,886	0,748	0,342															
5	Фондовіддача (Фв)	1,562	2,029	1,885	1,418	0,590	0,829	1,076	1,000	0,752	0,313															
6	Фондомісткість (Фм)	0,640	0,493	0,531	0,705	1,696	0,770	1,000	0,929	0,699	0,291															
7	Фондоозброєність (Фозбр)	307,478	329,301	450,300	661,467	792,765	0,388	0,415	0,568	0,834	1,000															
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																										
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,919	0,716	0,751	0,884	0,830	0,735	0,573	0,601	0,707	0,664															
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,629	0,530	0,569	0,638	0,327	0,629	0,530	0,569	0,638	0,327															
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,007	0,017	0,004	0,162	0,084	0,027	0,063	0,013	0,589	0,307															
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																										
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
13	Рентабельність продажу	0,005	0,012	0,019	0,000	0,023	0,086	0,194	0,322	0,000	0,381															
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
15	Період окупності капіталу	108,516	67,438	87,969	132,616	121,889	0,621	1,000	0,767	0,509	0,553															
16	Період окупності власного капіталу	90,175	50,248	66,168	112,655	112,255	0,557	1,000	0,759	0,446	0,448															
<b>Відносні показники ділової активності</b>																										
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,343	1,668	1,584	1,214	0,545	0,223	0,180	0,189	0,247	0,550															
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,617	2,239	2,106	1,429	0,592	1,617	2,239	2,106	1,429	0,592															
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	9,983	9,794	10,291	9,122	8,309	9,983	9,794	10,291	9,122	8,309															
20	(Ко.к.з.)	14,752	13,684	13,653	16,944	28,464	0,088	0,095	0,095	0,077	0,046															
21		10,021	9,456	8,963	8,299	8,747	0,150	0,159	0,167	0,181	0,171															
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																										
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,831	0,745	0,752	0,849	0,921	1,662	1,490	1,504	1,699	1,842															
23		1,203	1,342	1,329	1,177	1,086	0,573	0,639	0,633	0,561	0,517															
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,203	0,342	0,329	0,177	0,086	0,185	0,311	0,300	0,161	0,078															
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,917	2,923	3,035	5,644	11,652	2,458	1,462	1,518	2,822	5,826															
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,012	-0,068	-0,051	-0,017	-0,013	-0,119	-0,676	-0,511	-0,175	-0,134															
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,854	0,762	0,795	0,849	0,921	1,067	0,953	0,994	1,062	1,151															
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																										
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	16,83	24,86	28,25	35,11	75,47	1,000	0,677	0,596	0,479	0,223															
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	148,86	210,76	234,77	294,39	612,39	1,000	0,706	0,634	0,506	0,243															
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	11,57	15,09	17,93	19,37		1,000	0,767	0,645	0,597																
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	57,6	75,45	89,63	96,63		1,000	0,763	0,643	0,596																
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100,2	100,7	100,8	100,8	1,000	1,002	1,007	1,008	1,008															
33	Сума компенсації, наданих споживачами, грн	453	453	0	200	44918,54	0,010	0,010	0,000	0,004	1,000															
34	Відсоток скорочення витрат на компенсацію за точного періоду з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	3	3	0	1	129	0,023	0,023	0,000	0,008	1,000															
35		100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000															
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																										
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії (за винятком аварійних перерв)	783	620	1072	906	978	0,792	1,000	0,578	0,684	0,634															
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії (за винятком аварійних перерв) без попереджень	392	445	467	381	382	0,972	0,856	0,816	1,000	0,997															
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії (за винятком аварійних перерв) без попереджень	390,6	295,8	589,5	502,4	544,6	0,757	1,000	0,502	0,589	0,543															
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)	1149,1	938,3	1553,8	1294,4	1340,9	0,817	1,000	0,604	0,725	0,700															
40	Середній час у черзі дзвінків, секунд	33209,1	33209,1	37209,5	86592,9		0,384	0,384	0,430	1,000	0,000															
41	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	8221,5	8221,5	8439,5	30267,9		0,272	0,272	0,279	1,000	0,000															
42	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	2995	2995	3223	3570		0,839	0,839	0,903	1,000	0,000															
43	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.	54	54	59	80		0,675	0,675	0,738	1,000	0,000															
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																										
44	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	25	26	26	24	21	0,962	1,000	1,000	0,923	0,808															
45	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	62	62	91	71	68	0,681	0,681	1,000	0,780	0,747															
46	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	677	757	761	836	798	0,809	0,905	0,910	1,000	0,954															
47	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	223007	223073	217421	207478,5		0,930	0,930	0,954	1,000																
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																										
48	Тарифи на послуги постачальників електричної енергії (ураховування податку на додану вартість)					62,99	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																										
49	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					4,842	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
50	Рівень сервісу протягом 30 секунд					86,27	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
51	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)					6,09	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
52	Середній час у черзі дзвінків, секунд					24	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
53	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					33	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																										
54	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	48,1	53,4	102	133,7		1,000	0,901	0,472	0,360																
55	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1296,8	1815,2	2278,8	2649,1		0,490	0,685	0,860	1,000																
56	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1291,5	1766,5	2247,1	2640,9		0,489	0,669	0,851	1,000																
57	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	53,4	102	133,7	141,8		1,000	0,524	0,399	0,377																
58	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	18,9	-1,5	-1,5	-21,7		-0,871	0,069	0,069	1,000																
59	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	903,1	1367,6	1692	1959,7		0,461	0,698	0,863	1,000	0,000															
60	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	923,5	1367,6	1712,1	1891,8		0,488	0,723	0,905	1,000	0,000															
61	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	-1,5	-1,5	-21,7	46,3		0,069	0,069	1,000	-2,134																



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)		x	Вагомість (k)		x	Вагомість (k)		x	Вагомість (k)		x	Вагомість (k)		x
		x	I		x	I		x	I		x	I		x	I	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,263	0,0043868	0,017	0,281	0,00466	0,017	0,783	0,01306	0,017	1,748	0,02914	0,019	1,541	0,02953
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,576	0,0095962	0,017	0,582	0,00969	0,017	0,822	0,0137	0,017	3,974	0,06624	0,019	2,178	0,04188
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,790	0,0131685	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,904	0,01506	0,017	0,781	0,01302	0,019	0,385	0,00741
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Кс)	0,017	0,757	0,0126245	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,886	0,01477	0,017	0,748	0,01246	0,019	0,342	0,00658
5	Фондодадача (Фд)	0,017	0,829	0,0138125	0,017	1,076	0,01794	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,752	0,01254	0,019	0,313	0,00602
6	Фондомістність (Фм)	0,017	0,770	0,0128334	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,929	0,01549	0,017	0,699	0,01165	0,019	0,291	0,00559
7	Фондоозброєність (Фозб)	0,017	0,338	0,0064542	0,017	0,415	0,00692	0,017	0,568	0,00947	0,017	0,834	0,01391	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,735	0,0122478	0,017	0,573	0,00955	0,017	0,601	0,01001	0,017	0,707	0,01179	0,019	0,664	0,01277
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,629	0,0104843	0,017	0,530	0,00881	0,017	0,569	0,00949	0,017	0,638	0,01063	0,019	0,327	0,00628
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,027	0,0004507	0,017	0,063	0,00106	0,017	0,013	0,00021	0,017	0,589	0,00982	0,019	0,307	0,0059
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	0,086	0,0014326	0,017	0,154	0,00323	0,017	0,322	0,00536	0,017	0,000	0	0,019	0,381	0,00734
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,621	0,0103577	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,767	0,01278	0,017	0,509	0,00848	0,019	0,553	0,01064
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,557	0,0092972	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,759	0,01266	0,017	0,446	0,00743	0,019	0,448	0,00881
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Но. а.)	0,017	0,223	0,0049571	0,017	0,180	0,003	0,017	0,189	0,00316	0,017	0,247	0,00412	0,019	0,550	0,01058
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,617	0,0269452	0,017	2,239	0,03731	0,017	2,106	0,03509	0,017	1,429	0,02381	0,019	0,592	0,01138
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (по. к. а.)	0,017	9,983	0,1663865	0,017	9,794	0,16324	0,017	10,291	0,17151	0,017	9,122	0,15203	0,019	8,309	0,1598
20	(по. к. а.)	0,017	0,088	0,0014687	0,017	0,095	0,00158	0,017	0,095	0,00159	0,017	0,077	0,00128	0,019	0,046	0,00088
21		0,017	0,150	0,0024948	0,017	0,167	0,00264	0,017	0,167	0,00279	0,017	0,181	0,00301	0,019	0,171	0,00214
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Індекс фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,601	0,0295507	0,017	1,490	0,02484	0,017	1,504	0,02507	0,017	1,699	0,02832	0,019	1,842	0,03542
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,573	0,0095507	0,017	0,639	0,01065	0,017	0,633	0,01057	0,017	0,561	0,00934	0,019	0,517	0,00954
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансової невпевненості)	0,017	0,185	0,0030817	0,017	0,311	0,00518	0,017	0,300	0,00499	0,017	0,161	0,00268	0,019	0,078	0,0015
25	Коефіцієнт покриття (ризикоспроможності)	0,017	2,458	0,0409713	0,017	1,462	0,02436	0,017	1,518	0,02529	0,017	2,822	0,04703	0,019	8,286	0,11204
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	-0,169	-0,0198788	0,017	-0,676	-0,01127	0,017	-0,511	-0,00852	0,017	-0,175	-0,00291	0,019	-0,134	-0,00258
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,017	0,0178183	0,017	0,953	0,01588	0,017	0,994	0,01656	0,017	1,062	0,01777	0,019	1,151	0,02214
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,677	0,01126	0,017	0,596	0,00993	0,017	0,479	0,00799	0,019	0,233	0,00429
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,706	0,01177	0,017	0,624	0,01057	0,017	0,506	0,00843	0,019	0,263	0,00467
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,767	0,01278	0,017	0,645	0,01075	0,017	0,597	0,00996	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,643	0,01071	0,017	0,643	0,01071	0,017	0,596	0,00993	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,002	0,0167	0,017	1,007	0,01678	0,017	1,008	0,0168	0,019	1,008	0,01938
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,010	0,0001681	0,017	0,010	0,00017	0,017	0,000	0	0,017	0,004	7,4E-05	0,019	1,000	0,01923
34	Відсоток втрачених дієвостей (без урахування втрачених дієвостей у IFR)	0,017	0,023	0,0003676	0,017	0,023	0,00039	0,017	0,000	0	0,017	0,008	0,00013	0,019	1,000	0,01923
35	Індикатори з постачання електричної енергії за регулюванням тарифом	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення відносної тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4 – 110 кВ (без урахування перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4 – 110 кВ, викликаних аваріями на лініях електропередачі, аваріями в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії)	0,017	0,722	0,0132117	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,578	0,00964	0,017	0,684	0,01141	0,019	0,634	0,01219
37	Фактичне значення відносної тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4 – 110 кВ (без урахування перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії)	0,017	0,972	0,016199	0,017	0,856	0,01427	0,017	0,816	0,0136	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,997	0,01918
38	Фактичне значення середньої тривалості перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планові без попереднього переривання та переривання)	0,017	0,757	0,0126216	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,502	0,00836	0,017	0,589	0,00981	0,019	0,543	0,01045
39	(планові без попереднього переривання та переривання)	0,017	0,817	0,0136092	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,604	0,01006	0,017	0,725	0,01208	0,019	1,000	0,01346
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,384	0,0063918	0,017	0,384	0,00639	0,017	0,430	0,00716	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
41	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,272	0,0045271	0,017	0,272	0,00451	0,017	0,279	0,00465	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
42	Придана потужність оператором системи передачі та операторами системи розподілу послуг з приднання, шт (Приднання, що не є стандартними)	0,017	0,839	0,0139823	0,017	0,839	0,01398	0,017	0,903	0,01596	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
43	к стандартними)	0,017	0,675	0,01125	0,017	0,675	0,01125	0,017	0,738	0,01229	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,187	0,0031119	0,017	0,224	0,00373	0,017	0,401	0,00668	0,017	0,596	0,00993	0,019	1,000	0,01923
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,884	0,0147318	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,923	0,01538	0,017	0,870	0,01451	0,019	0,873	0,01678
46	Відсоток втрачених дієвостей (без урахування втрачених дієвостей у IFR)	0,017	0,389	0,0064815	0,017	0,500	0,00833	0,017	0,875	0,01458	0,017	0,732	0,0122	0,019	1,000	0,01923
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,757	0,01261	0,017	0,480	0,00798	0,017	0,490	0,00817	0,019	1,308	0,02592
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,288	0,0049689	0,017	0,286	0,00476	0,017	0,508	0,00847	0,017	0,802	0,01337	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скард, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
50	Кількість скард (претензій), визнаних обслуговуваними, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,962	0,0160256	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,923	0,01538	0,019	0,808	0,01553
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,681	0,0113553	0,017	0,681	0,01136	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,780	0,013	0,019	0,747	0,02437
53	Обсяг використання електроенергії - усього - (млн. кВт·год)	0,017	0,839	0,0139895	0,017	0,905	0,01509	0,017	0,910	0,01517	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,954	0,02835
54	Відати електроенергії в електромережах енергосистем, тис. кВт·год	0,017	0,830	0,0135901	0,017	0,930	0,0155	0,017	0,954	0,0159	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																
55	Тарифи на послуги пост															



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показник	2015		2016		2017		2018		2019						
		Вагомість (k)	x	Вагомість (k)	x	Вагомість (k)	x	Вагомість (k)	x	Вагомість (k)	x					
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	1,233	0,0205581	0,017	1,075	0,01792	0,017	0,939	0,01566	0,017	0,852	0,01419	0,019	0,850	0,01634
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	1,305	0,0217434	0,017	1,081	0,01802	0,017	0,943	0,01571	0,017	0,871	0,01451	0,019	0,869	0,01672
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,584	0,0097363	0,017	0,705	0,01176	0,017	0,841	0,01402	0,017	1,000	0,00267	0,019	0,824	0,01776
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,496	0,0082686	0,017	0,627	0,01044	0,017	0,788	0,01313	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,895	0,0172
5	Фондооборота (Фо)	0,017	0,392	0,0065315	0,017	0,591	0,00985	0,017	0,841	0,01401	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,895	0,0172
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,392	0,0065315	0,017	0,591	0,00985	0,017	0,841	0,01401	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,895	0,0172
7	Фондооборієність (Фобр)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,951	0,01584	0,017	0,937	0,01562	0,017	0,759	0,01266	0,019	0,876	0,01684
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	1,189	0,0198249	0,017	0,998	0,01663	0,017	1,283	0,02138	0,017	1,287	0,02144	0,019	0,936	0,01801
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,270	0,0211614	0,017	1,143	0,01904	0,017	1,482	0,02247	0,017	1,482	0,02247	0,019	0,946	0,0182
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,069	0,0015271	0,017	0,055	0,00092	0,017	0,076	0,00027	0,017	0,113	0,00189	0,019	0,700	0,01345
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,455	0,00758	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,412	0,00687	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	1,028	0,0171401	0,017	0,680	0,01134	0,017	0,082	0,00136	0,017	0,139	0,00232	0,019	0,111	0,00213
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,228	0,00379	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,767	0,0127916	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,031	0,00052	0,017	0,193	0,00322	0,019	0,207	0,00399
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,715	0,0119271	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,031	0,00051	0,017	0,183	0,00304	0,019	0,208	0,004
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,449	0,0074888	0,017	0,313	0,00531	0,017	0,232	0,00387	0,017	0,209	0,00348	0,019	0,436	0,00838
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,846	0,0140969	0,017	1,305	0,02174	0,017	1,717	0,02862	0,017	1,846	0,03076	0,019	0,938	0,01803
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	3,820	0,0363727	0,017	4,548	0,0758	0,017	5,137	0,08561	0,017	4,809	0,08014	0,019	2,490	0,04789
20		0,017	0,286	0,0047704	0,017	0,258	0,00431	0,017	0,231	0,00384	0,017	2,404	0,00407	0,019	0,336	0,00647
21		0,017	0,271	0,0045248	0,017	0,209	0,00348	0,017	0,145	0,00242	0,017	0,183	0,00305	0,019	0,530	0,01019
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,279	0,0261214	0,017	1,472	0,02453	0,017	1,506	0,02509	0,017	1,559	0,02938	0,019	1,468	0,02823
23		0,017	0,603	0,0100542	0,017	0,647	0,01079	0,017	0,633	0,01054	0,017	0,611	0,01018	0,019	0,649	0,01248
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,243	0,0040429	0,017	0,326	0,00544	0,017	0,298	0,00497	0,017	0,257	0,00429	0,019	0,300	0,00634
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	1,874	0,0312309	0,017	1,392	0,02321	0,017	1,523	0,02538	0,017	1,767	0,02945	0,019	1,379	0,02651
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,572	0,0095376	0,017	0,419	0,00698	0,017	0,948	0,01579	0,017	1,132	0,01886	0,019	0,402	0,00774
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,103	0,0183846	0,017	1,039	0,01781	0,017	1,054	0,01756	0,017	1,017	0,01696	0,019	0,955	0,01836
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,734	0,01223	0,017	0,708	0,0118	0,017	0,563	0,00939	0,019	0,201	0,00386
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,751	0,01252	0,017	0,650	0,011	0,017	0,501	0,00835	0,019	0,215	0,00414
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,714	0,0119	0,017	0,606	0,0101	0,017	0,605	0,01008	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,736	0,0126	0,017	0,641	0,01069	0,017	0,643	0,01071	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,997	0,01665	0,017	0,977	0,01662	0,017	1,000	0,01693	0,019	1,000	0,01929
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
35	Індикатори з постачання електричної енергії за регульованими тарифами	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (включаючи час на ушкодження) (клас 1-10)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,835	0,01391	0,017	0,641	0,01069	0,017	0,958	0,01597	0,019	0,919	0,01767
37	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (включаючи час на ушкодження) (клас 1-10)	0,017	0,635	0,0105877	0,017	0,593	0,00988	0,017	0,821	0,01369	0,017	0,852	0,01421	0,019	1,000	0,01923
38	Індекси без попереднього переривання та переривання	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,988	0,01496	0,017	0,831	0,01385	0,017	0,933	0,01555	0,019	0,949	0,01824
39	Індекси без попереднього переривання та переривання	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,831	0,01384	0,017	0,588	0,00979	0,017	0,944	0,01573	0,019	0,888	0,01707
40	Придатна потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,075	0,0012456	0,017	0,075	0,00125	0,017	0,111	0,00184	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
41	Придатна потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Приддання, які не є стандартними)	0,017	0,263	0,0043813	0,017	0,263	0,00438	0,017	0,234	0,0039	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
42	Приддання)	0,017	0,825	0,0137548	0,017	0,825	0,01375	0,017	0,766	0,01277	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
43	є стандартними)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,983	0,01639	0,017	0,323	0,00538	0,019	0,000	0
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,274	0,0045886	0,017	0,521	0,00868	0,017	0,774	0,0129	0,017	0,850	0,01416	0,019	1,000	0,01923
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,694	0,01156	0,017	0,626	0,01043	0,017	0,767	0,01279	0,019	0,748	0,01439
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,874	0,0145712	0,017	0,909	0,01345	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,934	0,01557	0,019	0,997	0,01917
47	Середній час у черзі дзвінка, секунд	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,813	0,01022	0,017	0,879	0,01131	0,017	0,679	0,01131	0,019	0,244	0,00468
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,510	0,0084936	0,017	0,548	0,00913	0,017	0,716	0,01194	0,017	0,788	0,01314	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктивними, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,207	0,0034435	0,017	0,215	0,00358	0,017	0,711	0,01185	0,017	0,843	0,01405	0,019	1,000	0,01923
52	Відносна електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,140	0,0023416	0,017	0,140	0,00234	0,017	0,967	0,01612	0,017	0,702	0,01171	0,019	1,000	0,01923
53	Обсяг виробництва електроенергії - усередн., (млн. кВт·год)	0,017	0,911	0,0151862	0,017	0,966	0,01651	0,017	0,990	0,01651	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,930	0,01586
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,003	0,01671	0,017	0,977	0,01629	0,017	1,054	0,01757	0,019	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
55	Тарифи на послуги постачанням універсальних послуг, грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,000	0</												

