

## АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

**проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»**

### **I. Визначення проблеми**

Питання стимулювання розвитку відновлюваної енергетики є одним із пріоритетів державної політики України в електроенергетичному комплексі та інструментом гарантування енергетичної безпеки держави та відповідає прагненню України стати рівноправним суб'єктом нової кліматично нейтральної політики ЄС (European Green Deal).

Зростання частки відновлюваних джерел енергії в енергетичному балансі країни передбачено Енергетичною стратегією України до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605, згідно з якою передбачено досягнення частки >25% відновлюваних джерел енергії в генерації електричної енергії у 2035 році.

Також, постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2021 № 179 затверджено Національну економічну стратегію на період до 2030 року у якій визначено стратегічну ціль із формування частки генерації з відновлюваних джерел енергії в загальному виробництві електроенергії на рівні 25 % у 2030 році.

Стратегією енергетичної безпеки України, затвердженою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 04.08.2021 № 907-р, визначені стратегічні цілі забезпечення енергетичної безпеки держави та завдання з їх досягнення: здійснення обґрунтованого підвищення частки відновлюваних джерел енергії з урахуванням вимог забезпечення операційної безпеки систем енергозабезпечення та впливу на цінові параметри енергетичного ринку; запобігання посиленню залежності України від зовнішніх постачальників, забезпечення належного рівня диверсифікації енергетичних ресурсів та технологій, зокрема через економічно обґрунтоване зростання частки відновлюваних джерел енергії та місцевих джерел енергії в енергетичному балансі України.

Враховуючи створені державою правові, організаційні та економічні стимули, а саме запровадження моделі фіксованого «зеленого» тарифу, впродовж останніх років в Україні спостерігається стрімке зростання встановлених потужностей об'єктів відновлюваної енергетики (більш ніж втричі у 2019-2020 роках). На початок 2022 року встановлена потужність об'єктів відновлюваної енергетики за "зеленим" тарифом вже досягла 9,5 ГВт (з урахуванням генеруючих установок приватних домогосподарств та без урахування об'єктів, розташованих на тимчасово окупованих територіях на той час).

Частиною другою статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено, що стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, передбачене цією статтею (шляхом встановлення «зеленого» тарифу), поширюється на, зокрема, суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та відповідно до частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до 31 грудня 2019 року і ввели такі об'єкти в експлуатацію протягом двох років з дати укладення зазначених договорів - для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та **протягом трьох років** з дати укладення зазначених договорів - для об'єктів, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.

Частиною сьомою статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» визначено, що у разі якщо замовник є суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця) та відповідно до частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» уклав договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до 31 грудня 2019 року, технічні умови для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця), видані такому замовнику, є чинними **до 31 грудня 2022 року**.

Таким чином, чинним законодавством визначено, що об'єкти відновлюваної енергетики (крім енергії сонячного випромінювання), щодо яких суб'єктами господарювання було укладено купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до 31 грудня 2019 року, мають право на отримання «зеленого» тарифу до кінця 2022 року.

За оцінками ГС «Українська вітроенергетична асоціація» до кінця 2022 року інвесторами, у тому числі закордонними, було заплановано введення в експлуатацію близько 800 МВт нових вітроелектростанцій.

Водночас повномасштабна агресія росії проти України зашкодила планам інвесторів, які уклали необхідні контракти, придбали обладнання для будівництва вітропарків, але через війну та питання безпеки всі проекти було зупинено. Загалом це понад 1 млрд євро заморожених інвестицій.

Придбане обладнання лежить в портах, на складах виробників вітрового обладнання або на майданчиках. Деяке обладнання знаходиться поруч чи безпосередньо в зоні бойових дій. Аналогічна ситуація стосується і розпочатих біоенергетичних проектів. В таких умовах заплановані об'єкти відновлюваної енергетики не можуть бути реалізовані до кінця 2022 року за моделлю «зеленого» тарифу.

Слід зазначити, що цільові показники розвитку відновлюваної енергетики в Україні на 2015-2020 роки визначались Національним планом дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 01.10.2014 № 902-р (далі – НПД).

НПД було передбачено, що на кінець 2020 року загальна встановлена потужність СЕС має становити 2,3 ГВт, ВЕС – 2,28 ГВт, об'єктів біоенергетики – 0,95 МВт. Водночас, на початок 2022 року встановлена потужність об'єктів СЕС за «зеленим» тарифом склала 6,4 ГВт (без урахування сонячних установок приватних домогосподарств ~1,2 ГВт), об'єктів ВЕС – 1,6 ГВт, об'єктів біоенергетики – 0,3 ГВт.