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Івано-Франківськoblenergo»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590	1443															
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,773	0,761	0,767	0,786	1,031										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,815	0,807	0,811	0,824	1,032										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	1,000	0,952	0,942	0,921	0,328										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	1,000	0,942	0,930	0,906	0,287										
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868	0,394	0,402	0,437	0,499	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,656	0,554	0,569	0,469	0,314										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,195	0,205	0,215	0,110	0,442										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	1,349	0,931	1,440	1,132	2,118										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,396	0,126	1,000	0,911	0,007										
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,385	0,127	1,000	0,962	0,007										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	0,226	0,168	0,139	0,136	0,415										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391										
20	(Ко.к.з.)	8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	0,147	0,108	0,085	0,084	0,053										
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	0,206	0,189	0,174	0,203	0,353										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	1,507	1,453	1,466	1,388	1,572										
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,632	0,656	0,649	0,686	0,606										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,297	0,342	0,331	0,401	0,248										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	1,529	1,328	1,374	1,133	1,834										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	-0,389	-0,750	-0,679	-1,152	-0,901										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	0,979	0,945	0,956	0,901	1,064										
<b>Цінові показники діяльності облenergo</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	36,64	40,41	50	54,4	91,4	1,000	0,907	0,733	0,674	0,401										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	200,71	279,61	346	408,77	745,63	1,000	0,718	0,580	0,491	0,269										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	13,78	15,49	7,37	8,04		0,535	0,476	1,000	0,917											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	68,91	77,32	36,87	39,99		0,535	0,477	1,000	0,922											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	98,8	99,9	99,9	100,6	100,5	0,988	0,999	0,999	1,006	1,005										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	55100	55100	1000	35400	298750,6	0,184	0,184	0,003	0,118	1,000										
34	Відсоток повноцінних ліцензійних договорів поточного періоду з урахуванням відсотку на втрачені ліцензійні договори	284	284	10	265	3880	0,073	0,073	0,003	0,068	1,000										
35	доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності облenergo</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерев в електромережах (включно з тривалістю перерев в межах 140в, кВ з вини аварійних ситуацій)	974	909	762	770	725	0,782	0,838	1,000	0,990	1,051										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерев в електромережах (включно з тривалістю перерев в межах 140в, кВ унаслідок аварійних ситуацій)	1116	1107	937	882	823	0,737	0,743	0,878	0,933	1,000										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерев без попереджень в електромережах (включно з тривалістю перерев без попереджень в межах 140в, кВ)	406,2	364,7	357,3	334,8	354,9	0,824	0,918	0,937	1,000	0,943										
39	Продуктивність праці (за часом) в лінійній мережі (у відношенні до базисного рівня)	1314,6	1240,7	1030,6	962,7	979,2	0,732	0,776	0,934	1,000	0,983										
40	Продуктивність праці (за часом) в мережі розподілу (у відношенні до базисного рівня)	24701,2	24701,2	28738,4	67538,32		0,366	0,366	0,426	1,000	0,000										
41	Продуктивність праці (за часом) в мережі розподілу (у відношенні до базисного рівня) (без урахування передачі та операторами систем розподілу)	21234,3	21234,3	21792,7	62799,62		0,338	0,338	0,347	1,000	0,000										
42	Новість наданих вперше (включаючи передачі та операторами систем розподілу) послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	2221	2221	2404	2789		0,796	0,796	0,862	1,000	0,000										
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	321	321	322	323		0,994	0,994	0,997	1,000	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР облenergo</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	454,724	564,258	677,25	708,541	684,385	0,642	0,796	0,956	1,000	0,966										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	63,5	60	67,9	71	70,5	0,894	0,845	0,956	1,000	0,993										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	37,5	12,7	9,5	9	9,6	0,240	0,709	0,947	1,000	0,938										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	33	36	28,9	28	28	0,848	0,778	0,969	1,000	1,000										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	125	132	112	138	155	0,806	0,852	0,723	0,890	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					503	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					251	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2616	2625	2659	2698	2775	0,943	0,946	0,958	0,972	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	7967	7967	8354	9252	8408	0,861	0,861	0,903	1,000	0,909										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	1106	1935	2490	2966	2867	0,373	0,652	0,839	1,000	0,967										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	326075	326977	328010	311093,2	331348,6	0,954	0,951	0,948	1,000											
<b>Цінові показники діяльності облenergo розбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсального обслуговування (урахування податку на додану вартість)					71,17	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР облenergo розбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					185,894	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,05718	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Відомість (X)	x	l	Відомість (X)	x	l	Відомість (X)	x	l	Відомість (X)	x	l	Відомість (X)	x	l
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0.017	0.773	0.012875251	0.017	0.761	0.01269914	0.017	0.767	0.012178	0.017	0.786	0.01310364	0.019	1.031	0.011982
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0.017	0.815	0.01377899	0.017	0.807	0.0134568	0.017	0.811	0.01352	0.017	0.824	0.01373119	0.019	1.032	0.011984
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.952	0.0158625	0.017	0.942	0.0157	0.017	0.921	0.01535461	0.019	1.238	0.00632
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.942	0.0158689	0.017	0.930	0.0155	0.017	0.906	0.01509796	0.019	0.287	0.00523
5	Фондовіддача (Фв)	0.017	0.597	0.009942667	0.017	0.805	0.0134211	0.017	0.976	0.01627	0.017	1.000	0.01666667	0.019	0.286	0.00551
6	Фондоворотність (Фвр)	0.017	0.597	0.009942667	0.017	0.805	0.0134211	0.017	0.976	0.01627	0.017	1.000	0.01666667	0.019	0.286	0.00551
7	Фондооборітність (Фобр)	0.017	0.394	0.005570992	0.017	0.402	0.006701	0.017	0.437	0.00729	0.017	0.499	0.00830978	0.019	1.000	0.011923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0.017	0.656	0.010938354	0.017	0.554	0.0092349	0.017	0.569	0.00948	0.017	0.469	0.0078238	0.019	0.314	0.00604
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0.017	0.745	0.01241805	0.017	0.663	0.0110475	0.017	0.661	0.01102	0.017	0.539	0.0088725	0.019	0.320	0.00616
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0.017	0.195	0.002343307	0.017	0.205	0.0034106	0.017	0.215	0.00358	0.017	0.110	0.00183695	0.019	0.442	0.00851
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
13	Рентабельність продажу	0.017	1.349	0.022475269	0.017	0.931	0.0155107	0.017	1.440	0.02399	0.017	1.132	0.01886221	0.019	2.118	0.04073
14	Рентабельність продукції (робіт, послуг)	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
15	Період окупності капіталу	0.017	0.396	0.006597956	0.017	0.126	0.0020955	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.911	0.01517728	0.019	0.007	0.00014
16	Період окупності власного капіталу	0.017	0.265	0.004419239	0.017	0.127	0.0021151	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.962	0.01603804	0.019	0.007	0.00013
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0.017	0.226	0.003774818	0.017	0.168	0.0028027	0.017	0.139	0.00231	0.017	0.136	0.0022637	0.019	0.415	0.00798
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0.017	1.758	0.029294447	0.017	2.456	0.0409313	0.017	2.952	0.0492	0.017	3.183	0.05305464	0.019	0.920	0.01769
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	7.459	0.114322182	0.017	10.555	0.1792003	0.017	12.941	0.21569	0.017	13.501	0.22920108	0.019	12.391	0.212829
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Кoa)	0.017	0.147	0.002449997	0.017	0.108	0.0017977	0.017	0.085	0.00142	0.017	0.084	0.00139398	0.019	0.653	0.010192
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	0.206	0.003438676	0.017	0.189	0.0031533	0.017	0.174	0.00219	0.017	0.203	0.00338564	0.019	0.353	0.00679
<b>Фінансові показники</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0.017	1.507	0.025121129	0.017	1.423	0.0242135	0.017	1.466	0.02444	0.017	1.388	0.02312895	0.019	1.572	0.03022
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0.017	0.632	0.010530986	0.017	0.656	0.0109257	0.017	0.649	0.01082	0.017	0.686	0.01143806	0.019	0.606	0.00991
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0.017	0.297	0.004939395	0.017	0.342	0.0057967	0.017	0.331	0.00551	0.017	0.401	0.00688478	0.019	0.248	0.00365
25	Коефіцієнт покриття (фінансової спроможності)	0.017	1.529	0.02481654	0.017	1.328	0.021354	0.017	1.274	0.02139	0.017	1.123	0.0188809	0.019	1.214	0.02097
26	Коефіцієнт самофінансування	0.017	-0.389	-0.006480605	0.017	-0.750	-0.0125013	0.017	-0.679	-0.01132	0.017	-1.152	-0.0192014	0.019	-0.901	-0.01325
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0.017	0.979	0.016233548	0.017	0.945	0.0157496	0.017	0.956	0.01593	0.017	0.901	0.0150248	0.019	1.064	0.01565
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.907	0.0151118	0.017	0.733	0.01221	0.017	0.674	0.01122549	0.019	0.401	0.00771
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.738	0.0125837	0.017	0.580	0.00967	0.017	0.491	0.00818349	0.019	0.259	0.00158
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (3 клас)	0.017	0.535	0.008913285	0.017	0.476	0.0079298	0.017	0.370	0.00667	0.017	0.317	0.00517778	0.019	0.000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (гр/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0.017	0.535	0.008913285	0.017	0.477	0.0079475	0.017	0.370	0.00667	0.017	0.317	0.00517778	0.019	0.000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0.017	0.988	0.016466667	0.017	0.999	0.016665	0.017	1.006	0.017667	0.017	1.006	0.017667	0.019	1.005	0.01933
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0.017	0.184	0.003079313	0.017	0.184	0.0030793	0.017	0.003	5.6E-05	0.017	0.118	0.00197489	0.019	1.000	0.01923
34	Відсоток фінансування інвестиційних програм з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0.017	0.073	0.00121931	0.017	0.073	0.0012199	0.017	0.083	4.8E-05	0.017	0.068	0.00113932	0.019	1.000	0.01923
35	Відсоток фінансування інвестиційних програм з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0.017	1.000	0.016666667	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ЗМВ) на ділянці напруги 0,4-10кВ	0.017	0.782	0.012399014	0.017	0.838	0.0139714	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.990	0.01649351	0.019	1.051	0.02021
37	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ЗМВ) на ділянці напруги 0,4-10кВ	0.017	0.737	0.01229092	0.017	0.743	0.0123908	0.017	0.878	0.01464	0.017	0.933	0.0155178	0.019	1.000	0.01923
38	Фактичне значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (ЗМВ) в вагоні компанії	0.017	0.824	0.01373975	0.017	0.918	0.0153002	0.017	0.937	0.01562	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.943	0.01814
39	Плановий безперервний період роботи та відновлення перерв в електропостачанні в системі (ЗМВ) в вагоні компанії	0.017	0.732	0.01205234	0.017	0.736	0.0120321	0.017	0.934	0.01557	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.983	0.01891
40	Планована потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання)	0.017	0.356	0.006095001	0.017	0.366	0.0060956	0.017	0.426	0.00709	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.000	0
41	Планована потужність за результатами надання послуг з приєднання, кВт (Стандартні приєднання) (без стандартних)	0.017	0.338	0.005635464	0.017	0.338	0.0056355	0.017	0.347	0.00578	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.000	0
42	Фактичне значення показника надання послуг кол-центрами ЦСР обленерго	0.017	0.796	0.01327238	0.017	0.796	0.0132724	0.017	0.862	0.01437	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.000	0
43	Фактичне значення показника надання послуг кол-центрами ЦСР обленерго	0.017	0.994	0.01653647	0.017	0.994	0.0165365	0.017	0.997	0.01662	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.000	0
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ЦСР обленерго</b>																
44	Кількість відомих дзвінків, на які відповів оператор, тис	0.017	0.642	0.01069552	0.017	0.796	0.01327238	0.017	0.956	0.01593	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.966	0.01858
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0.017	0.894	0.014906103	0.017	0.845	0.0140845	0.017	0.956	0.01594	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.993	0.0191
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0.017	0.240	0.004	0.017	0.709	0.0118111	0.017	0.947	0.01579	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.938	0.01803
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0.017	0.848	0.014141414	0.017	0.778	0.012963	0.017	0.969	0.01615	0.017	1.000	0.0166667	0.019	1.000	0.01923
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0.017	0.806	0.01344086	0.017	0.852	0.0141935	0.017	0.723	0.01204	0.017	0.899	0.01483871	0.019	1.000	0.01923
49	Кількість скарг, отриманих від клієнтів з розподілу електричної енергії, од.	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.019	1.000	0.01923
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обслуговуванним, од.	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.019	1.000	0.01923
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0.017	0.943	0.015717112	0.017	0.946	0.0157658	0.017	0.958	0.01597	0.017	0.972	0.0162042	0.019	1.000	0.01923
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0.017	0.861	0.014351852	0.017	0.861	0.0143519	0.017	0.903	0.01505	0.017	1.000	0.0166667	0.019	0.909	0.01748
53	Обсяг використання електроенергії, ісаго, (млн. кВт·год)	0.017	0.713	0.00921462	0.017	0.652	0.0092726	0.017	0.839	0.01399</						

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Львівобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	4678	4678	4678	4678																
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,762	0,704	0,650	0,608	0,411	1,525	1,407	1,301	1,215	0,821										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,238	0,296	0,350	0,392	0,589	2,104	1,687	1,430	1,274	0,848										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,055	0,075	0,084	0,141	0,027	0,389	0,529	0,594	1,000	0,191										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,058	0,081	0,091	0,164	0,028	0,354	0,491	0,556	1,000	0,169										
5	Фондовіддача (Фв)	0,957	1,334	1,673	1,960	0,180															
6	Фондомісткість (Фм)	1,045	0,749	0,598	0,510	5,565	0,488	0,681	0,853	1,000	0,092										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	709,318	694,025	685,376	696,064	3106,393															
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,576	0,452	0,487	0,636	0,596	0,461	0,362	0,390	0,509	0,477										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,386	0,392	0,342	0,513	0,381	0,386	0,392	0,342	0,513	0,381										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,013	0,005	0,016	0,035	0,087	0,046	0,017	0,060	0,126	0,316										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,006	0,028	0,017	0,000	0,000	0,063	0,282	0,173	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,008	0,034	0,021	0,000	0,000	0,052	0,229	0,142	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,020	0,031	0,011	0,010	0,061	0,329	0,523	0,185	0,168	1,021										
14	продукції (робіт, послуг)	0,007	0,023	0,012	0,000	0,000	0,037	0,116	0,058	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	159,867	35,416	57,941	165,632	2422,477	0,222	1,000	0,611	0,214	0,015										
16	Період окупності власного капіталу	128,912	29,101	47,040	126,122	1960,398	0,226	1,000	0,619	0,231	0,015										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,823	1,179	1,465	1,617	0,174	0,365	0,254	0,205	0,185	1,728										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,020	1,435	1,804	2,124	0,215	1,020	1,435	1,804	2,124	0,215										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	15,002	15,827	17,512	11,478	6,435	15,002	15,827	17,512	11,478	6,435										
20		23,129	18,467	26,199	15,225	13,026	0,056	0,070	0,050	0,085	0,100										
21		10,539	12,435	11,712	9,479	4,509	0,142	0,121	0,128	0,158	0,333										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,806	0,822	0,812	0,761	0,809	1,613	1,643	1,624	1,523	1,619										
23		1,240	1,217	1,232	1,313	1,236	0,591	0,580	0,587	0,625	0,588										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,240	0,217	0,232	0,313	0,236	0,218	0,197	0,211	0,285	0,214										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,165	4,608	4,315	3,192	4,243	2,082	2,304	2,157	1,596	2,121										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,040	-0,090	-0,088	-0,081	-0,018	-0,404	-0,902	-0,881	-0,807	-0,183										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,905	0,835	0,828	0,778	0,955	1,131	1,044	1,035	0,973	1,193										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	35,63	48,88	50,32	66,85	100,99	1,000	0,729	0,708	0,533	0,353										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (без урахування вартості втрачених дзвінків)	150,54	205,94	212,45	291,58	579,77	1,000	0,731	0,709	0,516	0,260										
30	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (2 клас)	5,35	6,83	7,35	9,61	100,4	1,000	0,783	0,728	0,557											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (без урахування вартості втрачених дзвінків)	26,66	34,17	36,77	47,75	65871,55	1,000	0,780	0,725	0,558											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	92,5	89,5	101	224	1,000	0,925	0,895	1,010	2,240										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	124670	124670	0	65000		1,000	1,000	0,000	0,521											
34	Відсоток споживачів, наданих компенсацій	365	365	0	325		1,000	1,000	0,000	0,890											
35	доплат за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	99,3		1,000	1,000	1,000	0,993	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в обслуговуванні	939	949	1037	1047	932	0,993	1,000	0,915	0,906	1,018										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в обслуговуванні систем розподілу електричної енергії (унаслідок аварійних ситуацій)	339	402	401	332	305	0,979	0,826	0,828	1,000	1,089										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в обслуговуванні систем розподілу електричної енергії (унаслідок аварійних ситуацій) без попереджень	473,8	496,4	520,6	541,6	479,6	1,000	0,954	0,910	0,875	0,988										
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в обслуговуванні систем розподілу електричної енергії (унаслідок аварійних ситуацій) з попереджень	1486,5	1462,9	1594,6	1643,6	1464,9	0,984	1,000	0,917	0,890	0,999										
40	Кількість викликів на виконання заявок на приєднання, кВт	51344,83	51344,83	55154,78	420134,4		0,122	0,122	0,131	1,000	0,000										
41	Кількість викликів на виконання заявок на приєднання, кВт	18745,39	18745,39	19166,06	76692,35		0,244	0,244	0,250	1,000	0,000										
42	Кількість викликів на виконання заявок на приєднання, кВт	4009	4009	4102	5258		0,762	0,762	0,780	1,000	0,000										
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	118	118	127	80		1,000	1,000	1,076	0,678	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	169,708	377,305	388,792	575,854	994,04	0,171	0,380	0,391	0,579	1,000										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	51,1	45	66,8	73,7	87,7	0,583	0,513	0,762	0,840	1,000										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	34,5	27,4	33,2	36,8	26,4	0,765	0,964	0,795	0,717	1,000										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	70	55	37	37	26	0,371	1,273	1,892	1,892	2,692										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	93	93	98	100	146	0,637	0,637	0,671	0,685	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					79	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					12	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	687	699	759	857	999	0,688	0,700	0,760	0,858	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	2773	2773	3143	2812	2345	0,882	0,882	1,000	0,895	0,746										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	2208	2530	2713	2794	2539	0,790	0,906	0,971	1,000	0,909										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	619078	618549	620965	625344,7	622254,7	1,010	1,011	1,007	1,000											
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників енергії (урахування податку на додану вартість)					55,61	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					76,333	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					45,2	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					40,12	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					61	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					135	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	57,6	72,7	134,4	155,7		1,000	0,792	0,429	0,370											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	3778,9	5167,5	6397,2	7597		0,497	0,680	0,842	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	3763,5	5105,8	6375,7	7397,5		0,509	0,690	0,862	1,000											
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	72,7	134,4	155,7	354,5		1,000	0,541	0,467	0,205											
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	199,1	9,6	2821,4	-1,9		-0,010	-0,198	-0,001	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	2881,3	4117,7	1201,6	6015,5		0,479	0,685	0,200	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	3070,9	4077,1	1541,4	5820		0,528	0,701	0,265	1,000	0,000										
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	9,6	50,2	2481,5	193,7		1,000	0,191	0,004	0,050											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		Валютом (к)		x		Валютом (к)		x		Валютом (к)		x		Валютом (к)		x		Валютом (к)		x	
		x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l		
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	1,525	0,0254102	0,017	1,407	0,02345	0,017	1,301	0,02168	0,017	1,215	0,02026	0,019	0,821	0,0158					
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	2,104	0,0350589	0,017	1,687	0,02811	0,017	1,430	0,02384	0,017	1,274	0,02124	0,019	0,848	0,01632					
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,389	0,0064872	0,017	0,529	0,00881	0,017	0,594	0,00989	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,191	0,00368					
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,354	0,0058947	0,017	0,491	0,00818	0,017	0,556	0,00927	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,169	0,00325					
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,488	0,0081407	0,017	0,681	0,01135	0,017	0,853	0,01422	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,092	0,00176					
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,488	0,0081407	0,017	0,681	0,01135	0,017	0,853	0,01422	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,092	0,00176					
7	Фондооборітність (Фоб)	0,017	0,228	0,0038057	0,017	0,223	0,00372	0,017	0,221	0,00368	0,017	0,224	0,00373	0,019	1,000	0,01923					
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,461	0,0076761	0,017	0,362	0,00603	0,017	0,390	0,00649	0,017	0,509	0,00848	0,019	0,477	0,00917					
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,386	0,0064361	0,017	0,392	0,00654	0,017	0,342	0,00507	0,017	0,513	0,00856	0,019	0,381	0,00783					
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,046	0,0007724	0,017	0,017	0,00029	0,017	0,060	0,001	0,017	0,126	0,0021	0,019	0,316	0,00608					
<b>Відносні показники регабілітативності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,017	0,063	0,0010425	0,017	0,282	0,00471	0,017	0,173	0,00288	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,052	0,0008619	0,017	0,229	0,00382	0,017	0,142	0,00236	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
13	Рентабельність продажу	0,017	0,329	0,0054847	0,017	0,523	0,00871	0,017	0,185	0,00308	0,017	0,168	0,0028	0,019	1,021	0,01963					
14	Продуктивність (робіт, послуг)	0,017	0,037	0,0006213	0,017	0,116	0,00193	0,017	0,058	0,00097	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
15	Період окупності капіталу	0,017	0,222	0,0036922	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,611	0,01019	0,017	0,214	0,00396	0,019	0,015	0,00028					
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,226	0,0037624	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,619	0,01031	0,017	0,231	0,00385	0,019	0,015	0,00029					
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,365	0,0060769	0,017	0,254	0,00424	0,017	0,205	0,00341	0,017	0,185	0,00309	0,019	1,728	0,03323					
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,020	0,0170061	0,017	1,435	0,02392	0,017	1,804	0,03007	0,017	2,124	0,03054	0,019	0,215	0,00413					
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	15,002	0,2500403	0,017	15,827	0,26378	0,017	17,512	0,29187	0,017	11,478	0,1913	0,019	6,435	0,12375					
20	Ко.а.з.	0,017	0,056	0,0009398	0,017	0,070	0,00117	0,017	0,050	0,00083	0,017	0,085	0,00142	0,019	0,100	0,00192					
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,144	0,0023923	0,017	0,121	0,00201	0,017	0,128	0,00213	0,017	0,158	0,00264	0,019	0,333	0,0064					
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автоном)	0,017	1,613	0,026879	0,017	1,643	0,02739	0,017	1,624	0,02706	0,017	1,523	0,02538	0,019	1,619	0,03113					
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверджу)	0,017	0,591	0,0098423	0,017	0,580	0,00966	0,017	0,587	0,00978	0,017	0,625	0,01042	0,019	0,588	0,01132					
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,218	0,0036383	0,017	0,197	0,00329	0,017	0,211	0,00351	0,017	0,285	0,00475	0,019	0,214	0,00412					
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	2,082	0,0347042	0,017	2,304	0,0384	0,017	2,157	0,03596	0,017	1,596	0,0266	0,019	2,121	0,04079					
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	-0,404	-0,0067287	0,017	-0,902	-0,01503	0,017	-0,881	-0,01468	0,017	-0,807	-0,01345	0,019	-0,183	-0,00352					
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,121	0,0184847	0,017	1,044	0,0174	0,017	1,035	0,01726	0,017	0,973	0,01621	0,019	1,193	0,02295					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,729	0,01215	0,017	0,708	0,0118	0,017	0,533	0,00888	0,019	0,353	0,00678					
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,731	0,01218	0,017	0,709	0,01181	0,017	0,516	0,0086	0,019	0,260	0,00499					
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,783	0,01306	0,017	0,728	0,01213	0,017	0,557	0,00928	0,019	0,000	0					
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,780	0,013	0,017	0,725	0,01208	0,017	0,558	0,00931	0,019	0,000	0					
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,925	0,01542	0,017	0,895	0,01492	0,017	1,000	0,01667	0,019	2,240	0,04308					
33	Сума компенсацій наданих споживачам, грн	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,017	0,521	0,00863	0,019	0,000	0					
34	Відсоток споживачів, які не мають технічних умов надання послуг з урахуванням доплат за 16 роб. наступного періоду	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,017	0,980	0,01484	0,019	0,000	0					
35	Ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,993	0,01655	0,019	0,000	0					
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичне значення тривалості середньої тривалості додатних перепадів в електропостачанні в системі (ВФДП) на рівнях напруги 0,4-110	0,017	0,993	0,0165424	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,915	0,01525	0,017	0,906	0,01511	0,019	1,018	0,01958					
37	Фактичне значення тривалості середньої тривалості додатних перепадів в електропостачанні в системі (ВФДП) на рівнях напруги 0,4-110	0,017	0,979	0,0163225	0,017	0,826	0,01376	0,017	0,828	0,0138	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,089	0,02093					
38	Фактичне значення тривалості середньої тривалості додатних перепадів в електропостачанні в системі (ВФДП) на рівнях напруги 0,4-110	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,954	0,01591	0,017	0,910	0,01517	0,017	0,875	0,01458	0,019	0,988	0,01919					
39	Фактичне значення тривалості середньої тривалості додатних перепадів в електропостачанні в системі (ВФДП) з вилученням	0,017	0,984	0,0164021	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,917	0,01529	0,017	0,880	0,01483	0,019	0,999	0,01923					
40	Приміщення, придатні для надання послуг з приданням, кВт (Стандартні придатні)	0,017	0,122	0,0020368	0,017	0,122	0,00204	0,017	0,131	0,00219	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
41	Приміщення, придатні для надання послуг з приданням, кВт (Стандартні придатні)	0,017	0,244	0,0040737	0,017	0,244	0,00407	0,017	0,250	0,00417	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
42	Приміщення, придатні для надання послуг з приданням, кВт (Стандартні придатні)	0,017	0,762	0,0127076	0,017	0,762	0,01271	0,017	0,780	0,013	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
43	Приміщення, придатні для надання послуг з приданням, кВт (Стандартні придатні)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,076	0,01794	0,017	0,678	0,0113	0,019	0,000	0					
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,171	0,0028454	0,017	0,380	0,00633	0,017	0,391	0,00652	0,017	0,579	0,00966	0,019	1,000	0,01923					
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,583	0,0097111	0,017	0,513	0,00855	0,017	0,792	0,01269	0,017	0,940	0,01401	0,019	1,000	0,01923					
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,765	0,0127536	0,017	0,964	0,01606	0,017	0,795	0,01325	0,017	0,717	0,01196	0,019	1,000	0,01923					
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,371	0,0061905	0,017	0,273	0,00421	0,017	0,182	0,00315	0,017	0,882	0,01353	0,019	2,692	0,05178					
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,637	0,0106164	0,017	0,637	0,01062	0,017	0,671	0,01119	0,017	0,685	0,01142	0,019	1,000	0,01923					
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923						
50	Кількість скарг (претензій), вивчених обслуговуванням, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923						
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,688	0,0114515	0,017	0,700	0,01166	0,017	0,760	0,01266	0,017	0,858	0,0143	0,019	1,000	0,02923					
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0,017	0,890	0,0147046	0,017	0,882	0,01447	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,895	0,01491	0,019	0,746	0,01435					
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	0,017	0,782	0,0131721	0,017	0,906	0,01509	0,017	0,971	0,01619	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,909	0,02547					
54	Врати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	0,017	1,010	0,0168334	0,017	1,011	0,01685														

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Рівнеобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1995	2024	1886	1812	1693															
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,396	0,380	0,371	0,366	0,359	0,793	0,760	0,741	0,733	0,718										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,604	0,620	0,629	0,634	0,641	0,828	0,807	0,794	0,789	0,780										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,076	0,334	0,297	0,314	0,062	0,228	1,000	0,888	0,939	0,185										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,083	0,503	0,422	0,458	0,066	0,164	1,000	0,840	0,912	0,132										
5	Фондовіддача (Фв)	0,803	1,150	1,452	1,634	0,731	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447										
6	Фондомісткість (Фм)	1,245	0,870	0,689	0,612	1,369	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	743,181	720,949	785,901	848,974	927,451	0,801	0,777	0,847	0,915	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,457	1,946	1,566	0,853	0,722	0,366	1,556	1,252	0,682	0,578										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,160	0,544	0,120	0,072	0,297	0,582	1,977	0,435	0,262	1,082										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,033	0,019	0,069	0,044	0,174	0,555	0,320	1,142	0,727	2,898										
14	продукції (робіт, послуг)	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	187,008	158,519	20,527	28,091	11,792	0,063	0,074	0,574	0,420	1,000										
16	Період окупності власного капіталу	134,447	89,598	11,625	15,958	9,874	0,073	0,110	0,849	0,619	1,000										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,678	0,740	0,885	0,999	0,603	0,443	0,405	0,339	0,300	0,497										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732										
20	(Ко.к.з.)	21,125	3,357	3,562	3,847	84,032	0,062	0,387	0,365	0,338	0,015										
21		8,171	7,420	7,016	7,003	5,953	0,184	0,202	0,214	0,252											
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,719	0,565	0,566	0,568	0,837	1,438	1,130	1,133	1,136	1,675										
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	1,391	1,769	1,766	1,760	1,194	0,662	0,842	0,841	0,838	0,569										
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,391	0,769	0,766	0,760	0,194	0,355	0,699	0,696	0,691	0,177										
25	Коефіцієнт самофінансування	2,558	1,300	1,306	1,315	5,150	1,279	0,650	0,653	0,658	2,575										
26	Коефіцієнт фінансової стійкості	-0,091	0,163	0,107	-0,054	-0,024	-0,906	1,626	1,072	-0,541	-0,238										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,833	0,828	0,810	0,632	0,914	1,041	1,035	1,013	0,790	1,143										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	16,71	21,33	26,13	32,52	112,97	1,000	0,783	0,639	0,514	0,148										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (2 клас)	136,91	176,49	204,02	258,22	576,94	1,000	0,776	0,671	0,530	0,237										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	4,35	5,41	6,59	7,71	1,000	0,804	0,660	0,564												
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (2 клас)	21,74	27,02	32,93	38,5	1,000	0,805	0,660	0,565												
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	99,9	95,9	96,9	99,6	99,6	0,999	0,959	0,969	0,996	0,996										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	6 700	6 700	4 000	7 200	43647,4	0,154	0,154	0,092	0,165	1,000										
34	Відсоток фінансування інвестиційних програм, %	41	41	40	47	567	0,072	0,072	0,071	0,083	1,000										
35	доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	97,3	1,000	1,000	1,000	1,000	0,973	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (СДП) за рік	637	488	422	275	297	0,432	0,564	0,652	1,000	0,926										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (СДП) за рік	588	724	806	649	686	1,104	0,896	0,805	1,000	0,946										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (СДП) за рік	304,4	230,3	195,3	158,3	151,9	0,499	0,660	0,778	0,960	1,000										
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)	856,1	661,4	593,7	364,4	410,7	0,426	0,551	0,614	1,000	0,887										
40	Середній час у черзі дзвінків, секунд	31068,12	31068,12	31862,82	69043	0,450	0,450	0,461	1,000	0,000											
41	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	9112	9112	9321	37581	0,242	0,242	0,248	1,000	0,000											
42	Середня кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	3123	3123	3303	3075	0,946	0,946	1,000	0,931	0,000											
43	Кількість скарг (претензій), визнаних обгрунтованими, од.	202	202	206	73	0,981	0,981	1,000	0,354	0,000											
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	414,245	439,165	446,684	450,119	511,513	0,810	0,859	0,873	0,880	1,000										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	72,6	74	70,1	79,92	57,23	0,908	0,926	0,877	1,000	0,716										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)	14	16	10	8	14,47	0,571	0,500	0,800	1,000	0,553										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	75	87	62	50	73	0,667	0,575	0,806	1,000	0,685										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	72	76	73	73	106	0,679	0,717	0,689	0,689	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					347	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обгрунтованими, од.					224	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2846	2881	2890	2890	2891	0,984	0,997	1,000	1,000	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	16164	16164	18365	16295	17878	0,880	0,880	1,000	0,887	0,973										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	2737	2551	2642	2463	2815	0,973	0,906	0,939	0,875	1,000										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	9388	9164	11766	7638,6	1595	0,170	0,174	0,136	0,209	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсального обслуговування (урахування податку на додану вартість)					62,36	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСП обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					91,381	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					77,85	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)					7,03	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					131	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					76	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	40,9	51,9	81,2	103,5	1,000	0,788	0,504	0,395												
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1374,1	1934,6	2478,8	2886,8	0,476	0,670	0,859	1,000												
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1362,9	1905,2	2456,3	2854,7	0,477	0,667	0,860	1,000												
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	51,9	81,2	103,5	130,3	1,000	0,639	0,501	0,398												
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	6,7	29,3	3,3	-27,1	-4,045	-0,925	-8,212	1,000												
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	993,6	1504,2	1877,9	2283,2	0,435	0,659	0,822	1,000	0,000											
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1037,4	1501,1	1908,3	2172,9	0,477	0,691	0,878	1,000	0,000											
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	2,2	3,3	-27,1	83,2	-12,318	-8,212	1,000	-0,326												



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,793	0,013214851	0,017	0,760	0,01267	0,017	0,741	0,01236	0,017	0,733	0,01221	0,019	0,718	0,01381
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,828	0,013807094	0,017	0,807	0,01345	0,017	0,794	0,01324	0,017	0,789	0,01315	0,019	0,780	0,015
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,228	0,003800404	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,888	0,01479	0,017	0,939	0,01296	0,019	0,185	0,00356
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Кк)	0,017	0,164	0,002738132	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,840	0,014	0,017	0,912	0,01519	0,019	0,132	0,00253
5	Фондообідатність (Фоб)	0,017	0,492	0,008192822	0,017	0,703	0,01172	0,017	0,888	0,0148	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,447	0,0086
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,492	0,008192822	0,017	0,703	0,01172	0,017	0,888	0,0148	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,447	0,0086
7	Фондооборотність (Фобор)	0,017	0,801	0,013352526	0,017	0,777	0,01296	0,017	0,847	0,01412	0,017	0,915	0,01526	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,366	0,006095956	0,017	1,556	0,02594	0,017	1,252	0,02087	0,017	0,682	0,01137	0,019	0,578	0,01111
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,352	0,005872364	0,017	1,826	0,03044	0,017	1,430	0,02383	0,017	0,777	0,01295	0,019	0,381	0,00733
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,352	0,005872364	0,017	1,977	0,03294	0,017	0,435	0,00724	0,017	0,262	0,00437	0,019	1,082	0,0208
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,053	0,000891227	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,050	0,000826431	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	0,555	0,009256204	0,017	0,320	0,00533	0,017	1,142	0,01904	0,017	0,727	0,01212	0,019	2,888	0,05574
14	Рентабельність продукції (робіт, послуг)	0,017	0,041	0,00068015	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,063	0,001050909	0,017	0,074	0,00124	0,017	0,574	0,00957	0,017	0,420	0,007	0,019	1,000	0,01923
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,073	0,001240716	0,017	0,110	0,00184	0,017	0,849	0,01416	0,017	0,619	0,01031	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кoa)	0,017	0,443	0,007377314	0,017	0,405	0,00676	0,017	0,339	0,00565	0,017	0,300	0,00501	0,019	0,497	0,00956
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,943	0,015711949	0,017	1,310	0,02183	0,017	1,563	0,02605	0,017	1,758	0,02933	0,019	0,720	0,01386
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Кoa.к.)	0,017	8,886	0,148103622	0,017	2,213	0,03688	0,017	2,982	0,0497	0,017	3,178	0,05297	0,019	9,732	0,18715
20	Кoa.к.)	0,017	0,062	0,001025624	0,017	0,387	0,00645	0,017	0,365	0,00608	0,017	0,338	0,00563	0,019	0,015	0,0003
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Кoa.к.)	0,017	0,184	0,003059722	0,017	0,202	0,00337	0,017	0,214	0,00356	0,017	0,214	0,00357	0,019	0,252	0,00485
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,438	0,023964544	0,017	1,130	0,01884	0,017	1,133	0,01888	0,017	1,136	0,01894	0,019	1,675	0,03281
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,662	0,011093236	0,017	0,842	0,01404	0,017	0,841	0,01401	0,017	0,838	0,01397	0,019	0,569	0,00836
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансової левардуну)	0,017	0,355	0,005923391	0,017	0,699	0,01165	0,017	0,696	0,0116	0,017	0,691	0,01152	0,019	0,177	0,00226
25	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	1,279	0,021135937	0,017	0,650	0,01083	0,017	0,653	0,01088	0,017	0,658	0,01096	0,019	2,575	0,03787
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	-0,906	-0,015098142	0,017	1,626	0,02709	0,017	1,072	0,01787	0,017	-0,541	-0,00902	0,019	-0,238	-0,00305
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,017	0,000275983	0,017	1,085	0,01725	0,017	1,013	0,01688	0,017	0,790	0,01316	0,019	1,143	0,0188
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,783	0,01306	0,017	0,639	0,01066	0,017	0,536	0,00856	0,019	0,148	0,00284
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,776	0,01293	0,017	0,671	0,01118	0,017	0,530	0,00884	0,019	0,237	0,00456
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,804	0,0134	0,017	0,670	0,011	0,017	0,564	0,00894	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,805	0,01341	0,017	0,660	0,011	0,017	0,565	0,00891	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,999	0,016666667	0,017	0,959	0,01598	0,017	0,969	0,01615	0,017	0,996	0,01661	0,019	0,996	0,01915
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,154	0,002558487	0,017	0,154	0,00256	0,017	0,092	0,00153	0,017	0,165	0,00275	0,019	1,000	0,01923
34	Відсоток виконання зобов'язань по лінійному відомству періоду з урахуванням долат за 14 діб наступного періоду	0,017	0,072	0,001205173	0,017	0,072	0,00121	0,017	0,071	0,00118	0,017	0,083	0,00138	0,019	1,000	0,01923
35	Відсоток виконання зобов'язань по лінійному відомству періоду з урахуванням долат за 14 діб наступного періоду	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,973	0,01622	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення показника середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівні напруги 0,4-110 кВ	0,017	0,432	0,007195186	0,017	0,564	0,00939	0,017	0,652	0,01086	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,926	0,01781
37	Фактичне значення показника середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компаній	0,017	1,104	0,018359592	0,017	0,896	0,01494	0,017	0,805	0,01342	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,946	0,01819
38	Фактичне значення показника середньої тривалості коротких перерів в електропостачанні в системі (SAIFI) з вини компаній	0,017	0,499	0,008316908	0,017	0,660	0,01099	0,017	0,778	0,01296	0,017	0,960	0,01599	0,019	1,000	0,01923
39	Планових без попереднього повідомлення та переривів, %	0,017	0,426	0,007094487	0,017	0,551	0,00918	0,017	0,614	0,01023	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,887	0,01706
40	Продовження послуг за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,459	0,007499703	0,017	0,459	0,00751	0,017	0,461	0,00769	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
41	Продовження послуг за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,242	0,004004109	0,017	0,242	0,00404	0,017	0,248	0,00413	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
42	Продовження послуг за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,946	0,015758401	0,017	0,946	0,01576	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,931	0,01552	0,019	0,000	0
43	Продовження послуг за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,981	0,016343042	0,017	0,981	0,01634	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,354	0,00591	0,019	0,000	0
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість відвідин дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,810	0,013497376	0,017	0,859	0,01431	0,017	0,873	0,01455	0,017	0,880	0,01467	0,019	1,000	0,01923
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,908	0,01514014	0,017	0,906	0,01543	0,017	0,877	0,01482	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,716	0,01377
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,571	0,00952381	0,017	0,500	0,00833	0,017	0,800	0,01333	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,553	0,01923
47	Середній час у черзі дзвінка, секунд	0,017	0,667	0,011111111	0,017	0,575	0,00958	0,017	0,806	0,01344	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,685	0,01377
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,679	0,01120755	0,017	0,717	0,01195	0,017	0,689	0,01148	0,017	0,689	0,01148	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,984	0,016407241	0,017	0,997	0,01665	0,017	1,000	0,01666	0,017	1,000	0,01666	0,019	1,000	0,01923
52	Відсоток електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,880	0,014669208	0,017	0,880	0,01467	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,887	0,01479	0,019	0,973	0,01822
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,973	0,016209181	0,017	0,906	0,0151	0,017	0,939	0,01565	0,017	0,875	0,01458	0,019	1,000	0,01923
54	Вартість електроенергії в електромережі енергосистем, тис. кВт·год	0,017	0,170	0,002831629	0,017	0,174	0,0029	0,017	0,136	0,00226	0,017	0,209	0,00348	0,019	1,	

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Тернопільобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1646	1664	1641	1590																
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,773	0,761	0,767	0,786	1,031										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,815	0,807	0,811	0,824	1,032										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	1,000	0,952	0,942	0,921	0,328										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	1,000	0,942	0,930	0,906	0,287										
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794															
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868															
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,656	0,554	0,569	0,469	0,314										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,195	0,205	0,215	0,110	0,442										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	1,349	0,931	1,440	1,132	2,118										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,396	0,126	1,000	0,911	0,007										
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,385	0,127	1,000	0,962	0,007										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	0,226	0,168	0,139	0,136	0,415										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391										
20		8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	0,147	0,108	0,085	0,084	0,053										
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	0,206	0,189	0,174	0,203	0,353										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	1,507	1,453	1,466	1,388	1,572										
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,632	0,656	0,649	0,686	0,606										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,297	0,342	0,331	0,401	0,248										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	1,529	1,328	1,374	1,133	1,834										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	-0,389	-0,750	-0,679	-1,152	-0,901										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	0,979	0,945	0,956	0,901	1,064										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	35,62	49,62	54,74	66,83	107,04	1,000	0,718	0,651	0,533	0,333										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (2 клас)	180,42	253,8	278,38	339,13	728,56	1,000	0,711	0,648	0,532	0,248										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	10,78	14,28	16,02	11,8		1,000	0,755	0,673	0,914											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (2 клас)	53,86	71,37	80,12	59,27		1,000	0,755	0,672	0,909											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100,8	87,4	103,2	1,000	1,000	1,008	0,874	1,032										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	400	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Відсоток втрачених дзвінків за період з урахуванням	0	0	0	0	2	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	Доплата за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	99,5	99,5	100	100		0,995	0,995	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії	354	886	619	666	672	1,000	0,400	0,572	0,532	0,527										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії без попереджень	745	127	296	210	162	0,170	1,000	0,429	0,605	0,784										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії без попереджень	199	489,1	329,8	341,1	320,3	1,000	0,407	0,603	0,583	0,621										
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі розподілу електричної енергії без попереджень	421,4	1129,3	776	811,6	835,9	1,000	0,373	0,543	0,519	0,504										
40	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	12664,5	12664,5	13994,4	22187,0		0,057	0,057	0,063	1,000	0,000										
41	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	9245	9245	9625	72758		0,127	0,127	0,132	1,000	0,000										
42	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	1288	1288	1273	2011		0,640	0,640	0,633	1,000	0,000										
43	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	117	117	180	37		0,650	0,650	1,000	0,206	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	142,34	288,323	294,171	333,167	240,515	0,427	0,865	0,883	1,000	0,722										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	68,8	76	77,4	76,46	75,85	0,889	0,982	1,000	0,988	0,980										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	32,3	28,5	18,2	14,1	9,61	0,298	0,337	0,528	0,682	1,000										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	41	68	81	86	104	1,000	0,603	0,506	0,477	0,394										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	60	65	61	68,68	80	0,750	0,813	0,763	0,859	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					69	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					22	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	54	56	66	72	114	0,474	0,491	0,579	0,632	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	42	42	68	67	72	0,583	0,583	0,944	0,931	1,000										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	465	456	490	502	461	0,926	0,908	0,976	1,000	0,918										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	257932	254561	267384	278300,4	269501,5	0,987	1,000	0,952	0,915	0,945										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсального обленергозбуту (урахування податку на додану вартість)					71,9	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					30,467	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,07694	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,00904	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	23,5	35,5	73,3	76		1,000	0,662	0,321	0,309											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1160,5	1612,5	2114,5	2357,1		0,492	0,684	0,897	1,000											
63	Сплатено споживачами електричної енергії, млн грн	1148,4	1574,6	2111,7	2314,4		1,000	0,680	0,912	1,000											
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	36,5	73,3	76	118,7		0,906	0,498	0,480	0,307											
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	73,5	21,2	14,8	-44,4		-0,604	-2,094	-3,000	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	802,2	1173	1565,6	1764,2		0,455	0,665	0,887	1,000	0,000										
67	Сплатено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	854,5	1179,4	1624,8	1644,3		0,520	0,717	0,988	1,000	0,000										
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	21,2	14,8	-44,4	75,5		-2,094	-3,000	1,000	-0,588											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (нпр)	0,017	0,773	0,012875251	0,017	0,761	0,01269	0,017	0,767	0,01378	0,017	0,786	0,01310364	0,019	1,031	0,015982
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,815	0,01337899	0,017	0,807	0,01346	0,017	0,811	0,01352	0,017	0,824	0,01371319	0,019	1,032	0,015984
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,962	0,016186	0,017	0,942	0,0157	0,017	0,921	0,01534641	0,019	0,328	0,008332
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Кс)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,942	0,0157	0,017	0,930	0,0155	0,017	0,906	0,01509796	0,019	0,287	0,00552
5	Фондооборота (Фс)	0,017	0,597	0,00942667	0,017	0,805	0,01342	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
6	Фондоємність (Фн)	0,017	0,597	0,00942667	0,017	0,805	0,01342	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
7	Фондозбробіст (Фзбр)	0,017	0,394	0,006570992	0,017	0,402	0,0067	0,017	0,437	0,00729	0,017	0,499	0,00830978	0,019	1,000	0,015933
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,656	0,010938204	0,017	0,554	0,00923	0,017	0,569	0,00948	0,017	0,469	0,0078238	0,019	0,314	0,00604
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,745	0,01241805	0,017	0,663	0,010105	0,017	0,661	0,01103	0,017	0,539	0,0088735	0,019	0,320	0,00616
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,195	0,00243307	0,017	0,205	0,00341	0,017	0,215	0,00358	0,017	0,110	0,00183605	0,019	0,442	0,00851
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	1,349	0,022475269	0,017	0,931	0,015551	0,017	1,440	0,02399	0,017	1,132	0,0188221	0,019	2,118	0,04073
14	продажу (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,396	0,006597956	0,017	0,126	0,0021	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,911	0,01517228	0,019	0,007	0,00014
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,385	0,006415239	0,017	0,127	0,00212	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,962	0,01502004	0,019	0,007	0,00013
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Кс.а.)	0,017	0,226	0,00374618	0,017	0,168	0,0028	0,017	0,139	0,00231	0,017	0,136	0,0022637	0,019	0,415	0,00798
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,718	0,029294447	0,017	2,456	0,040993	0,017	2,952	0,0492	0,017	3,183	0,05305464	0,019	0,920	0,01509
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	7,459	0,124221282	0,017	10,555	0,17592	0,017	12,841	0,21569	0,017	13,501	0,22501608	0,019	13,391	0,23829
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	0,147	0,00249897	0,017	0,108	0,0018	0,017	0,085	0,00142	0,017	0,084	0,00139188	0,019	0,063	0,00102
21		0,017	0,206	0,00348676	0,017	0,389	0,00615	0,017	0,374	0,0059	0,017	0,291	0,003886	0,019	0,351	0,00679
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,507	0,025112129	0,017	1,453	0,02421	0,017	1,466	0,02444	0,017	1,388	0,02312895	0,019	1,572	0,03022
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (фінансового лідера)	0,017	0,632	0,010330986	0,017	0,656	0,020993	0,017	0,649	0,01983	0,017	0,686	0,01143806	0,019	0,626	0,00891
24	Коефіцієнт фінансової незалежності (фінансового лідера)	0,017	0,297	0,00492305	0,017	0,242	0,00371	0,017	0,231	0,00351	0,017	0,241	0,0048478	0,019	0,240	0,00365
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	1,529	0,025491664	0,017	1,328	0,02213	0,017	1,374	0,0229	0,017	1,133	0,0188809	0,019	1,854	0,03097
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	-0,389	-0,00648605	0,017	-0,750	-0,0125	0,017	-0,679	-0,01132	0,017	-1,152	-0,0192044	0,019	-0,901	-0,01325
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,979	0,016323648	0,017	0,945	0,015175	0,017	0,956	0,01593	0,017	0,901	0,01502408	0,019	1,064	0,01565
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії гр/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,718	0,01196	0,017	0,651	0,01085	0,017	0,533	0,0088824	0,019	0,333	0,0064
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії гр/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,711	0,01185	0,017	0,648	0,0108	0,017	0,532	0,00886681	0,019	0,248	0,00476
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії гр/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,755	0,012158	0,017	0,673	0,01123	0,017	0,919	0,01522599	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії гр/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,755	0,012158	0,017	0,672	0,01122	0,017	0,909	0,01514538	0,019	0,000	0
32	Тарифи фінансової інвестиційної програми, грн	0,017	1,000	0,01666667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,008	0,01698	0,017	0,974	0,01656667	0,019	1,000	0,01685
33	Сума номінальній, наданих споживачам, грн	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,015933
34	Кількість споживачів, яких надана комунікація	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,015933
35	Індикатори за постачання електричної енергії за регульованими тарифом	0,017	0,995	0,016333333	0,017	0,995	0,016333	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників діяльності обленерго</b>																
36	Уважливі значення відносної середньої тривалості двох термів в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10 кВ – 110 кВ	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,400	0,00666	0,017	0,572	0,00953	0,017	0,532	0,0088886	0,019	0,527	0,01013
37	Уважливі значення відносної середньої тривалості двох термів в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10 кВ – 110 кВ	0,017	0,170	0,00284163	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,429	0,00715	0,017	0,605	0,01097347	0,019	0,784	0,01508
38	Кількість безперервних переривань та переривань, год	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,407	0,00678	0,017	0,603	0,01006	0,017	0,583	0,00972441	0,019	0,621	0,01195
39	Кількість безперервних переривань та переривань, год	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,373	0,00622	0,017	0,543	0,00905	0,017	0,519	0,00863369	0,019	0,564	0,00969
40	Продовження потужності за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,057	0,000951345	0,017	0,057	0,00095	0,017	0,063	0,00105	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,000	0
41	Продовження потужності за результатами надання послуг з придання, кВт (Продання, які не є стандартними)	0,017	0,127	0,002117951	0,017	0,127	0,00212	0,017	0,132	0,0022	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,000	0
42	Продання, кВт	0,017	0,640	0,010674623	0,017	0,640	0,01067	0,017	0,633	0,01053	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,000	0
43	Стандартними	0,017	0,650	0,010833333	0,017	0,650	0,01083	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,206	0,00342593	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість викликів дзвінків, на які відповів оператор, тис.	0,017	0,000	0	0,017	0,882	0,01442	0,017	0,882	0,01472	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,722	0,01238
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,889	0,014814815	0,017	0,982	0,016337	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,988	0,01646425	0,019	0,880	0,014885
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,298	0,00495672	0,017	0,337	0,005642	0,017	0,528	0,0088	0,017	0,682	0,01135934	0,019	1,000	0,015933
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,01666667	0,017	0,603	0,01005	0,017	0,506	0,00844	0,017	0,477	0,00794574	0,019	0,394	0,00758
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,750	0,0125	0,017	0,813	0,01354	0,017	0,763	0,01271	0,017	0,855	0,0149833	0,019	1,000	0,015933
49	Кількість скор (претензій), виниклих об'єднувачами, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,015933
50	Кількість скор (претензій), виниклих об'єднувачами, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,015933
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,474	0,007894737	0,017	0,491	0,00819	0,017	0,579	0,00965	0,017	0,632	0,01052632	0,019	1,000	0,015933
52	Відносна електроенергії, млн. кВт-год	0,017	0,583	0,00972232	0,017	0,583	0,00972	0,017	0,944	0,01594	0,017	0,991	0,01509264	0,019	1,000	0,015933
53	Обсяг виробництва електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	0,017	0,926	0,015438629	0,017	0,908	0,015144	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,0166667	0,019	0,918	0,015166
54	Втрачені електроенергії в електромережі енергосистем, (тис. кВт-год)	0,017	0,987	0,016448844	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,952	0,01587	0,017	0,915	0,01524498	0,0		