Таким чином, з урахуванням наведених вище показників, в частині СЕС НПД перевиконано в 3 рази. Водночас, показники розвитку інших альтернативних джерел енергії значно нижчі, ніж передбачено НПД: ВЕС – на 30%, об'єкти біоенергетики – на 70%.

У зв'язку з цим, проектом розпорядження Кабінету Міністрів України «Про Національний план дій з розвитку відновлюваної енергетики на період до 2030 рок», розробленим Держенергоефективності та Міненерго передбачається досягнення 25% відновлюваних джерел енергії в електроенергетичному балансі держави за рахунок розвитку, в першу чергу, об'єктів вітро- та біоенергетики.

Варто відмітити, що введення в експлуатацію вже розпочатих вітро- та біоенергетичних проектів за моделлю "зеленого" тарифу на теперішньому етапі є вигіднішим для держави та споживачів ніж за результатами проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки у майбутньому.

Так, на теперішній час «зелений» тариф для енергії вітру становить 8,82 євроцентів за кВтгод, для енергії з біомаси та біогазу 12,39 євроцентів за кВт год. Строк дії "зеленого" тарифу обмежений 2029 роком. Тобто об'єкти введені в експлуатацію у 2023-2024 роках отримають строк підтримки 7-8 років. При цьому максимальна цінова пропозиція учасника аукціону для вітроелектростанцій становить – 9 євроцентів за кВтгод, для біомаси та біогазу – 12 євроцентів за кВтгод із строком підтримки 20 років (до 2042-2043 років).

Також, слід зазначити, що в європейських країнах строк надання підтримки за «зеленим» тарифом є фіксованим та становить 12-20 років з моменту введення в експлуатацію, а середні розміри «зелених» тарифів для вітроелектростанцій знаходяться у діапазоні 8-12 євроцентів за кВтгод.

Крім того, варто відмітити, що, до прикладу, в січні 2022 року середньозважена ціна електричної енергії на ринку "на добу наперед" становила 2,86 грн за кВтгод (~8 євроцентів за кВтгод), досягаючи в окремі години рівня граничної ціни – 4 за кВтгод (~10 євроцентів за кВтгод). Таким чином, «зелений» тариф для нових вітроенергетичних проектів на рівні 8,82 євроцентів за кВтгод потенційно може бути нижчим ніж ринкові ціни взимку, що не потребуватиме субсидіювання з боку держави та навіть дозволить ДП «Гарантований покупець» заробляти кошти за рахунок перепродажу електричної енергії нових виробників, які, у тому числі, можуть бути спрямовані на погашення існуючої заборгованості державного підприємства.

Таким чином, реалізація розпочатих проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики (вітроелектростанції, біоелектростанції, малі гідроелектростанції) за моделлю «зеленого» тарифу є вигідною для держави та споживачів у зв'язку із низькою ціною на "зелену" електричну енергію, що відповідає європейським аналогам, та вдвічі меншим строком підтримки, порівняно із країнами ЄС та українською аукціонною моделлю підтримки.

Крім того, будівництво нових вітроелектростанцій та біоенергетичних проектів, враховуючи їх профіль генерації, у короткостроковій перспективі дозволить замістити використання викопних видів палива (у тому числі зменшити обсяги імпорту вугілля та природного газу) під час проходження осінньо-зимового періоду, а також збільшити обсяги експорту електричної енергії до країн ЄС.

Таким чином, питання надання можливості завершення вже розпочатих проектів відновлюваної енергетики (вітроелектростанції, біоелектростанції, малі гідроелектростанції) потребує врегулювання шляхом внесення відповідних законодавчих змін.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	-	+

Зазначена проблема розвитку відновлюваної енергетики в Україні не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів оскільки проблема вирішується виключно шляхом державного регулювання.

Зазначена проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки проблема не врегульована діючими регуляторними актами.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є надання можливості виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які уклали з гарантованим покупцем договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, ввести в експлуатацію об'єкти відновлюваної енергетики, реалізація яких була призупинена у наслідок військової агресії російської федерації проти України, що сприятиме підвищенню надійності електропостачання та енергонезалежності держави.