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Хмельницькобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
<b>Показники для розрахунку</b>																												
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	3558	3554	3472	3183	2954																						
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																												
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,001	0,954	0,899	0,828	0,778	0,003	1,909	1,798	1,657	1,557																	
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,999	0,046	0,101	0,172	0,222	0,501	10,948	4,959	2,912	2,257																	
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,157	0,140	0,131	0,160	0,139	0,980	0,877	0,819	1,000	0,870																	
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,186	0,163	0,151	0,191	0,162	0,976	0,857	0,792	1,000	0,849																	
5	Фондовіддача (Фв)	1,089	1,290	1,184	1,354	0,644	0,920	1,090	1,000	1,144	0,544																	
6	Фондомісткість (Фм)	0,919	0,775	0,845	0,738	1,554	0,804	0,953	0,874	1,000	0,475																	
7	Фондоозброєність (Фозбр)	366,673	420,601	598,332	645,035	727,809	0,504	0,578	0,822	0,886	1,000																	
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																												
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,384	0,869	1,002	1,013	0,971	1,107	0,695	0,802	0,811	0,777																	
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,191	0,753	0,786	0,775	0,699	1,191	0,753	0,786	0,775	0,699																	
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,300	0,072	0,173	0,135	0,478	1,090	0,260	0,629	0,490	1,737																	
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																												
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
13	Рентабельність продажу	0,084	0,009	0,045	0,021	0,063	1,393	0,148	0,746	0,348	1,055																	
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
15	Період окупності капіталу	39,903	204,894	54,928	57,260	29,246	0,733	0,143	0,532	0,511	1,000																	
16	Період окупності власного капіталу	31,874	153,916	42,233	43,170	22,729	0,713	0,148	0,538	0,527	1,000																	
<b>Відносні показники ділової активності</b>																												
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,915	1,106	1,026	1,134	0,552	0,328	0,271	0,292	0,265	0,543																	
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,146	1,472	1,334	1,504	0,710	1,146	1,472	1,334	1,504	0,710																	
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	5,835	7,872	7,823	7,082	3,964	5,835	7,872	7,823	7,082	3,964																	
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості(Ко.д.з.)	9,067	10,042	12,781	11,215	17,384	0,143	0,129	0,102	0,116	0,075																	
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості(Ко.к.з.)	7,444	6,904	7,461	6,936	3,436	0,202	0,217	0,201	0,216	0,437																	
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																												
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,799	0,751	0,769	0,754	0,777	1,598	1,502	1,538	1,508	1,554																	
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,252	1,331	1,301	1,326	1,287	0,596	0,634	0,619	0,632	0,613																	
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левеліджу)	0,252	0,331	0,301	0,326	0,287	0,229	0,301	0,273	0,297	0,261																	
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,969	3,019	3,327	3,064	3,488	1,985	1,510	1,663	1,532	1,744																	
26	Коефіцієнт самофінансування	0,044	-0,021	0,000	0,002	-0,004	0,435	-0,211	0,003	0,021	-0,040																	
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,887	0,838	0,869	0,842	0,857	1,108	1,048	1,086	1,052	1,071																	
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																												
28	податку на додану вартість) (1 клас)	41,2	52,1	58,37	69,72	118,77	1,000	0,791	0,706	0,591	0,347																	
29	тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/мвт*год (без урахування податку на додану вартість)	177,87	228,87	257,58	310,4	717,92	1,000	0,777	0,691	0,573	0,248																	
30	податку на додану вартість) (1 клас)	12,27	15,01	17,65	20,75	42,00	1,000	0,817	0,695	0,591																		
31	тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/мвт*год (без урахування податку на додану вартість)	61,15	75,06	88,27	103,63	209,00	1,000	0,815	0,693	0,590																		
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	96,2	95,5	98,8	98,9	1,000	0,962	0,955	0,988	0,989																	
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	10698,13	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000																	
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0	0	0	0	66	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000																	
35	доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000																	
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																												
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні	250	976	1046	890	1065	3,560	0,912	0,851	1,000	0,836																	
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні	452	96	92	110	166	0,204	0,958	1,000	0,836	0,554																	
38	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	139,8	592,1	603,3	467,2	530,3	1,000	0,236	0,232	0,299	0,264																	
39	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	353,6	1380,3	1502,4	1308,7	1556,8	1,000	0,256	0,235	0,270	0,227																	
40	(Стандартні приєднання)	18556,44	18556,44	17527,43	31423,41		0,591	0,591	0,558	1,000	0,000																	
41	(Приєднання, які не є стандартними)	31459,2	31459,2	33965,2	116513		0,270	0,270	0,292	1,000	0,000																	
42	послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	1665	1665	1768	2194		0,759	0,759	0,806	1,000	0,000																	
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	98	98	118	154		0,636	0,636	0,766	1,000	0,000																	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																												
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	115,351	374,403	680,472	658,641	571,399	0,170	0,550	1,000	0,968	0,840																	
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	96	94	66	42	46	1,000	0,979	0,688	0,438	0,479																	
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	6	2	0	0,02	9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	9	10	39	68	95	1,000	0,900	0,231	0,132	0,095																	
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	83	89	161	144	576	0,144	0,155	0,280	0,250	1,000																	
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					126	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000																	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єднанями																											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I	Вагомість (k)		I
		x	I		x	I		x	I		x	I		x	I	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0.017	0.003	4.19161E-05	0.017	1.909	0.03181	0.017	1.788	0.02997	0.017	1.657	0.02761	0.019	1.557	0.02984
2	Коефіцієнт износу основних засобів (Киз)	0.017	0.501	0.00834826	0.017	10.948	0.18247	0.017	4.959	0.08265	0.017	2.912	0.04853	0.019	2.257	0.04339
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0.017	0.980	0.01628166	0.017	0.877	0.01462	0.017	0.819	0.01365	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.870	0.01672
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0.017	0.976	0.01626577	0.017	0.857	0.01428	0.017	0.792	0.01319	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.849	0.01632
5	Фондовіддача (Фв)	0.017	0.920	0.015330061	0.017	1.090	0.01817	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.144	0.01907	0.019	0.544	0.01046
6	Фондомісткість (Фм)	0.017	0.804	0.013398519	0.017	0.953	0.01588	0.017	0.874	0.01457	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.475	0.00914
7	Фондозіброність (Фозбр)	0.017	0.504	0.00839673	0.017	0.578	0.00963	0.017	0.822	0.0137	0.017	0.886	0.01477	0.019	1.000	0.01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0.017	1.107	0.018452138	0.017	0.695	0.01159	0.017	0.802	0.01336	0.017	0.811	0.01351	0.019	0.777	0.01493
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0.017	1.191	0.019842087	0.017	0.753	0.01295	0.017	0.786	0.01311	0.017	0.775	0.01291	0.019	0.699	0.01344
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0.017	1.090	0.018178958	0.017	0.260	0.00433	0.017	0.629	0.01048	0.017	0.490	0.00617	0.019	1.737	0.0334
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
13	Рентабельність продажу	0.017	1.393	0.023212511	0.017	1.48	0.00246	0.017	0.746	0.01244	0.017	0.348	0.0058	0.019	1.055	0.02029
14	Продуктивність (робіт, послуг)	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
15	Період оборотності капіталу	0.017	0.733	0.0123135	0.017	0.143	0.00238	0.017	0.532	0.00887	0.017	0.511	0.00851	0.019	1.000	0.01923
16	Період оборотності власного капіталу	0.017	0.713	0.011884955	0.017	0.148	0.00246	0.017	0.538	0.00887	0.017	0.527	0.00878	0.019	1.000	0.01923
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (По.з.)	0.017	0.328	0.005461701	0.017	0.271	0.00452	0.017	0.292	0.00487	0.017	0.265	0.00441	0.019	0.543	0.01045
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0.017	1.146	0.01910158	0.017	1.472	0.02453	0.017	1.334	0.02224	0.017	1.504	0.02507	0.019	0.710	0.01366
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	5.835	0.097252169	0.017	7.872	0.13119	0.017	7.823	0.13038	0.017	7.082	0.11904	0.019	3.964	0.07624
20	Коефіцієнт самофінансування	0.017	0.143	0.002389703	0.017	0.129	0.00236	0.017	0.102	0.0017	0.017	0.116	0.00193	0.019	0.075	0.00144
21	Коефіцієнт фінансової стійкості	0.017	0.202	0.003358335	0.017	0.217	0.00362	0.017	0.201	0.00335	0.017	0.216	0.00336	0.019	0.437	0.00699
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
22	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0.017	1.598	0.026625654	0.017	1.502	0.02504	0.017	1.538	0.02563	0.017	1.598	0.02513	0.019	1.544	0.02989
23	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0.017	0.596	0.009935916	0.017	0.634	0.01057	0.017	0.619	0.01032	0.017	0.632	0.01053	0.019	0.613	0.00901
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0.017	0.229	0.003817052	0.017	0.301	0.00502	0.017	0.273	0.00455	0.017	0.297	0.00495	0.019	0.261	0.00383
25	Коефіцієнт покриття (магнетроможності)	0.017	1.985	0.033078574	0.017	1.510	0.02516	0.017	1.663	0.02772	0.017	1.532	0.02553	0.019	1.744	0.02564
26	Коефіцієнт самофінансування	0.017	0.143	0.002389703	0.017	0.129	0.00236	0.017	0.102	0.0017	0.017	0.116	0.00193	0.019	0.075	0.00144
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0.017	1.108	0.018471538	0.017	1.048	0.01747	0.017	1.086	0.01811	0.017	1.052	0.01754	0.019	1.071	0.02575
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Коефіцієнт зняття навантаження середньої тривалості двох термів в електропостачальній системі (середнє на один класифікатор) (не > 120 кВт) (немає навантаження середньої тривалості двох термів в електропостачальній системі (середнє на один класифікатор) (не > 120 кВт))	0.017	3.560	0.059933333	0.017	0.912	0.0152	0.017	0.851	0.01418	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.836	0.01607
37	Коефіцієнт зняття навантаження середньої тривалості двох термів в електропостачальній системі (середнє на один класифікатор) (не > 120 кВт) (немає навантаження середньої тривалості двох термів в електропостачальній системі (середнє на один класифікатор) (не > 120 кВт))	0.017	0.204	0.00339233	0.017	0.958	0.01997	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.836	0.01394	0.019	0.554	0.01066
38	Лінійний без попереднього переривання та переривання	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.962	0.01694	0.017	0.952	0.01692	0.017	0.988	0.01647	0.019	0.984	0.01927
39	Лінійний без попереднього переривання та переривання	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.256	0.00427	0.017	0.235	0.00392	0.017	0.270	0.0045	0.019	0.227	0.00437
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0.017	0.591	0.00942153	0.017	0.591	0.00984	0.017	0.558	0.0093	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0.017	0.270	0.00450098	0.017	0.270	0.0045	0.017	0.292	0.00486	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0
42	Придання	0.017	0.759	0.012648131	0.017	0.759	0.01265	0.017	0.806	0.01343	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0
43	є стандартними)	0.017	0.636	0.010606961	0.017	0.636	0.01061	0.017	0.766	0.01277	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОЗР обленерго</b>																
44	Кількість відрив дзвінків, на які відповів оператор, тис	0.017	0.170	0.002825249	0.017	0.550	0.00917	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.968	0.01613	0.019	0.840	0.01615
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.979	0.01632	0.017	0.688	0.01146	0.017	0.438	0.00729	0.019	0.479	0.00921
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.900	0.015	0.017	0.132	0.00385	0.017	0.132	0.00221	0.019	0.695	0.00182
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0.017	0.144	0.00240162	0.017	0.155	0.00258	0.017	0.280	0.00466	0.017	0.250	0.00417	0.019	1.000	0.01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктувачами, од.	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0.017	0.949	0.015817653	0.017	0.953	0.01589	0.017	0.979	0.0166	0.017	0.979	0.01632	0.019	1.000	0.01923
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0.017	1.000	0.016666667	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.894	0.0149	0.017	0.847	0.01411	0.019	0.513	0.00987
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	0.017	0.573	0.009551164	0.017	0.976	0.01627	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.951	0.01585	0.019	0.851	0.01637
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	0.017	0.999	0.016643428	0.017	0.999	0.01664	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.954	0.0159	0.019	0.000	0
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																
55	Тарифи на послуги постачаннями універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.017	0.001	0	0.019	1.000	0.01923
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОЗР обленергозбут</b>																
56	Кількість відрив дзвінків, на які відповів оператор, тис	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.017	-0.001	0	0.019	1.000	0.01923
<b>Розрахунок за електричну енергію з ПТ та електропостачальних компаній</b>																
61	Заборогованість словників на початок року, млн грн	0.017	1.000	0.016666667	0.017	0.620	0.01034	0.017	0.331	0.00552	0.017	0.249	0.00415	0.019	0.000	0
62	Вартість електричної енергії словників, млн грн	0.017	1.496	0.008272296	0.017	0.690	0.01151	0.017	0.885	0.01475	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0
63	Співвідношення словників електричної енергії, млн грн	0.017	0.493	0.008212605	0											

# Показники для проведення розрахунків за третім методом, ПАТ «Чернівціобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590					1443											
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	1,000	1,000	1,000	0,947	0,812	2,000	2,000	2,000	1,894	1,623										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,000	0,000	0,000	0,053	0,188	0,000	0,000	0,000	9,433	2,655										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,230	0,241	1,000	0,078	0,067	0,230	0,241	1,000	0,078	0,067										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,299	0,318	1,375	0,085	0,072	0,217	0,231	1,000	0,062	0,053										
5	Фондовіддача (Фв)	3,022	3,647	4,090	0,801	0,347	0,739	0,892	1,000	0,196	0,085										
6	Фондомісткість (Фм)	0,331	0,274	0,245	1,248	2,886	0,739	0,892	1,000	0,196	0,085										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	196,261	222,394	260,732	1575,801	1571,004	0,125	0,141	0,165	1,000	0,997										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,724	0,503	2,463	0,862	1,084	0,580	0,403	1,971	0,689	0,867										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,643	0,434	0,574	0,718	0,908	0,643	0,434	0,574	0,718	0,908										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,238	0,065	0,174	0,202	0,717	0,864	0,238	0,633	0,736	2,606										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,720										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000	0,613										
13	Рентабельність продажу	0,053	0,010	0,051	0,018	0,322	0,886	0,166	0,855	0,306	5,367										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,857										
15	Період окупності капіталу	7,808	16,819	3,999	121,394	13,886	0,512	0,238	1,000	0,033	0,288										
16	Період окупності власного капіталу	3,485	5,602	1,837	90,484	10,880	0,527	0,328	1,000	0,020	0,169										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	2,290	2,721	2,699	0,724	0,318	0,131	0,110	0,111	0,414	0,944										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	5,130	8,171	5,876	0,971	0,405	5,130	8,171	5,876	0,971	0,405										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	9,948	11,292	2,699	9,286	4,718	9,948	11,292	2,699	9,286	4,718										
20		17,775	15,406	16,632	15,531	26,757	0,073	0,084	0,078	0,084	0,049										
21		6,378	6,174	6,376	8,157	6,951	0,235	0,243	0,235	0,184	0,216										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,446	0,333	0,459	0,745	0,783	0,893	0,666	0,919	1,491	1,567										
23		2,241	3,002	2,177	1,342	1,276	1,067	1,430	1,037	0,639	0,608										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	1,241	2,002	1,177	0,342	0,276	1,128	1,820	1,070	0,311	0,251										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,806	0,499	0,850	2,927	3,619	0,403	0,250	0,425	1,464	1,809										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,088	-0,238	-0,133	-0,013	0,005	-0,875	-2,379	-1,333	-0,125	0,052										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,682	0,521	0,594	0,910	0,938	0,853	0,651	0,743	1,137	1,172										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	податку на додану вартість (1 клас)	20,26	27,1	31,13	38,93	78,86	1,000	0,748	0,651	0,520	0,257										
29	тарифи на послуги з розподілу електричної енергії г/кВт*год (без урахування вартості ліцензійних зборів)	131,46	175,07	202,4	251,14	611,86	1,000	0,751	0,650	0,523	0,215										
30	податку на додану вартість (1 клас)	6,7	9,06	10,77	19,31		1,000	0,740	0,622	0,347											
31	тарифи на послуги з постачання електричної енергії г/кВт*год (без урахування вартості ліцензійних зборів)	33,39	45,23	53,84	96,39		1,000	0,738	0,620	0,346											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	28318,11	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0	0	0	0	72	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	доллар за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	98,4	96,5		1,000	1,000	0,984	0,965	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в тарифи на послуги з розподілу електричної енергії г/кВт*год (без урахування вартості ліцензійних зборів)	158	366	547	457	865	1,000	0,432	0,289	0,346	0,183										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	1191	1095	798	611	300	0,252	0,274	0,376	0,491	1,000										
38	електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	105,6	207,2	329,6	287,6	297,7	1,000	0,510	0,320	0,367	0,355										
39	електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	194,7	458,5	685,1	540,4	456,1	1,000	0,425	0,284	0,360	0,427										
40	(Стандартні приєднання)	26220,7	26220,7	29145,5	40123,8		0,653	0,653	0,726	1,000	0,000										
41	(Приєднання, які не є стандартними)	6244,3	6244,3	6051,1	18330		0,341	0,341	0,330	1,000	0,000										
42	послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	2476	2476	2524	2113		0,981	0,981	1,000	0,837	0,000										
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	76	76	83	50		0,916	0,916	1,000	0,602	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	119,921	167,774	189,768	217,061	216,14	0,552	0,773	0,874	1,000	0,996										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	87,7	79	70,8	76,6	48,4	1,000	0,901	0,807	0,873	0,552										
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	22	19	14	14	17,57	0,636	0,737	1,000	1,000	0,797										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	38	43	48	40	78	1,000	0,884	0,792	0,950	0,487										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	69	65	68	67	104	0,663	0,625	0,654	0,644	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					57					1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					28					1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	1738	1741	1741	1743	1734	0,997	0,999	0,999	1,000	0,995										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	1753	1753	1951	2044	1827	0,858	0,858	0,955	1,000	0,894										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	358	390	2022	2002	1683	0,179	0,195	1,010	1,000	0,841										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	293142	293142	286316	296424,4	284852	0,972	0,972	0,995	0,961	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	урахування податку на додану вартість)					52,38	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	199,3	4,5	265,6	275,7		0,023	1,000	0,017	0,016											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1171,3	117,5	2098,8	2406,4		0,487	0,049	0,872	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1137,7	115,7	2088,6	2396,4		0,475	0,048	0,872	1,000											
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	231,9	6,4	275,7	275,8		0,841	0,023	1,000	1,000											
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	180,1	-0,6	149,9	161,3		-0,003	1,000	-0,004	-0,004											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	810,3	105,1	1571,5	1824,8		0,444	0,058	0,861	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	839,2	102,3	1560,1	1806,4		0,465	0,057	0,864	1,000	0,000										
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	151,2	2,1	161,3	179,8		0,014	1,000	0,013	0,012											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)		Валомість (к)			
		x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i		
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	2,000	0,033333333	0,017	2,000	0,03333	0,017	2,000	0,03333	0,017	1,894	0,03157	0,019	1,623	0,03122					
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	9,433	0,15722	0,019	2,655	0,05106					
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,230	0,003835961	0,017	0,241	0,00402	0,017	0,000	0,017	0,01667	0,017	0,078	0,013	0,019	0,067	0,00129				
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,217	0,003624078	0,017	0,231	0,00385	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,062	0,00103	0,019	0,053	0,00101					
5	Фондовіддача (Фв)	0,017			0,017			0,017			0,017			0,019							
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,739	0,012315736	0,017	0,892	0,01486	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,196	0,00326	0,019	0,085	0,00163					
7	Фондооборненість (Фоб)	0,017			0,017			0,017			0,017			0,019							
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,580	0,009659906	0,017	0,403	0,00671	0,017	1,971	0,03284	0,017	0,689	0,01149	0,019	0,867	0,01668					
9	Коефіцієнт виваженої ліквідності (Квл)	0,017	0,643	0,010718108	0,017	0,434	0,00734	0,017	0,574	0,00956	0,017	0,718	0,01196	0,019	0,938	0,01746					
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,864	0,014401165	0,017	0,238	0,00396	0,017	0,633	0,01054	0,017	0,738	0,01227	0,019	2,606	0,05011					
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,720	0,01385					
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,613	0,01178					
13	Рентабельність продажу	0,017	0,886	0,014774969	0,017	0,166	0,00277	0,017	0,855	0,01425	0,017	0,306	0,00511	0,019	5,367	0,10322					
14	Період окупності (период)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,857	0,01649					
15	Період окупності капіталу	0,017	0,512	0,008536012	0,017	0,238	0,00396	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,033	0,00055	0,019	0,288	0,00554					
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,527	0,008785324	0,017	0,328	0,00547	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,020	0,00034	0,019	0,169	0,00325					
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	0,131	0,002183713	0,017	0,110	0,00184	0,017	0,111	0,00185	0,017	0,414	0,00691	0,019	0,944	0,01816					
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	5,130	0,085507867	0,017	8,171	0,13618	0,017	5,876	0,09793	0,017	0,971	0,01619	0,019	0,405	0,00708					
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	9,948	0,164805081	0,017	11,292	0,18819	0,017	2,899	0,04998	0,017	9,286	0,15477	0,019	4,718	0,09073					
20	Коефіцієнт самодіяльності	0,017	0,073	0,001189117	0,017	0,084	0,00141	0,017	0,078	0,00113	0,017	0,084	0,00141	0,019	0,049	0,00093					
21		0,017	0,235	0,00391992	0,017	0,243	0,00405	0,017	0,235	0,00392	0,017	0,184	0,00306	0,019	0,216	0,00415					
<b>0,019</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,893	0,014876333	0,017	0,666	0,0111	0,017	0,919	0,01531	0,017	1,491	0,02485	0,019	1,567	0,03013					
23		0,017	1,067	0,017783298	0,017	1,430	0,02383	0,017	1,037	0,01728	0,017	0,639	0,01065	0,015	0,608	0,00894					
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіду)	0,017	1,128	0,018798418	0,017	1,820	0,03034	0,017	1,070	0,01783	0,017	0,511	0,00518	0,015	0,251	0,00369					
25	Коефіцієнт платити (платоспроможності)	0,017	0,403	0,006718563	0,017	0,259	0,00416	0,017	0,425	0,00708	0,017	1,464	0,02439	0,019	1,869	0,03661					
26	Коефіцієнт самодіяльності	0,017	-0,875	-0,01483775	0,017	-2,376	-0,03965	0,017	-3,333	-0,02211	0,017	-0,125	-0,00209	0,015	0,052	0,00072					
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,853	0,014214911	0,017	0,651	0,01086	0,017	0,743	0,01238	0,017	1,137	0,01895	0,015	1,172	0,01724					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грі/МВт год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,748	0,01246	0,017	0,651	0,01085	0,017	0,520	0,00867	0,019	0,257	0,00494					
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грі/МВт год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,751	0,01251	0,017	0,650	0,01083	0,017	0,523	0,00872	0,019	0,215	0,00413					
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грі/МВт год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,740	0,01233	0,017	0,622	0,01037	0,017	0,347	0,00578	0,019	0,000	0					
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грі/МВт год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,738	0,0123	0,017	0,620	0,01034	0,017	0,346	0,00577	0,019	0,000	0					
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923					
33	сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923					
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923					
35	Ціновідатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,984	0,0164	0,017	0,965	0,01608	0,019	1,000	0,01923					
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення показників середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (рапору на рівні напруги Uдн – 110 кВ) та значення показника середньої тривалості двох перерв в електропостачанні в системі (рапору на рівні напруги Uдн – 110 кВ)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,432	0,00710	0,017	0,289	0,00481	0,017	0,346	0,00576	0,019	0,183	0,00351					
37	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,252	0,004198133	0,017	0,274	0,00457	0,017	0,376	0,00627	0,017	0,451	0,00818	0,019	1,000	0,01923					
38	Інформація без попереднього переривання та переривання	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,510	0,00849	0,017	0,320	0,00534	0,017	0,367	0,00612	0,019	0,355	0,00682					
39	Інформація без попереднього переривання та переривання	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,425	0,00708	0,017	0,284	0,00474	0,017	0,360	0,00616	0,019	0,427	0,00821					
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,653	0,010891582	0,017	0,653	0,01089	0,017	0,726	0,01211	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Придання, які не є стандартними)	0,017	0,341	0,005677669	0,017	0,341	0,00568	0,017	0,330	0,0055	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
42	Придання	0,017	0,981	0,016349709	0,017	0,981	0,01635	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,837	0,01395	0,019	0,000	0					
43	є стандартними	0,017	0,216	0,013261044	0,017	0,016	0,00026	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,602	0,01004	0,019	0,000	0					
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,552	0,009207934	0,017	0,773	0,01288	0,017	0,874	0,01457	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,996	0,01915					
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,901	0,01501	0,017	0,807	0,01345	0,017	0,873	0,01456	0,019	0,552	0,01061					
46	Відсоток вхідних дзвінків (без урахування вхідних дзвінків у IVR)	0,017	0,636	0,010660661	0,017	0,737	0,01228	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,797	0,01532					
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,884	0,01473	0,017	0,792	0,01319	0,017	0,950	0,01583	0,019	0,487	0,00977					
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,663	0,01057692	0,017	0,625	0,01042	0,017	0,654	0,01009	0,017	0,644	0,01074	0,019	1,000	0,01923					
49	Кількість свгер, спрямованих клієнтами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923					
50	Кількість свгер (претензій), визнаних обслуговуванням, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923					
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на вичер року, тис. кВт	0,017	0,997	0,01618856	0,017	0,999	0,01665	0,017	0,999	0,01665	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,995	0,01913					
52	Витрати електроенергії, млн. кВт год	0,017	0,858	0,014293888	0,017	0,858	0,01429	0,017	0,955	0,01591	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,894	0,01719					
53	Всого використано електроенергії – усього, (млн. кВт год)	0,017	0,179	0,002994026	0,017	0,195	0,00324	0,017	1,010	0,01683	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,841	0,01646					
54	Витрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт год)	0,017	0,572	0,016195337	0,017	0,972	0,01642	0,017	0,995	0,01658	0,017	0,961	0,01602	0,019	1,000	0,01923					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
55	Тарифи на послуги постачання електричної енергії грі/МВт год (без урахування податку на додану вартість)	0,017	-0,004		0,017	-0,004		0,0													