### III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

#### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року».</p>	<p>Суб'єкти господарювання, які уклали із гарантованим покупцем договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом до 31 грудня 2019 року та розпочали будівництво об'єктів відновлюваної енергетики, яке було зупинено у наслідок військової агресії російської федерації, матимуть можливість ввести їх в експлуатацію. Це сприятиме підвищенню надійності електропостачання та енергонезалежності держави, зокрема у короткостроковій перспективі дозволить замінити використання викопних видів палива (у тому числі зменшити обсяги імпорту вугілля та природного газу) під час проходження осінньо-зимового періоду, а також збільшити обсяги експорту електричної енергії до країн ЄС. Також це сприятиме досягненню стратегічних цілей і міжнародних зобов'язань держави із декарбонізації економіки.</p>
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Об'єкти відновлюваної енергетики щодо яких укладено договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не будуть введені в експлуатацію, що призведе до банкрутства суб'єктів господарювання. Буде ускладнено досягнення стратегічних цілей і міжнародних зобов'язань держави із декарбонізації економіки.</p>

#### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

##### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону</p>	<p>Забезпечення сталого розвитку екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до</p>	<p>Відсутні</p>

<p>України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»</p>	<p>Енергетичної стратегії України та міжнародних зобов'язань держави за доступною ціною. Забезпечення балансової надійності енергосистеми України та безпеки постачання електричної енергії споживачам. Підвищення інвестиційної привабливості сектору відновлюваної енергетики України. Заміщення використання викопних видів палива, у тому числі, імпортних. Збільшення обсягів експорту української електроенергії до країн ЄС.</p>	
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Збереження залежності від використання викопних видів палива, у тому числі імпортних. Втрата близько 1 млрд доларів США прямих інвестицій у нові генеруючі потужності. Відсутність регулювання призведе до поступової зупинки розвитку сектору відновлюваної енергетики України.</p>

#### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо</p>	<p>Збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, у структурі загального кінцевого</p>	<p>Відсутні</p>

<p>подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»</p>	<p>енергоспоживання при одночасному забезпеченні надійності енергопостачання за доступною ціною.</p>	
<p>Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Ризики порушення безпеки постачання електричної енергії через залежність від імпорту викопних видів палива. Поступова зупинка розвитку сектору екологічно чистої вуглецевонеutralної відновлюваної енергетики. Погіршення екологічної ситуації в країні.</p>

#### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	0	98*	0	0	98
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0	100	0	0	100

\* суб'єкти господарювання, які уклали з гарантованим покупцем договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до

31 січня 2019 року щодо будівництва вітроелектростанцій, біоелектростанцій та малих гідроелектростанцій за даними ДП «Гарантований покупець».

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»</p>	<p>Можливість завершення розпочатих проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики, реалізація яких була зупинена у наслідок повномасштабної агресії російської федерації проти України. Збереження інвестицій та недопущення банкрутства підприємств.</p>	<p>3 847 гривень</p> <p>Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами</p>
<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>1 млрд доларів США – втрата залучених інвестицій через неможливість реалізації проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики.</p>

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів</p>	<p>3 847 гривень</p> <p>Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами</p>



України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»	
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	1 млрд доларів США – втрата залучених інвестицій через неможливість реалізації проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики.

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1  Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»	4	Високий бал. Усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть. Регулювання дозволить забезпечити реалізацію розпочатих проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики, що сприятиме збільшенню частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у структурі загального кінцевого за доступною ціною при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України. Буде забезпечено сталий розвиток екологічно чистих альтернативних джерел енергії відповідно до Енергетичної стратегії та міжнародних зобов'язань України.

<p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>1</p>	<p>Мінімальний бал. Показує неможливість досягнення цілей державного регулювання у наслідок неможливості реалізації розпочатих проектів з будівництва об'єктів відновлюваної енергетики, що може призвести до банкрутства суб'єктів господарювання та втрати близько 1 млрд доларів США інвестицій. Несе загрозу для сталого розвитку відновлюваної енергетики та виконання національних планів, стратегій і міжнародних зобов'язань країни.</p>
---	----------	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
<p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31</p>	<p>Можливість завершення розпочатих проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики, реалізація яких була зупинена у наслідок повномасштабно ї агресії російської федерації проти України. Збереження інвестицій та недопущення банкрутства підприємств.</p>	<p>3 847 гривень</p> <p>Витрати, пов'язані із необхідністю ознайомлення з новими вимогами</p>	<p>Надання можливості добудови розпочатих проектів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого енергоспоживання за доступною ціною. Дозволить виконати</p>

грудня 2019 року»			національні плани, стратегії та міжнародні зобов'язання України в частині розвитку ВДЕ та зниження обсягу викидів парникових газів.
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	1 млрд доларів США – втрата залучених інвестицій через неможливість реалізації проєктів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики.	Альтернатива передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики в Україні через відсутність можливості реалізації розпочатих проєктів із будівництва об'єктів відновлюваної енергетики. Унеможливорює виконання національних планів, стратегій та міжнародних зобов'язань країни в частині розвитку ВДЕ та зниження викидів парникових газів.
Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта	
Прийняття проєкту Закону України «Про внесення змін до деяких законів	Така альтернатива є найбільш оптимальною, оскільки дозволить забезпечити добудову об'єктів відновлюваної енергетики,	Відсутні	

<p>України щодо подовження строку введення в експлуатацію об'єктів відновлюваної енергетики за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними до 31 грудня 2019 року»</p>	<p>реалізація яких була зупинена у наслідок повномасштабної військової агресії російської федерації, за конкурентною та доступною ціною для споживачів. Дозволить залучити близько 1 млрд доларів США інвестицій в Українську економіку.</p> <p>Це дасть можливість забезпечити збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, у структурі загального кінцевого енергоспоживання при одночасному забезпеченні операційної безпеки, економічності режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, заміщенню викопних видів палива.</p>	
<p>Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Така альтернатива є неприйнятною, оскільки передбачає неможливість реалізації розпочатих проектів з будівництва об'єктів відновлюваної енергетики, що може призвести до банкрутства суб'єктів господарювання та втрати близько 1 млрд доларів США інвестицій. Зберігає залежність України від використання викопних видів палива, в першу чергу імпортних. Передбачає поступову зупинку розвитку сектору відновлюваної енергетики.</p>	<p>Відсутні</p>

## V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акта, що передбачає забезпечення сталого розвитку малої розподіленої генерації електричної енергії з альтернативних джерел енергії в економічно ефективний спосіб.

Організаційні заходи, які необхідно здійснити для впровадження цього регуляторного акта:

- а) дії суб'єктів господарювання – ознайомлення із змінами в законодавстві;

б) дії органів виконавчої влади – забезпечення інформування громадськості про внесені зміни в законодавстві шляхом його оприлюднення.

У разі прийняття регуляторного акта передбачається забезпечення операційної безпеки, економічності режимів функціонування ОЕС України, збільшення частки екологічно чистої електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у структурі загального кінцевого енергоспоживання та зниження вартості електроенергії для споживачів.

Міністерство енергетики України для впровадження цього регуляторного акта має погодити проект із заінтересованими органами та подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

**VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Витрат на виконання вимог регуляторного акта для центральних органів виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування не передбачаються.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Додаток 2  
до аналізу регуляторного впливу  
(розділ III)

**ВИТРАТИ**

**на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта**

№	Витрати	Альтернатива	
		1	2
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	-	-
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	-	-
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, вдосконалення	-	-

	технологій виробництва), гривень		
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8	Інше, гривень 1: ознайомлення із проектом регуляторного акта - 1 год. 2: вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України "Про Державний бюджет України на 2022 рік", з 1 січня 2022 року становить – 39,26 гривні.	1*2 = <b>39,26</b>	-
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	<b>39,26</b>	-
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства, на яких буде поширено регулювання*, одиниць	98	-
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	<b>3 847</b>	-

*\*Для підрахунку витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємства, які виникають внаслідок дії регуляторного акту, використовувався метод мінімальних можливих витрат.*

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акта не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Регуляторний акт набирає чинності відповідно до законодавства з дня, наступного за днем його офіційного опублікування.

## **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Прогнозними обов'язковими значеннями показників результативності регуляторного акта є:

- 1) обсяг коштів і час, які витратять суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта – 39,26 грн, 1 година;
- 2) розмір надходжень до державних і місцевих бюджетів – 0 гривень;
- 3) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта - 98;
- 4) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – 100% (проект акта розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua/>).

Прогнозними додатковими значеннями показників результативності регуляторного акта є:

- 1) кількість суб'єктів господарювання, які ввели в експлуатацію об'єкти відновлюваної енергетики після прийняття проекту акта (од.);
- 2) частка електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії в енергобалансі держави (%).

Кількісні значення додаткових показників буде встановлено статистичним методом під час проведення базового відстеження.

**ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом здійснення статистичного аналізу на основі звернень суб'єктів ринку електричної енергії.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через рік після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік після базового відстеження, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр енергетики України**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 р.