# Додаток Г

## Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Волиньобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
<b>Показники для розрахунку</b>																												
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		2290	2309	2278	2400	2012																						
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																												
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,132	0,140	0,392	0,874	0,770	0,000	0,024	0,706	1,000	1,000																	
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,868	0,860	0,608	0,126	0,230	1,000	1,000	1,000	0,000	0,277																	
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,135	0,170	0,154	0,133	0,066	0,790	1,000	0,904	0,781	0,385																	
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,155	0,205	0,182	0,153	0,070	0,757	1,000	0,886	0,748	0,342																	
5	Фондовідадача (Фв)	1,562	2,029	1,885	1,418	0,590	0,829	1,076	1,000	0,752	0,313																	
6	Фондомісткість (Фм)	0,640	0,493	0,531	0,705	1,696	0,770	1,000	0,929	0,699	0,291																	
7	Фондоозброєність (Фозбр)	307,478	329,301	450,300	661,467	792,765	0,388	0,415	0,568	0,834	1,000																	
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																												
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,919	0,716	0,751	0,884	0,830	0,713	0,000	0,122	0,592	0,402																	
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,629	0,530	0,569	0,638	0,327	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000																	
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,007	0,017	0,004	0,162	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																												
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
13	Рентабельність продажу продукції (робіт, послуг)	0,005	0,012	0,019	0,000	0,023	0,034	0,078	0,129	0,000	0,153																	
14	Період окупності капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
15	Період окупності власного капіталу	108,516	67,438	87,969	132,616	121,889	0,621	1,000	0,767	0,509	0,553																	
16	Період окупності власного капіталу	90,175	50,248	66,168	112,655	112,255	0,557	1,000	0,759	0,446	0,448																	
<b>Відносні показники ділової активності</b>																												
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,343	1,668	1,584	1,214	0,545	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000																	
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,617	2,239	2,106	1,429	0,592	1,000	1,000	1,000	1,000	0,592																	
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	9,983	9,794	10,291	9,122	8,309	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000																	
20		14,752	13,684	13,653	16,944	28,464	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000																	
21		10,021	9,456	8,963	8,299	8,747	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000																	
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																												
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,831	0,745	0,752	0,849	0,921	0,280	0,548	0,526	0,223	0,000																	
23		1,203	1,342	1,329	1,177	1,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,203	0,342	0,329	0,177	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																	
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,917	2,923	3,035	5,644	11,652	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000																	
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,012	-0,068	-0,051	-0,017	-0,013	0,013	-0,478	-0,332	0,036	0,000																	
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,854	0,762	0,795	0,849	0,921	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000																	
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																												
28	податку на додану вартість (1 клас)	16,83	24,86	28,25	35,11	75,47	1,000	0,677	0,596	0,479	0,223																	
29	тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грі/мвт·год (без урахування вартості ліцензійних зборів))	148,86	210,76	234,77	294,39	612,39	1,000	0,706	0,634	0,506	0,243																	
30	податку на додану вартість (1 клас)	11,57	15,09	17,93	19,37		1,000	0,767	0,645	0,597																		
31	тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грі/мвт·год (без урахування вартості ліцензійних зборів))	57,6	75,45	89,63	96,63		1,000	0,763	0,643	0,596																		
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100,2	100,7	100,8	100,8	1,000	1,002	1,007	1,008	1,008																	
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	453	453	0	200	44918,54	0,010	0,010	0,000	0,004	1,000																	
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	3	3	0	1	129	0,023	0,023	0,000	0,008	1,000																	
35	доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	100		1,000	1,000	1,000	1,000	0,000																	
<b>Фактичні значення показників середньої тривалості довгих періодів в електричних мережах</b>																												
36	фактичні значення показників середньої тривалості довгих періодів в електричних мережах	783	620	1072	906	978	0,792	1,000	0,578	0,684	0,634																	
37		392	445	467	381	382	0,972	0,856	0,816	1,000	0,997																	
38	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	390,6	295,8	589,5	502,4	544,6	0,757	1,000	0,502	0,589	0,543																	
39	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень)	1149,1	938,3	1553,8	1294,4	1340,9	0,817	1,000	0,604	0,725	0,700																	
40	(Стандартні приєднання)	33209,1	33209,1	37209,5	86592,9		0,384	0,384	0,430	1,000	0,000																	
41	(Приєднання, які не є стандартними)	8221,5	8221,5	8439,5	30267,9		0,272	0,272	0,279	1,000	0,000																	
42	послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	2995	2995	3223	3570		0,839	0,839	0,903	1,000	0,000																	
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	54	54	59	80		0,675	0,675	0,738	1,000	0,000																	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																												
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	86,962	104,151	186,585	277,608	465,743	0,187	0,224	0,401	0,596	1,000																	
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	76,9	87	80,3	75,73	75,92	0,884	1,000	0,923	0,870	0,873																	
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	9	7	4	4,78	3,5	0,389	0,500	0,875	0,732	1,000																	
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	28	37	60,9	147,34	91	1,000	0,757	0,460	0,190	0,308																	
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	48	46	81,8	129,16	161	0,298	0,286	0,508	0,802	1,000																	
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					31	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000																	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єднаними, од.					11	0,000	0,000	0,000	0,000																		



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнових стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	0	0,017	0,024	0,0004	0,017	0,706	0,01177	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,019	0,277	0,00533
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,790	0,0131685	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,904	0,01506	0,017	0,781	0,01302	0,019	0,385	0,00741
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,757	0,0126245	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,886	0,01477	0,017	0,748	0,01246	0,019	0,342	0,00658
5	Фондовадача (Фв)	0,017	0,829	0,0138125	0,017	1,076	0,01794	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,752	0,01254	0,019	0,313	0,00602
6	Фондоємність (Фем)	0,017	0,770	0,0128334	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,929	0,01549	0,017	0,699	0,01165	0,019	0,291	0,00559
7	Фондозібраність (Фозбр)	0,017	0,388	0,0054642	0,017	0,415	0,00692	0,017	0,568	0,00947	0,017	0,834	0,01391	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,713	0,0118908	0,017	0,000	0	0,017	0,122	0,00204	0,017	0,592	0,00986	0,019	0,402	0,00773
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	0,034	0,0005731	0,017	0,078	0,00129	0,017	0,129	0,00215	0,017	0,000	0	0,019	0,153	0,00293
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,621	0,0103577	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,767	0,01278	0,017	0,509	0,00848	0,019	0,553	0,01064
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,557	0,0092872	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,759	0,01266	0,017	0,446	0,00743	0,019	0,448	0,00861
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,592	0,01138
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
20		0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
21		0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,380	0,0046723	0,017	0,548	0,00913	0,017	0,526	0,00876	0,017	0,223	0,00371	0,019	0,000	0
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левериджу)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,013	0,0002195	0,017	-0,478	-0,00796	0,017	-0,332	-0,00554	0,017	0,036	0,00059	0,019	0,000	0
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,013	0,0002195	0,017	-0,478	-0,00796	0,017	-0,332	-0,00554	0,017	0,036	0,00059	0,019	0,000	0
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,677	0,01128	0,017	0,596	0,00993	0,017	0,479	0,00799	0,019	0,223	0,00429
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,706	0,01177	0,017	0,634	0,01057	0,017	0,506	0,00843	0,019	0,243	0,00467
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,767	0,01278	0,017	0,645	0,01075	0,017	0,597	0,00996	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,763	0,01272	0,017	0,643	0,01071	0,017	0,596	0,00993	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,002	0,0167	0,017	1,007	0,01678	0,017	1,008	0,01688	0,019	1,008	0,01938
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,010	0,0001681	0,017	0,010	0,00017	0,017	0,000	0	0,017	0,004	7,46	0,019	1,000	0,01923
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,023	0,0003876	0,017	0,023	0,00039	0,017	0,000	0	0,017	0,008	0,00013	0,019	1,000	0,01923
35	Ліцензіями з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичні значення коефіцієнта середньої рівності двохіт перерв в електропостачанні в системі розподілу на рівнях напруги 10 – 110 кВ (без урахування податку на додану вартість)	0,017	0,792	0,0131971	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,578	0,00964	0,017	0,684	0,01141	0,019	0,634	0,01219
37	Фактичні значення коефіцієнта середньої рівності двохіт перерв в електропостачанні в системі розподілу на рівнях напруги 10 – 110 кВ (з урахуванням податку на додану вартість)	0,017	0,972	0,016169	0,017	0,856	0,01427	0,017	0,816	0,0136	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,997	0,01918
38	Планових без попереднього повідомлення та перевизначення	0,017	0,757	0,0126216	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,502	0,00836	0,017	0,585	0,00981	0,019	0,543	0,01045
39	Планових без попереднього повідомлення та перевизначення	0,017	0,817	0,0136092	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,604	0,01006	0,017	0,725	0,01208	0,019	0,700	0,01346
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,384	0,0063918	0,017	0,384	0,00639	0,017	0,430	0,00716	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Придання, які не є стандартними)	0,017	0,272	0,0045271	0,017	0,272	0,00453	0,017	0,279	0,00465	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
42	Придання)	0,017	0,839	0,0139823	0,017	0,839	0,01398	0,017	0,903	0,01505	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
43	є стандартними)	0,017	0,675	0,011125	0,017	0,675	0,01125	0,017	0,738	0,01229	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість виконаних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,187	0,0031119	0,017	0,224	0,00373	0,017	0,401	0,00668	0,017	0,596	0,00993	0,019	1,000	0,01923
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,884	0,0147318	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,923	0,01538	0,017	0,870	0,01451	0,019	0,873	0,01678
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,389	0,0064815	0,017	0,500	0,00833	0,017	0,875	0,01458	0,017	0,732	0,01222	0,019	0,200	0,01291
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,757	0,01261	0,017	0,460	0,00766	0,017	0,190	0,00317	0,019	0,308	0,00592
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,298	0,0049689	0,017	0,286	0,00476	0,017	0,508	0,00847	0,017	0,802	0,01317	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,962	0,0162036	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,923	0,01538	0,019	0,808	0,01553
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0,017	0,681	0,0113553	0,017	0,681	0,01136	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,780	0,01131	0,019	0,747	0,02437
53	Обсяг використаної електроенергії – усього, (млн. кВт-год)	0,017	0,809	0,0134895	0,017	0,905	0,01509	0,017	0,910	0,01517	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,954	0,02835
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	0,017	0,930	0,0155061	0,017	0,930	0,01555	0,017	0,954	0,01559	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
55	Тарифи на послуги постачання універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
56	Кількість виконани															

# Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Закарпаттяобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		2678	2592	2439	2914	2681															
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,617	0,538	0,470	0,426	0,425	1,000	1,000	0,597	0,012	0,000										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,383	0,462	0,530	0,574	0,575	1,000	1,000	0,597	0,012	0,000										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,175	0,211	0,252	0,299	0,276	0,584	0,705	0,841	1,000	0,924										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,212	0,268	0,336	0,427	0,382	0,496	0,627	0,788	1,000	0,895										
5	Фондовіддача (Фв)	0,817	1,232	1,752	2,084	1,001	0,392	0,591	0,841	1,000	0,480										
6	Фондомісткість (Фм)	1,224	0,812	0,571	0,480	0,999	0,392	0,591	0,841	1,000	0,480										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	612,577	582,354	573,938	465,251	536,382	1,000	0,951	0,937	0,759	0,876										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,487	1,248	1,604	1,608	1,170	1	1	1	1	1										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,270	1,143	1,482	1,482	0,946	0,440	0,704	0,000	0,002	1										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кшл)	0,019	0,015	0,021	0,031	0,192	1	1	1	1	1										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,045	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,044	0,044	0,044										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,412	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,062	0,041	0,005	0,008	0,007	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,228	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	28,648	21,987	699,247	113,673	105,986	0,767	1,000	0,031	0,193	0,207										
16	Період окупності власного капіталу	22,614	16,178	526,426	88,602	77,780	0,715	1,000	0,031	0,183	0,208										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,668	0,960	1,293	1,439	0,688	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,846	1,305	1,717	1,846	0,938	0,000	1,000	1,000	1,000	0,596										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	3,820	4,548	5,137	4,809	2,490	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості(Ко.д.з.)	4,542	5,032	5,640	5,329	3,865	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості(Ко.к.з.)	5,525	7,189	10,335	8,187	2,832	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,789	0,736	0,753	0,779	0,734	0,000	0,283	0,193	0,052	0,293										
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,267	1,359	1,328	1,283	1,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,267	0,359	0,328	0,283	0,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,748	2,785	3,046	3,534	2,758	0,000	0,264	0,192	0,059	0,271										
26	Коефіцієнт самофінансування	0,057	0,042	0,095	0,113	0,040	0,284	0,027	0,112	0,000	0,000										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,882	0,831	0,843	0,814	0,764	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	32,05	43,69	45,27	56,9	159,5	1,000	0,734	0,708	0,563	0,201										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	165,48	220,29	250,74	330,37	768,08	1,000	0,751	0,660	0,501	0,215										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	12,24	17,15	20,2	20,23		1,000	0,714	0,606	0,605											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	64,77	85,7	100,98	100,78		1,000	0,756	0,641	0,643											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	99,9	99,7	101,6	100,3	1,000	0,999	0,997	1,016	1,003										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	166000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0	0	0	0	415	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	Відсоток поточної оплати електричної енергії поточного періоду з урахуванням доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	100	100	100	100		1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (з вини компанії)	713	854	1112	744	776	1,000	0,835	0,641	0,958	0,919										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ, хв (унаслідок запланованих з попередженням переривань)	954	1022	738	711	606	0,635	0,593	0,821	0,852	1,000										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги)	426,1	474,6	512,9	456,6	449,2	1,000	0,898	0,831	0,933	0,949										
39	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні на рівнях напруги)	842,5	1014,3	1433,9	892,8	949	1,000	0,831	0,588	0,944	0,888										
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	22008,6	22008,6	32588,7	294493		0,075	0,075	0,111	1,000	0,000										
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Придання, які не є стандартними)	13911,8	13911,8	12397,1	52921		0,263	0,263	0,234	1,000	0,000										
42	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з придання, шт (Стандартні придання)	2343	2343	2175	2839		0,825	0,825	0,766	1,000	0,000										
43	Кількість наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з придання, шт (Придання, які не є стандартними)	421	421	414	136		1,000	1,000	0,983	0,323	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	72,355	137,533	204,23	224,335	263,956	0,274	0,521	0,774	0,850	1,000										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	73,5	51	46	56,4	55	1,000	0,694	0,626	0,767	0,748										
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	34,2	32,9	29,9	32	30	0,874	0,909	1,000	0,934	0,997										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	19	31	28	28	78	1,000	0,513	0,679	0,679	0,244										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	53	57	74,5	82	104	0,510	0,548	0,716	0,788	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктивними, од.					0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	25	26	86	102	121	0,207	0,215	0,711	0,843	1,000										
52	Відбул електроенергії, млн. кВт-год	34	34	234	170	242	0,140	0,140	0,967	0,702	1,000										
53	Обсяг використаної електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	499	529	542	548	509	0,911	0,966	0,990	1,000	0,930										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	385834	384744	394872	365965		1,000	1,003	0,977	1,054											
<b>Цінові показники діяльності обленергозуб</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)					63,49	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозуб</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					26,012	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,02115	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	87,3	109,1	154,7	206,7		1,000	0,800	0,564	0,422											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1560	2184,8	2908,9	3350,5		0,466	0,652	0,868	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1538,1	2139,2	2857	3330		0,462	0,642	0,528	1,000											
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	109,1	154,7	206,7	219		1,000	0,705	0,528	0,498											
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	172,8	144,9	148,1	143,4		0,830	0,990	0,968	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	881,6	1389,8	1965,2	2269,6		0,381	0,612	0,866	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	909,5	1391,7	1964,9	2208,6		0,412	0,630	0,890	1,000	0,000										
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	144,9	143,1	143,4	204,4		0,988	1,000	0,998	0,700											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019			
		Відомість (К)			Відомість (К)			Відомість (К)			Відомість (К)			Відомість (К)			
		x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l	x	i	l	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																	
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0.017	0.584	0.0097363	0.017	0.705	0.01176	0.017	0.841	0.01402	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.024	0.01776	0.019
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних / необоротних активів (Ке)	0.017	0.496	0.0026886	0.017	0.627	0.01044	0.017	0.788	0.01313	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.085	0.0172	0.019
5	Фондовіддача (Фв)	0.017	0.392	0.0065315	0.017	0.591	0.00985	0.017	0.841	0.01401	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.480	0.00923	0.019
6	Фондовіддача (Фв)	0.017	0.392	0.0065315	0.017	0.591	0.00985	0.017	0.841	0.01401	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.480	0.00923	0.019
7	Фондоробочість (Фобр)	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.951	0.01584	0.017	0.937	0.01562	0.017	0.759	0.01266	0.019	0.876	0.01684	0.019
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																	
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0.017	1.2	0.0166667	0.017	1	0.01667	0.017	1	0.01667	0.017	1	0.01667	0.019	1	0.01923	0.019
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0.017	0.440	0.0073364	0.017	0.704	0.01173	0.017	0.841	0.01402	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.271	0.00522	0.019
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0.017	1	0.0166667	0.017	1	0.01667	0.017	1	0.01667	0.017	1	0.01667	0.019	1	0.01923	0.019
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																	
11	Рентабельність активів	0.017	0.004	0.000727	0.017	0.000	0	0.017	0.044	0.002073	0.017	0.044	0.002073	0.019	0.044	0.002073	0.019
12	Рентабельність власного капіталу	0.017	0.000	0	0.017	0.412	0.00687	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
13	Рентабельність продажу	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
14	продукції (робіт, послуг)	0.017	0.000	0	0.017	0.228	0.00379	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
15	Період окупності капіталу	0.017	0.767	0.0127916	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.031	0.00052	0.017	0.193	0.00322	0.019	0.207	0.00399	0.019
16	Період окупності власного капіталу	0.017	0.715	0.011923	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.031	0.00051	0.017	0.183	0.00304	0.019	0.208	0.004	0.019
<b>Відносні показники оборотності активності</b>																	
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0.017	0.000	0	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.596	0.01146	0.019
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																	
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0.017	0.000	0	0.017	0.283	0.00472	0.017	0.193	0.00321	0.017	0.052	0.00097	0.019	0.293	0.00564	0.019
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліквідуму)	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0.017	0.000	0	0.017	0.294	0.0044	0.017	0.192	0.00321	0.017	0.059	0.00098	0.019	0.271	0.00522	0.019
26	Коефіцієнт самоофінансування	0.017	0.284	0.0047275	0.017	0.027	0.00066	0.017	0.924	0.0152	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0	0.019
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.017	1.000	0.016667	0.019	1.000	0.016667	0.019
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																	
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВТ-год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас])	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.734	0.01223	0.017	0.708	0.0118	0.017	0.563	0.00939	0.019	0.201	0.00386	0.019
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВТ-год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас])	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.751	0.01252	0.017	0.660	0.011	0.017	0.501	0.00835	0.019	0.215	0.00414	0.019
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВТ-год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас])	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.714	0.0119	0.017	0.606	0.0101	0.017	0.505	0.00808	0.019	0.000	0	0.019
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВТ-год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас])	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.756	0.0126	0.017	0.641	0.01069	0.017	0.643	0.01071	0.019	0.000	0	0.019
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.999	0.01665	0.017	0.997	0.01662	0.017	1.016	0.01693	0.019	1.003	0.01923	0.019
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	1.000	0.01923	0.019
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	1.000	0.01923	0.019
35	Акціонерами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0	0.019
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																	
36	Уважачи значення індексу середньої рентабельності двох періодів в електропостачальних системах району на рівнях напруги 10кВ - 220кВ	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.835	0.01391	0.017	0.641	0.01069	0.017	0.958	0.01597	0.019	0.919	0.01767	0.019
37	Уважачи значення індексу середньої рентабельності двох періодів в електропостачальних системах району на рівнях напруги 10кВ - 220кВ	0.017	0.635	0.010587	0.017	0.593	0.00988	0.017	0.831	0.01369	0.017	0.852	0.01421	0.019	1.000	0.01923	0.019
38	Індекси без попереднього перевіриваня та перевіриваня	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.898	0.01496	0.017	0.831	0.01385	0.017	0.933	0.01555	0.019	0.949	0.01824	0.019
39	Індекси без попереднього перевіриваня та перевіриваня	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.831	0.01384	0.017	0.588	0.00979	0.017	0.844	0.01573	0.019	0.888	0.01707	0.019
40	Придатна потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0.017	0.075	0.002456	0.017	0.075	0.00125	0.017	0.111	0.00184	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0	0.019
41	Поздовжня потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приднання, не не є стандартними)	0.017	0.263	0.0043813	0.017	0.263	0.00438	0.017	0.224	0.0039	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0	0.019
42	Приднання	0.017	0.825	0.0137548	0.017	0.825	0.01375	0.017	0.766	0.01277	0.017	1.000	0.01667	0.019	0.000	0	0.019
43	є стандартними	0.017	1.000	0.0166667	0.017	1.000	0.01667	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.323	0.00538	0.019	0.000	0	0.019
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																	
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0.017	0.274	0.0045888	0.017	0.521	0.00868	0.017	0.774	0.0129	0.017	0.850	0.01416	0.019	1.000	0.01923	0.019
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.694	0.01156	0.017	0.626	0.01043	0.017	0.767	0.01279	0.019	0.248	0.01436	0.019
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0.017	0.874	0.0145712	0.017	0.909	0.01515	0.017	1.000	0.01667	0.017	0.934	0.01557	0.019	0.997	0.01917	0.019
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0.017	1.000	0.0166667	0.017	0.613	0.01022	0.017	0.679	0.01131	0.017	0.919	0.01131	0.019	0.244	0.00468	0.019
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0.017	0.510	0.0084936	0.017	0.548	0.00913	0.017	0.716	0.01194	0.017	0.788	0.01314	0.019	1.000	0.01923	0.019
49	Кількість скар, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
50	Кількість скар (претензій), визаних об'єднаннями, од.	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.017	0.000	0	0.019	0.000	0	0.019
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																	
51	Угальована електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0.017	0.207	0.0034435	0.017	0.215	0.00358	0.017	0.711	0.01185	0.017	0.843	0.01405	0.019	1.000	0.02923	0.019
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0.017	0.146	0.0024416	0.017	0.140	0.00234	0.017	0.967	0.01612	0.017	0.702	0.01121	0.019	1.000	0.01923	0.019
53	Обсяг використання електроенергії - усього (млн. кВт-год)	0.017	0.911	0.0151862	0.017	0.966	0.0161	0.017	0.990	0.01651							

# Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Івано-Франківськoblenergo»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590					1443											
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,046	0,000	0,022	0,104	1,000										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,024	0,023	0,000	0,083	1,000										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	1,000	0,952	0,942	0,921	0,328										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	1,000	0,942	0,930	0,906	0,287										
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868	0,394	0,402	0,437	0,499	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,704	0,494	0,524	0,319	0,000										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,560	0,538	0,514	0,751	0,000										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,396	0,126	1,000	0,911	0,007										
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,385	0,127	1,000	0,962	0,007										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
20		8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	0,173	0,320	0,283	0,495	0,000										
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	0,270	0,080	0,117	0,132	0,000										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	податку на додану вартість) (1 клас)	36,64	40,41	50	54,4	91,4	1,000	0,907	0,733	0,674	0,401										
29	тарифи на послуги з розподілу електричної енергії гнучим способом (без урахування	200,71	279,61	346	408,77	745,63	1,000	0,718	0,580	0,491	0,269										
30	податку на додану вартість) (1 клас)	13,78	15,49	7,37	8,04	0,435	0,476	1,000	0,917												
31	тарифи на послуги з постачання електричної енергії гнучим способом (без урахування	68,91	77,32	36,87	39,99	0,535	0,477	1,000	0,922												
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	98,8	99,9	99,9	100,6	100,5	0,988	0,999	0,999	1,006	1,005										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	55100	55100	1000	35400	298750,6	0,184	0,184	0,003	0,118	1,000										
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	284	284	10	265	3880	0,073	0,073	0,003	0,068	1,000										
35	доллар за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в	974	909	762	770	725	0,782	0,838	1,000	0,990	1,051										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в	1116	1107	937	882	823	0,737	0,743	0,878	0,933	1,000										
38	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компаній (планових без попереджень	406,2	364,7	357,3	334,8	354,9	0,824	0,918	0,937	1,000	0,943										
39	електропостачання в системі (SAIDI) з вини компаній (планових без попереджень	1314,6	1240,7	1030,6	962,7	979,2	0,732	0,776	0,934	1,000	0,983										
40	(Стандартні приєднання)	24701,2	24701,2	28738,4	67538,32		0,366	0,366	0,426	1,000	0,000										
41	(Приєднання, які не є стандартними)	21234,3	21234,3	21792,7	62799,62		0,338	0,338	0,347	1,000	0,000										
42	послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	2221	2221	2404	2789		0,796	0,796	0,862	1,000	0,000										
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	321	321	322	323		0,994	0,994	0,997	1,000	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	454,724	564,258	677,25	708,541	684,385	0,642	0,796	0,956	1,000	0,966										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	63,5	60	67,9	71	70,5	0,894	0,845	0,956	1,000	0,993										
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	37,5	12,7	9,5	9	9,6	0,240	0,709	0,947	1,000	0,938										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	33	36	28,9	28	28	0,848	0,778	0,969	1,000	1,000										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	125	132	112	138	155	0,806	0,852	0,723	0,890	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					503	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					251	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2616	2625	2659	2698	2775	0,943	0,946	0,958	0,972	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	7967	7967	8354	9252	8408	0,861	0,861	0,903	1,000	0,909										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	1106	1935	2490	2966	2867	0,373	0,652	0,839	1,000	0,967										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	326075	326977	328010	311093,2	331348,6	0,954	0,951	0,948	1,000											
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	урахування податку на додану вартість)					71,17	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					185,894	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,05718	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,01551	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,056	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					0,164	0,001	0,001	0,001	0,001	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборогованість споживачів на початок року, млн грн	51,2	77,5	114,4	166,1		1,000	0,661	0,448	0,308											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1545,8	2266,8	2970	3628,9		0,426	0,625	0,818	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1518,4	2229,8	2918,1	3569,1		0,425	0,625	0,818	1,000											
64	Заборогованість споживачів на кінець року, млн грн	77,5	114,4	166,1	225,4		1,000	0,677	0,467	0,344											
65	Заборогованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	130,9	26,7	16,4	-36,7		-0,280	-1,375	-2,238	1,000											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	933,3	1541,8	2056,7	2513,2		0,371	0,613	0,818	1,000	0,000										
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1037,4	1552,1	2109,9	2472,6		0,420	0,628	0,853	1,000	0,000										
68	Заборогованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	26,7	16,4	-36,7	3,8		-1,375	-2,238	1,000	-9,658											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показник	2015			2016			2017			2018			2019		
		Важомість (k)			Важомість (k)			Важомість (k)			Важомість (k)			Важомість (k)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (грір)	0,017	0,046	0,000711009	0,017	0,000	0	0,017	0,022	0,00037	0,017	0,104	0,00172853	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (kа)	0,017	0,024	0,000406249	0,017	0,023	0,0003825	0,017	0,000	0	0,017	0,083	0,00138574	0,019	1,000	0,01923
3	Коефіцієнт мобільності (kм)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,952	0,0158625	0,017	0,942	0,01557	0,017	0,921	0,01534461	0,019	0,328	0,00632
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (kа)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,942	0,0156989	0,017	0,930	0,01555	0,017	0,906	0,01509796	0,019	0,287	0,00552
5	Фондооборота (Фоб)	0,017	0,597	0,009942667	0,017	0,805	0,0134211	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
6	Фондоємність (Фем)	0,017	0,597	0,009942667	0,017	0,805	0,0134211	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
7	Фондообороботність (Фобобр)	0,017	0,394	0,006570992	0,017	0,402	0,006701	0,017	0,437	0,00729	0,017	0,499	0,00830978	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (kпл)	0,017	0,794	0,01135211	0,017	0,494	0,0082288	0,017	0,534	0,00874	0,017	0,319	0,0053372	0,019	0,000	0
9	Коефіцієнт заливої ліквідності (kзал)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (kаб)	0,017	0,560	0,009336911	0,017	0,538	0,0089588	0,017	0,514	0,00857	0,017	0,751	0,01251522	0,019	0,000	0
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
14	продажу (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,396	0,006597956	0,017	0,126	0,0020955	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,911	0,01517728	0,019	0,007	0,00014
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,395	0,006415239	0,017	0,127	0,0021151	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,962	0,01613804	0,019	0,007	0,00013
<b>Відносні показники діяльності підприємства</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (kо.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
20		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
21		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
<b>Фінансові показники</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,173	0,002882623	0,017	0,320	0,0053256	0,017	0,283	0,00471	0,017	0,495	0,00824477	0,019	0,000	0
23		0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансовою лівідною)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,270	0,004492399	0,017	0,090	0,0013258	0,017	0,117	0,00195	0,017	0,132	0,00219808	0,019	0,000	0
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
<b>Цінові показники діяльності об'єкту</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грір/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,907	0,0151118	0,017	0,733	0,01221	0,017	0,674	0,01122549	0,019	0,401	0,00771
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грір/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,718	0,0119637	0,017	0,580	0,00967	0,017	0,491	0,00818349	0,019	0,269	0,00518
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грір/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (3 клас)	0,017	0,425	0,00747218	0,017	0,475	0,0079298	0,017	0,406	0,00367	0,017	0,217	0,01527778	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грір/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (4 клас)	0,017	0,535	0,008917429	0,017	0,477	0,0079475	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,922	0,01526634	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,888	0,016666667	0,017	0,999	0,01665	0,017	0,999	0,01665	0,017	1,006	0,01676667	0,019	1,005	0,01931
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	0,017	0,184	0,00373913	0,017	0,184	0,003739	0,017	0,003	5,66-05	0,017	0,118	0,00197489	0,019	1,000	0,01923
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	0,073	0,001219931	0,017	0,073	0,0012199	0,017	0,003	4,36-05	0,017	0,068	0,00113832	0,019	1,000	0,01923
35	Індикатори з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
<b>Технічні показники діяльності об'єкту</b>																
36	Відношення значення індексу середньої тривалості життя переми в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10кВ - 110кВ до значення індексу середньої тривалості життя переми в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10кВ - 110кВ (планових без попередньої переривань та перевизань)	0,017	0,782	0,013098014	0,017	0,838	0,0139714	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,990	0,01649351	0,019	1,051	0,02021
37	Відношення значення індексу середньої тривалості життя переми в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10кВ - 110кВ (планових без попередньої переривань та перевизань)	0,017	0,737	0,01219092	0,017	0,743	0,0123908	0,017	0,878	0,01464	0,017	0,933	0,01551578	0,019	1,000	0,01923
38	Відношення значення індексу середньої тривалості життя переми в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10кВ - 110кВ (планових без попередньої переривань та перевизань)	0,017	0,824	0,013737075	0,017	0,918	0,0153002	0,017	0,937	0,01562	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,943	0,01814
39	Відношення значення індексу середньої тривалості життя переми в електропостачанні в системі району на рівні напруги 10кВ - 110кВ (планових без попередньої переривань та перевизань)	0,017	0,732	0,012205234	0,017	0,776	0,0129322	0,017	0,934	0,01557	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,983	0,01891
40	Продовольство за результатами надання послуг з придбання, об'є (Стандартні придбання)	0,017	0,366	0,006059601	0,017	0,366	0,0060596	0,017	0,426	0,00709	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
41	Продовольство за результатами надання послуг з придбання, об'є (Примірники, які не є стандартними)	0,017	0,338	0,005635464	0,017	0,338	0,0056355	0,017	0,347	0,00578	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
42	примірники)	0,017	0,796	0,01327238	0,017	0,796	0,0132724	0,017	0,862	0,01437	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
43	є стандартними)	0,017	0,994	0,016563467	0,017	0,994	0,0165635	0,017	0,997	0,01662	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС об'єкту</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,642	0,010696252	0,017	0,796	0,0132728	0,017	0,956	0,01593	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,966	0,01858
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,984	0,014990203	0,017	0,845	0,0146845	0,017	0,956	0,01594	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,993	0,0191
46	Відсоток втрачених дзвінків без урахування втрачених дзвінків у IVR	0,017	0,240	0,004	0,017	0,709	0,011811	0,017	0,947	0,01579	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,538	0,01803
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,848	0,014141414	0,017	0,778	0,012963	0,017	0,969	0,01615	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,806	0,0134086	0,017	0,852	0,0141935	0,017	0,723	0,01204	0,017	0,890	0,0148371	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,019	1,000	0,01923
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктуваннями, од.	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,017	0,001	0	0,019	1,000	0,01923
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,843	0,015171712	0,017	0,946	0,0157658	0,017	0,958	0,01597	0,017	0,972	0,0162042	0,019	1,000	0,01923
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0,017	0,861	0,01431582	0,017	0,861	0,0143519	0,017	0,903	0,01505	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,909	0,01748
53	Обсяг використання електроенергії - усередн. (млн. кВт-год)	0,017	0,373	0,00621482	0,017	0,652	0,0108726	0,017	0,839	0,01399	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,967	0,01859

# Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Львівобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019				
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																						
Середньоблокова чисельність штатних працівників, осіб		4678	4678	4678	4678					4678												
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																						
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,762	0,704	0,650	0,608	0,411	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,238	0,296	0,350	0,392	0,589	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,055	0,075	0,084	0,141	0,027	0,389	0,529	0,594	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,191	
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,058	0,081	0,091	0,164	0,028	0,354	0,491	0,556	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,169	
5	Фондовіддача (Фв)	0,957	1,334	1,673	1,960	0,180																
6	Фондомісткість (Фм)	1,045	0,749	0,598	0,510	5,565	0,488	0,681	0,853	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,092	
7	Фондоозброєність (Фозбр)	709,318	694,025	685,376	696,064	3106,393																
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																						
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,576	0,452	0,487	0,636	0,596	0,225	0,000	0,063	0,336	0,262											
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,386	0,392	0,342	0,513	0,381	0,067	0,077	0,000	0,260	0,060											
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,013	0,005	0,016	0,035	0,087	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																						
11	Рентабельність активів	0,006	0,028	0,017	0,000	0,000	0,063	0,282	0,173	0,000	0,000											
12	Рентабельність власного капіталу	0,008	0,034	0,021	0,000	0,000	0,052	0,229	0,142	0,000	0,000											
13	Рентабельність продажу	0,020	0,031	0,011	0,010	0,061	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000											
14	продукції (робіт, послуг)	0,007	0,023	0,012	0,000	0,000	0,037	0,116	0,058	0,000	0,000											
15	Період окупності капіталу	159,867	35,416	57,941	165,632	2422,477	0,222	1,000	0,611	0,214	0,015											
16	Період окупності власного капіталу	128,912	29,101	47,040	126,122	1960,398	0,226	1,000	0,619	0,231	0,015											
<b>Відносні показники ділової активності</b>																						
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,823	1,179	1,465	1,617	0,174	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,020	1,435	1,804	2,124	0,215	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	15,002	15,827	17,512	11,478	6,435	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
20		23,129	18,467	26,199	15,225	13,026	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
21		10,539	12,435	11,712	9,479	4,509	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																						
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,806	0,822	0,812	0,761	0,809	0,069	0,000	0,044	0,272	0,056											
23		1,240	1,217	1,232	1,313	1,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,240	0,217	0,232	0,313	0,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	4,165	4,608	4,315	3,192	4,243	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,040	-0,090	-0,088	-0,081	-0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,905	0,835	0,828	0,778	0,955	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000											
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																						
28	податку на додану вартість (1 клас)	35,63	48,88	50,32	66,85	100,99	1,000	0,729	0,708	0,533	0,353											
29	тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (грн/мвт/год (без урахування втрат у лінійній мережі))	150,54	205,94	212,45	291,58	579,77	1,000	0,731	0,709	0,516	0,260											
30	податку на додану вартість (1 клас)	5,35	6,83	7,35	9,61	100,4	1,000	0,783	0,728	0,557												
31	тарифів на послуги з постачання електричної енергії (грн/мвт/год (без урахування втрат у лінійній мережі))	26,66	34,17	36,77	47,75	65871,55	1,000	0,780	0,725	0,558												
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	92,5	89,5	101	224	1,000	0,925	0,895	1,010	2,240											
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	124670	124670	0	65000		1,000	1,000	0,000	0,521												
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	365	365	0	325		1,000	1,000	0,000	0,890												
35	доллар за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	99,3		1,000	1,000	1,000	0,993	0,000											
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перерв в	939	949	1037	1047	932	0,993	1,000	0,915	0,906	1,018											
37	тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (грн/мвт/год (без урахування втрат у лінійній мережі))	339	402	401	332	305	0,979	0,826	0,828	1,000	1,089											
38	електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень	473,8	496,4	520,6	541,6	479,6	1,000	0,954	0,910	0,875	0,988											
39	електропостачанні в системі (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень	1486,5	1462,9	1594,6	1643,6	1464,9	0,984	1,000	0,917	0,890	0,999											
40	(Стандартні приєднання)	51344,83	51344,83	55154,78	420134,4		0,122	0,122	0,131	1,000	0,000											
41	(Приєднання, які не є стандартними)	18745,39	18745,39	19166,06	76692,35		0,244	0,244	0,250	1,000	0,000											
42	послуг з приєднання, шт (Стандартні приєднання)	4009	4009	4102	5258		0,762	0,762	0,780	1,000	0,000											
43	послуг з приєднання, шт (Приєднання, які не є стандартними)	118	118	127	80		1,000	1,000	1,076	0,678	0,000											
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																						
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	169,708	377,305	388,792	575,854	994,04	0,171	0,380	0,391	0,579	1,000											
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	51,1	45	66,8	73,7	87,7	0,583	0,513	0,762	0,840	1,000											
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	34,5	27,4	33,2	36,8	26,4	0,765	0,964	0,795	0,717	1,000											
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	70	55	37	37	26	0,371	1,273	1,892	1,892	2,692											
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	93	93	98	100	146	0,637	0,637	0,671	0,685	1,000											
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					79	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000											
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єднанями, од.					12	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000											
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																						
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	687	699	759	857	999	0,688	0,700	0,760	0,858	1,000											
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	2773	2773	3143	2812	2345	0,882	0,882	1,000	0,895	0,746											
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	2208	2530	2713	2794	2539	0,790	0,906	0,971	1,000	0,909											
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	619078	618549	620965	625344,7	622254,7	1,010	1,011	1,007	1,000												
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																						
55	урахування податку на додану вартість)					55,61	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000											
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																						
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					76,333	0,000	0,000	0,000	0,000												

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)			Вагомість (k)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,389	0,0064872	0,017	0,529	0,00881	0,017	0,594	0,00989	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,191	0,00368
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,354	0,0058947	0,017	0,491	0,00818	0,017	0,556	0,00927	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,169	0,00325
5	Фондовадача (Фв)	0,017	0,488	0,0081407	0,017	0,681	0,01135	0,017	0,853	0,01422	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,092	0,00176
6	Фондоємність (Фем)	0,017	0,488	0,0081407	0,017	0,681	0,01135	0,017	0,853	0,01422	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,092	0,00176
7	Фондозброньованість (Фозбр)	0,017	0,223	0,0038057	0,017	0,223	0,00372	0,017	0,221	0,00368	0,017	0,224	0,00373	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,225	0,0037525	0,017	0,000	0	0,017	0,063	0,00106	0,017	0,336	0,00559	0,019	0,262	0,00505
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,067	0,0011183	0,017	0,077	0,00128	0,017	0,000	0	0,017	0,260	0,00434	0,019	0,060	0,00115
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,263	0,0040245	0,017	0,283	0,00471	0,017	0,173	0,00288	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,052	0,0008619	0,017	0,229	0,00382	0,017	0,142	0,00236	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,037	0,0006213	0,017	0,116	0,00193	0,017	0,058	0,00097	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,222	0,0036922	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,611	0,01019	0,017	0,214	0,00356	0,019	0,015	0,00028
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,226	0,0037624	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,619	0,01031	0,017	0,231	0,00385	0,019	0,015	0,00029
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,000	0,01923
20		0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,000	0,01923
21		0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,069	0,0011518	0,017	0,000	0	0,017	0,044	0,00074	0,017	0,272	0,00453	0,019	0,056	0,00108
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левериджу)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,000	0,01923
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,729	0,01215	0,017	0,708	0,0118	0,017	0,533	0,00888	0,019	0,353	0,00678
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,731	0,01218	0,017	0,709	0,01181	0,017	0,516	0,0086	0,019	0,280	0,00499
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,783	0,01306	0,017	0,728	0,01213	0,017	0,557	0,00928	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,780	0,013	0,017	0,725	0,01208	0,017	0,558	0,00931	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,925	0,01542	0,017	0,895	0,01492	0,017	1,010	0,01683	0,019	2,240	0,04308
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,000	0	0,017	0,521	0,00869	0,019	0,000	0
34	Кількість споживачів, яким надана компенсація	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,000	0	0,017	0,890	0,01484	0,019	0,000	0
35	Ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,993	0,01655	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичні значення коефіцієнта середньої рівності двохіт перерв в електропостачанні в системі розподілу на рівнях напруги 10-110 кВ	0,017	0,993	0,0165424	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,915	0,01325	0,017	0,906	0,01511	0,019	1,018	0,01958
37	Фактичні значення коефіцієнта середньої рівності двохіт перерв в електропостачанні в системі розподілу на рівнях напруги 10-110 кВ	0,017	0,979	0,016325	0,017	0,826	0,01376	0,017	0,828	0,0138	0,017	1,000	0,016667	0,019	1,069	0,02093
38	Планових без попереднього повідомлення та перевизначення	0,017	1,000	0,0166667	0,017	0,954	0,01591	0,017	0,910	0,01517	0,017	0,875	0,01458	0,019	0,988	0,019
39	Планових без попереднього повідомлення та перевизначення	0,017	0,984	0,0164021	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,917	0,01529	0,017	0,890	0,01483	0,019	0,999	0,0192
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,122	0,0020368	0,017	0,122	0,00204	0,017	0,131	0,00219	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
41	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Приднання, які не є стандартними)	0,017	0,244	0,0040737	0,017	0,244	0,00407	0,017	0,250	0,00417	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
42	Приднання)	0,017	0,762	0,0127076	0,017	0,762	0,01271	0,017	0,780	0,013	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
43	є стандартними)	0,017	1,000	0,0166667	0,017	1,000	0,016667	0,017	1,076	0,01794	0,017	0,678	0,0113	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,171	0,003454	0,017	0,330	0,00663	0,017	0,391	0,00782	0,017	0,579	0,00966	0,019	1,000	0,01923
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,583	0,0097111	0,017	0,513	0,00855	0,017	0,762	0,01269	0,017	0,840	0,01401	0,019	1,000	0,01923
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,765	0,0127536	0,017	0,964	0,01606	0,017	0,795	0,01325	0,017	0,717	0,01196	0,019	1,000	0,01923
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,371	0,0061905	0,017	1,273	0,02121	0,017	1,892	0,03153	0,017	1,892	0,03153	0,019	2,692	0,05178
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,637	0,0106164	0,017	0,637	0,01062	0,017	0,671	0,01119	0,017	0,685	0,01142	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,688	0,0114615	0,017	0,700	0,01166	0,017	0,760	0,01266	0,017	0,858	0,01443	0,019	1,000	0,02923
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	0,017	0,882	0,0147046	0,017	0,882	0,0147	0,017	1,000	0,016667	0,017	0,895	0,01491	0,019	0,746	0,01436
53	Обсяг використаної електроенергії – усього, (млн. кВт-год)	0,017	0,790	0,0131721	0,017	0,906	0,01509	0,017	0,971	0,01619	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,909	0,02547
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, тис. кВт-год	0,017	1,010	0,0168354	0,017	1,011	0,01685	0,017	1,007	0,01678	0,017	1,000	0,016667	0,019	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																
55	Тарифи на послуги постачання універсальних послуг, грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість)	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленергозбут</b>																
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,000	0	0	0,000	0	0									

# Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Рівнеобленерго»

№	Показники	2015					2016					2017					2018					2019				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																										
Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб		1995	2024	1886	1812	1693																				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																										
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,396	0,380	0,371	0,366	0,359	0,265	0,150	0,082	0,052	0,000															
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,604	0,620	0,629	0,634	0,641	0,265	0,150	0,082	0,052	0,000															
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,076	0,334	0,297	0,314	0,062	0,228	1,000	0,888	0,939	0,185															
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,083	0,503	0,422	0,458	0,066	0,164	1,000	0,840	0,912	0,132															
5	Фондовіддача (Фв)	0,803	1,150	1,452	1,634	0,731	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447															
6	Фондомісткість (Фм)	1,245	0,870	0,689	0,612	1,369	0,492	0,703	0,888	1,000	0,447															
7	Фондоозброєність (Фозбр)	743,181	720,949	785,901	848,974	927,451	0,801	0,777	0,847	0,915	1,000															
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																										
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,457	1,946	1,566	0,853	0,722	0,000	1,000	1,000	0,729	0,489															
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,352	1,826	1,430	0,777	0,381	0,000	1,000	1,000	1,000	0,195															
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,160	0,544	0,120	0,072	0,297	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																										
11	Рентабельність активів	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000															
12	Рентабельність власного капіталу	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000															
13	Рентабельність продажу	0,033	0,019	0,069	0,044	0,174	0,000	0,000	1,000	0,000	1,000															
14	продукції (робіт, послуг)	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000															
15	Період окупності капіталу	187,008	158,519	20,527	28,091	11,792	0,063	0,074	0,574	0,420	1,000															
16	Період окупності власного капіталу	134,447	89,598	11,625	15,958	9,874	0,073	0,110	0,849	0,619	1,000															
<b>Відносні показники ділової активності</b>																										
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,678	0,740	0,885	0,999	0,603	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000															
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,943	1,310	1,563	1,758	0,720	0,943	1,000	1,000	1,000	0,720															
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	8,886	2,213	2,982	3,178	9,732	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000															
20	(Ко.к.з.)	21,125	3,357	3,562	3,847	84,032	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000															
21		8,171	7,420	7,016	7,003	5,953	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000															
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																										
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,719	0,565	0,566	0,568	0,837	0,499	1,000	1,000	1,000	0,000															
23		1,391	1,769	1,766	1,760	1,194	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000															
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,391	0,769	0,766	0,760	0,194	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000															
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	2,558	1,300	1,306	1,315	5,150	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000															
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,091	0,163	0,107	-0,054	-0,024	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000															
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,833	0,828	0,810	0,632	0,914	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000															
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																										
28	Тарифи на податку на додану вартість (1 клас)	16,71	21,33	26,13	32,52	112,97	1,000	0,783	0,639	0,514	0,148															
29	Тарифи на податку на додану вартість (2 клас)	136,91	176,49	204,02	258,22	576,94	1,000	0,776	0,671	0,530	0,237															
30	Тарифи на податку на додану вартість (3 клас)	4,35	5,41	6,59	7,71	1,000	0,804	0,660	0,564																	
31	Тарифи на податку на додану вартість (4 клас)	21,74	27,02	32,93	38,5	1,000	0,805	0,660	0,565																	
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	99,9	95,9	96,9	99,6	99,6	0,999	0,959	0,969	0,996	0,996															
33	Сума компенсацій, наданих споживачам, грн	6 700	6 700	4 000	7 200	43647,4	0,154	0,154	0,092	0,165	1,000															
34	Відсоток оплати за ліцензіями з постачання електричної енергії	41	41	40	47	567	0,072	0,072	0,071	0,083	1,000															
35	доплат за 14 днів наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	97,3		1,000	1,000	1,000	0,973	0,000															
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																										
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвіл терміну в зв'язі з аваріями	637	488	422	275	297	0,432	0,564	0,652	1,000	0,926															
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвіл терміну в зв'язі з аваріями	588	724	806	649	686	1,104	0,896	0,805	1,000	0,946															
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвіл терміну в зв'язі з аваріями	304,4	230,3	195,3	158,3	151,9	0,499	0,660	0,778	0,960	1,000															
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	856,1	661,4	593,7	364,4	410,7	0,426	0,551	0,614	1,000	0,887															
40	Середній час у черзі дзвінків, секунд	31068,12	31068,12	31862,82	69043		0,450	0,450	0,461	1,000	0,000															
41	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	9112	9112	9321	37581		0,242	0,242	0,248	1,000	0,000															
42	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	3123	3123	3303	3075		0,946	0,946	1,000	0,931	0,000															
43	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.	202	202	206	73		0,981	0,981	1,000	0,354	0,000															
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																										
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	414,245	439,165	446,684	450,119	511,513	0,810	0,859	0,873	0,880	1,000															
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	72,6	74	70,1	79,92	57,23	0,908	0,926	0,877	1,000	0,716															
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	14	16	10	8	14,47	0,571	0,500	0,800	1,000	0,553															
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	75	87	62	50	73	0,667	0,575	0,806	1,000	0,685															
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	72	76	73	73	106	0,679	0,717	0,689	0,689	1,000															
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єктованими, од.					224	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																										
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2846	2881	2890	2890	2891	0,984	0,997	1,000	1,000	1,000															
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год	16164	16164	18365	16295	17878	0,880	0,880	1,000	0,887	0,973															
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	2737	2551	2642	2463	2815	0,973	0,906	0,939	0,875	1,000															
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	9388	9164	11766	7638,6	1595	0,170	0,174	0,136	0,209	1,000															
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																										
55	Тарифи на податку на додану вартість (урахування податку на додану вартість)					62,36	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																										
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					91,381	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					77,85	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					7,03	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					131	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					76	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000															
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																										
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	40,9	51,9	81,2	103,5		1,000	0,788	0,504	0,395																
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1374,1	1934,6	2478,8	2886,8		0,476	0,670	0,859	1,000																
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1362,9	1905,2	2456,3	2854,7		0,477	0,667	0,860	1,000																
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	51,9	81,2	103,5	130,3		1,000	0,639	0,501	0,398																
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	6,7	29,3	3,3	-27,1		-4,045	-0,925	-8,212	1,000																
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	993,6	1504,2	1877,9	2283,2		0,435	0,659	0,822	1,000	0,000															
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1037,4	1501,1	1908,3	2172,9		0,477	0,691	0,878	1,000	0,000															
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	2,2	3,3	-27,1	83,2		-12,318	-8,212	1,000	-0,326																



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)		Вагомість (k)			
		x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i	x	i				
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,265	0,004421911	0,017	0,150	0,0025	0,017	0,082	0,00137	0,017	0,052	0,00087	0,019	0,000	0					
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,265	0,004421911	0,017	0,150	0,0025	0,017	0,082	0,00137	0,017	0,052	0,00087	0,019	0,000	0					
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,228	0,00380404	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,888	0,01479	0,017	0,939	0,01566	0,019	0,185	0,00356					
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,164	0,002738132	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,840	0,014	0,017	0,912	0,01519	0,019	0,132	0,00231					
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,492	0,008192822	0,017	0,703	0,01172	0,017	0,888	0,0148	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,447	0,0086					
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,492	0,008192822	0,017	0,703	0,01172	0,017	0,888	0,0148	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,447	0,0086					
7	Фондооборітність (Фоб)	0,017	0,801	0,01335256	0,017	0,777	0,01296	0,017	0,847	0,01412	0,017	0,915	0,01526	0,019	1,000	0,01923					
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,729	0,02116	0,019	0,489	0,0094					
9	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,017	0,053	0,000891227	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,050	0,000826431	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
13	Рентабельність продажу	0,017	0,006	0,00011949	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,006	0	0,019	1,000	0,01923					
14	періодичний (робіт, послуг)	0,017	0,041	0,00208015	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
15	Період окупності капіталу	0,017	0,063	0,001050909	0,017	0,074	0,00124	0,017	0,574	0,00997	0,017	0,420	0,007	0,019	1,000	0,01923					
16	Період окупності в власному капіталу	0,017	0,073	0,001224076	0,017	0,110	0,00184	0,017	0,849	0,01416	0,017	0,619	0,01031	0,019	1,000	0,01923					
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923					
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	0,943	0,005711949	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,720	0,01385					
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923					
20		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923					
21		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923					
<b>0,019</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,499	0,008316789	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
23		0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
25	Коефіцієнт покриття (олігопотомності)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0					
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) [1 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,783	0,01306	0,017	0,639	0,01066	0,017	0,514	0,00856	0,019	0,148	0,00284					
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,776	0,01293	0,017	0,671	0,01118	0,017	0,530	0,00864	0,019	0,237	0,00456					
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,804	0,0134	0,017	0,660	0,011	0,017	0,564	0,0094	0,019	0,000	0					
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість) [2 клас]	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,805	0,01341	0,017	0,660	0,011	0,017	0,565	0,00941	0,019	0,000	0					
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	0,999	0,01665	0,017	0,959	0,01598	0,017	0,969	0,01615	0,017	0,996	0,0166	0,019	0,996	0,01915					
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0,017	0,154	0,002533881	0,017	0,154	0,00256	0,017	0,092	0,00153	0,017	0,165	0,00275	0,019	1,000	0,01923					
34	Кількість споживачів, яким надано компенсації	0,017	0,072	0,001295173	0,017	0,072	0,00121	0,017	0,071	0,00118	0,017	0,083	0,00138	0,019	1,000	0,01923					
35	Ліцензії та послуги електричної енергії за регульованими тарифом	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,973	0,01822	0,019	0,000	0					
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості перебоїв в електропостачанні в системі (решіти на рівнях напруги 110 – 220 кВ)	0,017	0,432	0,007195186	0,017	0,564	0,00939	0,017	0,652	0,01086	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,926	0,01781					
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості перебоїв в електропостачанні в системі (решіти на рівнях напруги 110 – 220 кВ)	0,017	1,104	0,018395692	0,017	0,896	0,01494	0,017	0,805	0,01342	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,946	0,01819					
38	Планових без попередньої переривань та переривань,	0,017	0,499	0,008316908	0,017	0,660	0,01099	0,017	0,778	0,01296	0,017	0,960	0,01599	0,019	1,000	0,01923					
39	Планових без попередньої переривань та переривань,	0,017	0,426	0,007094187	0,017	0,551	0,00918	0,017	0,614	0,01023	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,887	0,01706					
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Стандартні приддання)	0,017	0,450	0,007499703	0,017	0,490	0,0075	0,017	0,481	0,00769	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
41	Придана потужність за результатами надання послуг з приддання, кВт (Приддання, не не є стандартними)	0,017	0,242	0,00401049	0,017	0,242	0,00404	0,017	0,248	0,00413	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0					
42	Придданні	0,017	0,946	0,01578401	0,017	0,946	0,01576	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,931	0,01552	0,019	0,000	0					
43	стандартними)	0,017	0,981	0,016343042	0,017	0,981	0,01634	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,934	0,00991	0,019	0,000	0					
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість відкликів дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,810	0,013497376	0,017	0,859	0,01431	0,017	0,873	0,01455	0,017	0,880	0,01467	0,019	1,000	0,01923					
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,908	0,01514014	0,017	0,926	0,01543	0,017	0,877	0,01462	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,716	0,01377					
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,571	0,00952381	0,017	0,500	0,00833	0,017	0,800	0,01333	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,553	0,01063					
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	0,667	0,011111111	0,017	0,575	0,00958	0,017	0,806	0,01344	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,685	0,01317					
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,679	0,011320755	0,017	0,717	0,01195	0,017	0,689	0,01148	0,017	0,689	0,01168	0,019	1,000	0,01923					
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923						
50	Кількість скарг (претензій), визнаних об'єднаними, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923						
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,984	0,016407241	0,017	0,997	0,01661	0,017	1,000	0,01666	0,017	1,000	0,01666	0,019	1,000	0,01923					
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт-год.	0,017	0,880	0,014669208	0,017	0,880	0,01467	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,887	0,01479	0,019	0,973	0,02872					
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт-год)	0,017	0,973	0,016209181	0,017	0,906	0,0151	0,017	0,939	0,01565	0,017	0,875	0,01458	0,019	1,000	0,01923					
54	Втрапи електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт-год)	0,017	0,170	0,002816																	

# Показники для проведення розрахунків за **четвертим методом, ПАТ «Тернопільобленерго»**

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
	Середньооблікова чисельність штатних працівників, осіб	1646	1664	1641	1590	1443															
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,386	0,381	0,383	0,393	0,515	0,046	0,000	0,022	0,104	1,000										
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,614	0,619	0,617	0,607	0,485	0,046	0,000	0,022	0,104	1,000										
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,178	0,169	0,167	0,164	0,058	1,000	0,952	0,942	0,921	0,328										
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,216	0,203	0,201	0,196	0,062	1,000	0,942	0,930	0,906	0,287										
5	Фондовіддача (Фв)	1,655	2,234	2,708	2,774	0,794															
6	Фондомісткість (Фм)	0,604	0,448	0,369	0,360	1,259	0,597	0,805	0,976	1,000	0,286										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	372,523	379,895	413,350	471,099	944,868															
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,820	0,693	0,711	0,587	0,393	0,704	0,494	0,524	0,319	0,000										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,745	0,663	0,661	0,539	0,320	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,054	0,056	0,059	0,030	0,122	0,560	0,538	0,514	0,751	0,000										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,081	0,056	0,086	0,068	0,127	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	44,097	138,847	17,457	19,170	2345,332	0,396	0,126	1,000	0,911	0,007										
16	Період окупності власного капіталу	33,233	100,859	12,800	13,302	1842,875	0,385	0,127	1,000	0,962	0,007										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	1,325	1,784	2,165	2,209	0,723	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,758	2,456	2,952	3,183	0,920	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.к.з.)	7,459	10,555	12,941	13,501	12,391	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
20		8,846	12,052	15,284	15,566	24,533	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
21		7,270	7,928	8,622	7,384	4,249	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,754	0,726	0,733	0,694	0,786	0,173	0,320	0,283	0,495	0,000										
23		1,327	1,377	1,364	1,441	1,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,327	0,377	0,364	0,441	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,059	2,655	2,748	2,267	3,668	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
26	Коефіцієнт самофінансування	-0,039	-0,075	-0,068	-0,115	-0,090	0,270	0,080	0,117	0,132	0,000										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,784	0,756	0,765	0,721	0,852	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (1 клас)	35,62	49,62	54,74	66,83	107,04	1,000	0,718	0,651	0,533	0,333										
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	180,42	253,8	278,38	339,13	728,56	1,000	0,711	0,648	0,532	0,248										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (1 клас)	10,78	14,28	16,02	11,8		1,000	0,755	0,673	0,914											
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	53,86	71,37	80,12	59,27		1,000	0,755	0,672	0,909											
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	100	100,8	87,4	103,2	1,000	1,000	1,008	0,874	1,032										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	400	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Відсоток оплати за ліцензіями на період поточного періоду з урахуванням доплат за 14 діб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	0	0	0	0	2	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35		99,5	99,5	100	100		0,995	0,995	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перевезень	354	886	619	666	672	1,000	0,400	0,572	0,532	0,527										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перевезень	745	127	296	210	162	0,170	1,000	0,429	0,605	0,784										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості довгих перевезень	199	489,1	329,8	341,1	320,3	1,000	0,407	0,603	0,583	0,621										
39	Відсоток точності вимірювань (у лінійних вимірюваннях) у вимірювальних пристроях	421,4	1129,3	776	811,6	835,9	1,000	0,373	0,543	0,519	0,504										
40	Середня кількість аварійних викликів на лінійних вимірювальних пристроях	12664,5	12664,5	13994,4	22187,0		0,057	0,057	0,063	1,000	0,000										
41	Кількість аварійних викликів на лінійних вимірювальних пристроях	9245	9245	9625	72758		0,127	0,127	0,132	1,000	0,000										
42	Кількість аварійних викликів на лінійних вимірювальних пристроях	1288	1288	1273	2011		0,640	0,640	0,633	1,000	0,000										
43	Кількість аварійних викликів на лінійних вимірювальних пристроях	117	117	180	37		0,650	0,650	1,000	0,206	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	142,34	288,323	294,171	333,167	240,515	0,427	0,865	0,883	1,000	0,722										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	68,8	76	77,4	76,46	75,85	0,889	0,982	1,000	0,988	0,980										
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	32,3	28,5	18,2	14,1	9,61	0,298	0,337	0,528	0,682	1,000										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	41	68	81	86	104	1,000	0,603	0,506	0,477	0,394										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	60	65	61	68,68	80	0,750	0,813	0,763	0,859	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.					69	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.					22	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	54	56	66	72	114	0,474	0,491	0,579	0,632	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	42	42	68	67	72	0,583	0,583	0,944	0,931	1,000										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	465	456	490	502	461	0,926	0,908	0,976	1,000	0,918										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	257932	254561	267384	278300,4	269501,5	0,987	1,000	0,952	0,915	0,945										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсальних послуг (ураховування податку на додану вартість)					71,9	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					30,467	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					0,07694	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)					0,00904	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					0,088	0,000	0,000	0,0												

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Важомість (K)		x	Важомість (K)		x	Важомість (K)		x	Важомість (K)		x	Важомість (K)		x
		k	i		k	i		k	i		k	i		k	i	
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,046	0,000771009	0,017	0,000	0	0,017	0,022	0,00037	0,017	0,104	0,00172853	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,046	0,000771009	0,017	0,000	0	0,017	0,022	0,00037	0,017	0,104	0,00172853	0,019	1,000	0,01923
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,952	0,01586	0,017	0,942	0,0157	0,017	0,921	0,01535461	0,019	0,328	0,00632
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,942	0,0157	0,017	0,930	0,0155	0,017	0,906	0,01509796	0,019	0,287	0,00552
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,597	0,009942667	0,017	0,805	0,01342	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
6	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,597	0,009942667	0,017	0,805	0,01342	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,286	0,00551
7	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,394	0,006570992	0,017	0,402	0,0067	0,017	0,437	0,00729	0,017	0,499	0,00830978	0,019	1,000	0,01923
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,704	0,01173731	0,017	0,494	0,00203	0,017	0,524	0,00214	0,017	0,319	0,0033372	0,019	0,000	0
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,560	0,00939311	0,017	0,538	0,00896	0,017	0,514	0,00857	0,017	0,751	0,01251522	0,019	0,000	0
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
14	Інтенсивність (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,396	0,006397956	0,017	0,126	0,0021	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,911	0,01517728	0,019	0,007	0,00014
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,385	0,006419239	0,017	0,127	0,00212	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,962	0,01603804	0,019	0,007	0,00013
<b>Відносні показники оборотності активів (Коб.а.)</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Коб.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Коб.о.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
20	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Коб.о.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
21	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Коб.о.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
<b>0,019</b>																
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,173	0,002828262	0,017	0,320	0,00533	0,017	0,383	0,00471	0,017	0,495	0,00824477	0,019	0,000	0
23	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового лівериджу)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
26	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,270	0,004492399	0,017	0,080	0,00133	0,017	0,117	0,00195	0,017	0,132	0,00219808	0,019	0,000	0
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	1,000	0,01923
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,718	0,01196	0,017	0,651	0,01085	0,017	0,533	0,0088324	0,019	0,333	0,0064
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,711	0,01185	0,017	0,648	0,0108	0,017	0,532	0,00886881	0,019	0,248	0,00476
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,755	0,01258	0,017	0,673	0,01122	0,017	0,614	0,01522599	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,755	0,01258	0,017	0,672	0,01122	0,017	0,909	0,01514538	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,008	0,0168	0,017	0,874	0,01456667	0,019	1,002	0,01985
33	Сума коштів, наданих споживачам, грн	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
34	Кількість споживачів, які отримали електричну енергію протягом періоду з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
35	Індикатори з постачання електричної енергії за реульованими тарифами	0,017	0,995	0,016833333	0,017	0,995	0,01658	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичні значення індикаторів середньої тривалості додатків термів в електропостачальних системах (СНДТ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,400	0,00666	0,017	0,572	0,00953	0,017	0,532	0,00885886	0,019	0,527	0,01013
37	Фактичні значення індикаторів середньої тривалості додатків термів в електропостачальних системах (СНДТ) на рівнях напруги 0,4 – 110 кВ	0,017	0,170	0,002841163	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,429	0,00745	0,017	0,805	0,01079547	0,019	0,794	0,01508
38	Фактичні значення індикаторів середньої тривалості додатків термів в електропостачальних системах (СНДТ) з вимки коштами	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,407	0,00578	0,017	0,609	0,01036	0,017	0,583	0,00972344	0,019	0,621	0,01195
39	Індикатори без попереднього перевіряння та перевіряння	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,373	0,00622	0,017	0,543	0,00905	0,017	0,519	0,00863369	0,019	0,504	0,00969
40	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,057	0,000951345	0,017	0,057	0,00095	0,017	0,063	0,00105	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
41	Придана потужність за результатами надання послуг з придання, кВт (Стандартні придання)	0,017	0,127	0,002117751	0,017	0,127	0,00212	0,017	0,132	0,00222	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
42	Кількість абонентів операторів системи передачі та операторів системи розподілу послуг з придання, шт (Придання, які не є стандартними)	0,017	0,640	0,010674623	0,017	0,640	0,01067	0,017	0,633	0,01055	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,000	0
43	Кількість абонентів операторів системи передачі та операторів системи розподілу послуг з придання, шт (Придання, які не є стандартними)	0,017	0,650	0,010833333	0,017	0,650	0,01083	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,206	0,00442593	0,019	0,000	0
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,427	0,007120553	0,017	0,865	0,01442	0,017	0,883	0,01472	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,722	0,01388
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	0,889	0,014814815	0,017	0,982	0,01637	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,988	0,01644253	0,019	0,980	0,01385
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,298	0,00495872	0,017	0,337	0,00562	0,017	0,528	0,0088	0,017	0,682	0,01135934	0,019	1,000	0,01923
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,603	0,01005	0,017	0,506	0,00844	0,017	0,477	0,00794574	0,019	0,394	0,00758
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,750	0,01215	0,017	0,813	0,01384	0,017	0,763	0,01271	0,017	0,859	0,01430883	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скард, створених ідентифікаторами з розподілу електричної енергії, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
50	Кількість скард (претензій), визначених об'єктивними, од.	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,474	0,007894737	0,017	0,491	0,00819	0,017	0,579	0,00965	0,017	0,632	0,01052632	0,019	1,000	0,01923
52	Витрата електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,583	0,009722222	0,017	0,583	0,00972	0,017	0,944	0,01574	0,017	0,931	0,01590926	0,019	1,000	-0,03877
53	Обсяг використання електроенергії - вимога, (млн. кВт·год)	0,017	0,926	0,01542029	0,017	0,908	0,01544	0,017	0,976	0,01627	0,017	1,000	0,01666667	0,019	0,918	0,01766
54	Втрача електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	0,017	0,987	0,016448844	0,017	1,000	0,01667									

# Показники для проведення розрахунків за четвертим методом, ПАТ «Хмельницькобленерго»

№	Показники	2015				2016				2017				2018				2019			
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Показники для розрахунку</b>																					
Середньобліжкова чисельність штатних працівників, осіб		3558	3554	3472	3183	2954															
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,001	0,954	0,899	0,828	0,778	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,999	0,046	0,101	0,172	0,222	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,157	0,140	0,131	0,160	0,139	0,980	0,877	0,819	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,186	0,163	0,151	0,191	0,162	0,976	0,857	0,792	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Фондовідадача (Фв)	1,089	1,290	1,184	1,354	0,644	0,920	1,090	1,000	1,144	0,544										
6	Фондомісткість (Фм)	0,919	0,775	0,845	0,738	1,554	0,804	0,953	0,874	1,000	0,475										
7	Фондоозброєність (Фозбр)	366,673	420,601	598,332	645,035	727,809	0,504	0,578	0,822	0,886	1,000										
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	1,384	0,869	1,002	1,013	0,971	1,000	0,000	1,000	1,000	0,776										
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	1,191	0,753	0,786	0,775	0,699	0,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кашл)	0,300	0,072	0,173	0,135	0,478	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
12	Рентабельність власного капіталу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Рентабельність продажу	0,084	0,009	0,045	0,021	0,063	1,000	1,000	0,000	0,000	1,000										
14	продукції (робіт, послуг)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
15	Період окупності капіталу	39,903	204,894	54,928	57,260	29,246	0,733	0,143	0,532	0,511	1,000										
16	Період окупності власного капіталу	31,874	153,916	42,233	43,170	22,729	0,713	0,148	0,538	0,527	1,000										
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,915	1,106	1,026	1,134	0,552	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	1,146	1,472	1,334	1,504	0,710	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів	5,835	7,872	7,823	7,082	3,964	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
20	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості(Ко.д.з.)	9,067	10,042	12,781	11,215	17,384	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
21	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості(Ко.к.з.)	7,444	6,904	7,461	6,936	3,436	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Відносні показники фінансової стійкості</b>																					
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,799	0,751	0,769	0,754	0,777	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
23	Коефіцієнт фінансової залежності	1,252	1,331	1,301	1,326	1,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
24	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового ліверіджу)	0,252	0,331	0,301	0,326	0,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
25	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	3,969	3,019	3,327	3,064	3,488	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
26	Коефіцієнт самофінансування	0,044	-0,021	0,000	0,002	-0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
27	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,887	0,838	0,869	0,842	0,857	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000										
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії гРН/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	41,2	52,1	58,37	69,72	118,77	1,000	0,791	0,706	0,591	0,347										
29	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії гРН/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	177,87	228,87	257,58	310,4	717,92	1,000	0,777	0,691	0,573	0,248										
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії гРН/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (3 клас)	12,27	15,01	17,65	20,75	50,7	1,000	0,817	0,695	0,591	0,264										
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії гРН/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (4 клас)	61,15	75,06	88,27	103,63	250,7	1,000	0,815	0,693	0,590	0,264										
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	100	96,2	95,5	98,8	98,9	1,000	0,962	0,955	0,988	0,989										
33	Сума компенсацій, наданих споживачами, грн	0	0	0	0	10698,13	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
34	Відсоток споживачів, які не надіслали повідомлення про встановлення лічильника протягом встановленого терміну	0	0	0	0	66	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000										
35	доплат за 14 дб наступного періоду ліцензіатами з постачання електричної енергії	100	100	100	100	100	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000										
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвільних перерв	250	976	1046	890	1065	3,560	0,912	0,851	1,000	0,836										
37	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвільних перерв в електричних мережах	452	96	92	110	166	0,204	0,958	1,000	0,836	0,554										
38	Фактичні значення індексів середньої тривалості дозвільних перерв в електричних мережах з попереджень	139,8	592,1	603,3	467,2	530,3	1,000	0,236	0,232	0,299	0,264										
39	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у ІВР)	353,6	1380,3	1502,4	1308,7	1556,8	1,000	0,256	0,235	0,270	0,227										
40	Середній час у черзі дзвінків, секунд	18556,44	18556,44	17527,43	31423,41	31423,41	0,591	0,591	0,558	1,000	0,000										
41	Кількість виконаних операцій передачі та операторами систем розподілу	31459,2	31459,2	33965,2	11651,3	11651,3	0,270	0,270	0,292	1,000	0,000										
42	Кількість виконаних операцій передачі та операторами систем розподілу	1665	1665	1768	2194	2194	0,759	0,759	0,806	1,000	0,000										
43	Кількість виконаних операцій передачі та операторами систем розподілу	98	98	118	154	154	0,636	0,636	0,766	1,000	0,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленерго</b>																					
44	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис	115,351	374,403	680,472	658,641	571,399	0,170	0,550	1,000	0,968	0,840										
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	96	94	66	42	46	1,000	0,979	0,688	0,438	0,479										
46	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у ІВР)	6	2	0	0,02	9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	9	10	39	68	95	1,000	0,900	0,231	0,132	0,095										
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	83	89	161	144	576	0,144	0,155	0,280	0,250	1,000										
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	126	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.	30	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																					
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	2068	2077	2105	2134	2179	0,949	0,953	0,966	0,979	1,000										
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	14358	14358	12833	12155	7367	1,000	1,000	0,894	0,847	0,513										
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	1077	1834	1879	1788	1599	0,573	0,976	1,000	0,951	0,851										
54	Втрати електроенергії в електромережах енергосистем, (тис. кВт·год)	395170	395170	394619	413760,3	388622,8	0,999	0,999	1,000	0,954	0,954										
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																					
55	Тарифи на послуги постачальників універсального обслуговування (без урахування податку на додану вартість)					59,32	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОСР обленергозбут</b>																					
56	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор, тис					119,072	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд					59	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
58	Відсоток втрачених дзвінків(без урахування втрачених дзвінків у ІВР)					15	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
59	Середній час у черзі дзвінків, секунд					73	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
60	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)					118	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	1,000										
<b>Розрахунки за електричну енергію з ПРТ та енергопостачальних компаній</b>																					
61	Заборгованість споживачів на початок року, млн грн	32,5	52,4	98,1	130,6	1,000	0,620	0,331	0,249	0,249											
62	Вартість електричної енергії споживачів, млн грн	1606	2233,9	2863,5	3235,7	0,496	0,690	0,885	1,000	1,000											
63	Сплачено споживачами електричної енергії, млн грн	1585	2188,1	2831	3216,6	0,493	0,680	0,880	1,000	1,000											
64	Заборгованість споживачів на кінець року, млн грн	52,4	98,1	130,6	149,7	1,000	0,534	0,401	0,350	0,350											
65	Заборгованість енергопостачальних компаній на початок року, млн грн	1,3	-4,9	-17,5	16,4	-0,074	0,280	1,000	-0,937	-0,937											
66	Вартість електричної енергії енергопостачальних компаній, млн грн	1050,8	1716,7	2129,3	2401,3	0,438	0,715	0,887	1,000	0,000											
67	Сплачено енергопостачальними компаніями електричної енергії, млн грн	1057	1729,3	2095,4	2475,1	0,427	0,699	0,847	1,000	0,000											
68	Заборгованість енергопостачальних компаній на кінець року, млн грн	-4,9	-17,5	16,4	-57,4	0,085	0,305	-0,286	1,000	1,000											

# Розрахунок інтегрального показника

№	Показник	2015				2016				2017				2018				2019			
		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)		Валюмість (к)			
		x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l	x	l		
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																					
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,980	0,016328166	0,017	0,877	0,01463	0,017	0,819	0,01365	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01672		
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,976	0,016265177	0,017	0,857	0,01428	0,017	0,792	0,01319	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01632		
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,920	0,015330061	0,017	1,090	0,01817	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,144	0,01907	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01946		
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,804	0,013398519	0,017	0,953	0,01588	0,017	0,874	0,01457	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
7	Фондооборачивність (Фоб)	0,017	0,504	0,0093673	0,017	0,578	0,00963	0,017	0,822	0,0137	0,017	0,886	0,01477	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																					
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01493		
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,000		
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																					
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
13	Рентабельність продажу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
15	Період окупності капіталу	0,017	0,733	0,01221535	0,017	0,143	0,00238	0,017	0,532	0,00887	0,017	0,511	0,00891	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,713	0,01184935	0,017	0,148	0,00246	0,017	0,538	0,00897	0,017	0,527	0,00878	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
<b>Відносні показники ділової активності</b>																					
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,000		
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.з.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
20	(Ко.о.з.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
21		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левіражу)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
24	Коефіцієнт покриття (ліквідності)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
25	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
26	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01471		
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																					
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,791	0,01318	0,017	0,706	0,01176	0,017	0,591	0,00995	0,017	0,591	0,00995	0,019	0,347	0,00667		
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,777	0,01295	0,017	0,691	0,01151	0,017	0,573	0,00955	0,017	0,573	0,00955	0,019	0,248	0,00476		
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,817	0,01362	0,017	0,695	0,01159	0,017	0,591	0,00996	0,017	0,591	0,00996	0,019	0,000	0		
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,815	0,01358	0,017	0,693	0,01155	0,017	0,590	0,00993	0,017	0,590	0,00993	0,019	0,000	0		
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,962	0,01603	0,017	0,955	0,01592	0,017	0,988	0,01647	0,017	0,988	0,01647	0,019	0,989	0,01902		
33	Сума пенальті, надана споживачами, грн	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,236	0,00394	0,017	0,232	0,00386	0,017	0,299	0,00499	0,017	0,299	0,00499	0,019	0,264	0,00507		
34	Відсоток платежів за вимогами енергетичного періоду з урахуванням податку на додану вартість	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	1,000	0,01923		
35	Львівцями з постачання електричної енергії за регульованими тарифами	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923		
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																					
36	Фактичне значення індексів середньої тривалості ділянки перекиду в електропостачанні в системі (ЕНЕП) на рівні напруги 66-110 кВ	0,017	3,560	0,093333333	0,017	0,912	0,0152	0,017	0,851	0,01418	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,836	0,01607		
37	Фактичне значення індексів середньої тривалості ділянки перекиду в електропостачанні в системі (ЕНЕП) на рівні напруги 66-110 кВ (факторні значення індексів середньої тривалості ділянки перекиду в електропостачанні в системі (ЕНЕП) з ваги компаній)	0,017	0,204	0,00392333	0,017	0,958	0,01597	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,836	0,01394	0,017	0,836	0,01394	0,019	0,554	0,01066		
38	Фактичне значення індексів середньої тривалості ділянки перекиду в електропостачанні в системі (ЕНЕП) з ваги компаній	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,236	0,00394	0,017	0,232	0,00386	0,017	0,299	0,00499	0,017	0,299	0,00499	0,019	0,264	0,00507		
39	Індекси без пропорційного порівняння та переривань	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,236	0,00397	0,017	0,235	0,00392	0,017	0,279	0,0045	0,017	0,279	0,0045	0,019	0,227	0,00437		
40	Придана потужність за результатами надання послуг з приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,951	0,009842153	0,017	0,951	0,00984	0,017	0,958	0,00993	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0		
41	Помічає на ділянках з розподілу електричної енергії послуги приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,270	0,004500098	0,017	0,270	0,0045	0,017	0,292	0,00486	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0		
42	Помічає на ділянках з розподілу електричної енергії послуги приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,759	0,012648131	0,017	0,759	0,01265	0,017	0,806	0,01343	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0		
43	Помічає на ділянках з розподілу електричної енергії послуги приднання, кВт (Стандартні приднання)	0,017	0,636	0,010606061	0,017	0,636	0,01061	0,017	0,766	0,01277	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0		
<b>Фактичні значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																					
44	Кількість відвіди дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,170	0,002825789	0,017	0,590	0,00917	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,968	0,01613	0,017	0,968	0,01613	0,019	0,840	0,01815		
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,979	0,01632	0,017	0,988	0,01666	0,017	0,918	0,00729	0,017	0,918	0,00729	0,019	0,479	0,00921		
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0		
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,900	0,015	0,017	0,231	0,00385	0,017	0,132	0,00221	0,017	0,132	0,00221	0,019	0,095	0,00182		
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,144	0,00240162	0,017	0,155	0,00258	0,017	0,280	0,00466	0,017	0,250	0,00417	0,017	0,250	0,00417	0,019</				



# Розрахунок інтегрального показника

№	Показники	2015			2016			2017			2018			2019		
		Відносність (к)			Відносність (к)			Відносність (к)			Відносність (к)			Відносність (к)		
		x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z	x	y	z
<b>Відносні показники оцінки майнового стану та ефективності використання майна підприємства</b>																
1	Коефіцієнт придатності основних засобів (Кпр)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,106	0,00177	0,019	1,000	0,01923
2	Коефіцієнт зносу основних засобів (Кз)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,106	0,00177	0,019	1,000	0,01923
3	Коефіцієнт мобільності (Км)	0,017	0,230	0,003835961	0,017	0,241	0,00402	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,078	0,0013	0,019	0,067	0,00229
4	Коефіцієнт співвідношення оборотних і необоротних активів (Ке)	0,017	0,217	0,003624078	0,017	0,231	0,00385	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,062	0,00103	0,019	0,053	0,00201
5	Фондовіддача (Фв)	0,017	0,739	0,012315736	0,017	0,892	0,01486	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,196	0,00326	0,019	0,085	0,00163
6	Фондомісткість (Фм)	0,017	0,115	0,001911032	0,017	0,095	0,00158	0,017	0,085	0,00141	0,017	0,433	0,00721	0,019	1,000	0,01923
7	Фондооборітність (Фобр)	0,017	0,125	0,002075783	0,017	0,141	0,00235	0,017	0,165	0,00276	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,997	0,01917
<b>Відносні показники аналізу ліквідності підприємства</b>																
8	Коефіцієнт поточної ліквідності (Кпл)	0,017	0,445	0,007422553	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,721	0,01202	0,019	1,000	0,01923
9	Коефіцієнт швидкої ліквідності (Кшл)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
10	Коефіцієнт абсолютної ліквідності (Кал)	0,017	0,568	0,011490213	0,017	0,909	0,01515	0,017	0,757	0,01262	0,017	0,717	0,01196	0,019	0,000	0
<b>Відносні показники рентабельності підприємства</b>																
11	Рентабельність активів	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
12	Рентабельність власного капіталу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
13	Рентабельність продажу	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
14	продукції (робіт, послуг)	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0
15	Період окупності капіталу	0,017	0,512	0,008336012	0,017	0,238	0,00396	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,033	0,00095	0,019	0,288	0,00654
16	Період окупності власного капіталу	0,017	0,527	0,008785234	0,017	0,328	0,00547	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,020	0,00024	0,019	0,169	0,00225
<b>Відносні показники ділової активності</b>																
17	Коефіцієнт оборотності активів (Ко.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
18	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,971	0,01619	0,019	0,405	0,00078
19	Коефіцієнт оборотності оборотних активів (Ко.о.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
20	(Ко.о.а.)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
21		0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
22	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,208	0,00667	0,017	0,208	0,00667	0,019	0,000	0
23	Коефіцієнт фінансового ризику (фінансового левіяджу)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,015	0,000	0
24	Коефіцієнт покриття (платоспроможності)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	1,000	0,01667	0,015	0,000	0
25	Коефіцієнт самофінансування	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,187	0,00312	0,015	0,000	0
26	Коефіцієнт фінансової стійкості	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,015	0,000	0
<b>Цінові показники діяльності обленерго</b>																
28	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,748	0,01246	0,017	0,651	0,01085	0,017	0,520	0,00867	0,019	0,257	0,00494
29	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,751	0,01251	0,017	0,650	0,01083	0,017	0,523	0,00872	0,019	0,215	0,00413
30	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (1 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,740	0,01233	0,017	0,620	0,01037	0,017	0,347	0,00578	0,019	0,000	0
31	Тарифи на послуги з постачання електричної енергії (грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (2 клас)	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,738	0,0123	0,017	0,620	0,01034	0,017	0,346	0,00577	0,019	0,000	0
32	Процент фінансування інвестиційних програм, %	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	1,000	0,01923
33	Сума компенсацій наданих споживачам, грн	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0,01923
34	Відсоток втрачених днів (без урахування втрачених днів) з урахуванням податку за 14 днів наступного періоду	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,017	0,000	0	0,019	0,000	0,01923
35	Ліцензійні збори за постачання електричної енергії за результуючим тарифом	0,017	1,000	0,016666667	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,984	0,01664	0,017	0,985	0,01608	0,019	0,000	0
<b>Технічні показники діяльності обленерго</b>																
36	Фактичне значення показника середньої тривалості даних перепадів в електропостачанні в системі (ФМДП) на рівні напруги ФА – 110	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,432	0,00719	0,017	0,289	0,00481	0,017	0,346	0,00576	0,019	0,183	0,00351
37	Фактичне значення показника середньої тривалості даних перепадів в електропостачанні в системі (САДП) на рівні напруги ФА – 110	0,017	0,252	0,004198153	0,017	0,274	0,00457	0,017	0,376	0,00627	0,017	0,491	0,00818	0,019	1,000	0,01923
38	Фактичне значення показника середньої тривалості даних перепадів в електропостачанні в системі (САДП) з вини компанії	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,510	0,00849	0,017	0,320	0,00534	0,017	0,367	0,00612	0,019	0,255	0,00682
39	Показник без попереднього повідомлення та перепадів	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,425	0,00708	0,017	0,284	0,00474	0,017	0,360	0,006	0,019	0,427	0,00821
40	Помилка доступності за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,653	0,010891569	0,017	0,653	0,01089	0,017	0,726	0,01211	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
41	Продовження доступності за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,341	0,005677669	0,017	0,341	0,00568	0,017	0,330	0,0055	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,000	0
42	Продовження доступності за результатами надання послуг з приєднання, кВт (стандартні приєднання)	0,017	0,981	0,016349709	0,017	0,981	0,01635	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,837	0,01395	0,019	0,000	0
43	Продовження доступності за результатами надання послуг з приєднання, шт (Приміщення, ви на стандартними)	0,017	0,916	0,015261044	0,017	0,916	0,01526	0,017	1,000	0,01667	0,017	0,602	0,01004	0,019	0,000	0
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленерго</b>																
44	Кількість відомих дзвінків, на які відповів оператор, тис	0,017	0,552	0,002027934	0,017	0,773	0,01288	0,017	0,874	0,01467	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,996	0,01915
45	Рівень сервісу протягом 30 секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,981	0,01501	0,017	0,807	0,01345	0,017	0,873	0,01456	0,019	0,552	0,01061
46	Відсоток втрачених дзвінків (без урахування втрачених дзвінків у IVR)	0,017	0,636	0,010606061	0,017	0,737	0,01228	0,017	1,000	0,01667	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,797	0,01532
47	Середній час у черзі дзвінків, секунд	0,017	1,000	0,016666667	0,017	0,884	0,01473	0,017	0,792	0,01319	0,017	0,950	0,01583	0,019	0,487	0,00937
48	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором (за зміну)	0,017	0,663	0,011057692	0,017	0,625	0,01042	0,017	0,654	0,0109	0,017	0,644	0,01074	0,019	1,000	0,01923
49	Кількість скарг, отриманих ліцензіатами з розподілу електричної енергії, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
50	Кількість скарг (претензій), визнаних обґрунтованими, од.	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0	0,000	0	0,019	1,000	0,01923	
<b>Показники ринку електроенергетики</b>																
51	Установлена електрична потужність, на кінець року, тис. кВт	0,017	0,997	0,016618856	0,017	0,999	0,01665	0,017	0,999	0,01665	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,995	0,01113
52	Відпуск електроенергії, млн. кВт·год	0,017	0,858	0,004293868	0,017	0,858	0,00429	0,017	0,955	0,01591	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,894	0,01719
53	Обсяг використання електроенергії - усього, (млн. кВт·год)	0,017	0,179	0,002984026	0,017	0,195	0,00324	0,017	1,010	0,01683	0,017	1,000	0,01667	0,019	0,841	0,01616
54	Втрачені електроенергії в електромережах енергосистем, тис. кВт·год	0,017	0,972	0,016193337	0,017	0,972	0,01612	0,017	0,995	0,01658	0,017	0,961	0,01602	0,019	1,000	0,01923
<b>Цінові показники діяльності обленергозбут</b>																
55	Тарифи на послуги постачання універсальних послуг, грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	-0,004	0	0	-0,004	0	0	-0,004	0	0	-0,004	0	0	0,019	1,000	0,01923
<b>Фактичне значення показників якості надання послуг кол-центрами ОРС обленергозбут</b>																
56	Кількість відомих дзвінків, на які відповів оператор, тис	-0,004	0	0	-0,004	0	0	-0,004	0	0	-0,004	0	0	0,019	0,000	0
57	Рівень сервісу протягом 30 секунд	-0,004</														

Наукове видання

Костянтин Володимирович Павлов  
Олена Миколаївна Павлова  
Роман В'ячеславович Романюк

**ОРГАНІЗАЦІЙНО-ЕКОНОМІЧНИЙ МЕХАНІЗМ  
РЕФОРМУВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО РИНКУ  
В РЕГІОНАХ УКРАЇНИ**

Підписано до друку 10.02.2022 р.  
Формат 60x84 1/16. Папір офсетний.  
Гарнітура Times New Roman. Друк цифровий.  
Ум. Друк арк. 14,0. Обл. вид. арк. 13,8.  
Наклад 300 примірників.Замовлення № 407.

ФОП Гадяк Жанна Володимирівна Друкарня «Волиньполіграф»  
Свідоцтво Держкомінформу України ДК №3585 від 22.09.09 р.  
вул. Привокзальна, 12, м. Луцьк, 43021  
Тел.: (0332) 77 07 14, 77 05 02  
e-mail: [vpolygraf@gmail.com](mailto:vpolygraf@gmail.com)  
[www.vpolygraf.com.ua](http://www.vpolygraf.com.ua)



Павлов К.В., Павлова О.М., Романюк Р.В.

П 12 «Організаційно-економічний механізм реформування електроенергетичного ринку в регіонах України» : монографія / К.В. Павлов, О.М. Павлова, Р.В. Романюк – Луцьк : СПД Гадяк Жанна Володимирівна, друкарня «Волиньполіграф», 2022. – 223 с.

ISBN 978-617-7843-05-3

В монографії досліджено еволюцію поглядів дослідників та практиків на становлення електроенергетичного ринку; концептуалізовано змістовну характеристику та окреслено тенденції розвитку електроенергетичного ринку в західному регіоні України, уточнено структуру та взаємодію між суб'єктами на досліджуваному ринку. Синхронізовано огляд еволюції поглядів на становлення електроенергетичного ринку від початку становлення цивілізації до сьогодення. З'ясовано необхідність для безперервного життєвого циклу людства застосування енергетичних ресурсів. Доведено, що при обранні моделі функціонування електроенергетичного ринку важливо враховувати критерії цільового, економічного, централізованого, регульованого та інвестиційного призначення. Виділено моделі ринку електроенергії за різним ступенем конкуренції, характером суб'єктів, процесами ціноутворення: цілковите монополістичне становище та відсутність конкуренції, монополістичне панування або влада одного покупця, оптовий ринок конкуренції електроенергетичними ресурсами абсолютно досконалий та роздрібний ринок електроресурсів. Здійснено характеристику об'єднаної енергетичної системи України, де відмічено високий ступінь монополізму та централізації електроенергетичного ринку України.

УДК 338.45.012.42(477):620.9]-044.337

