

Порівняльний аналіз законодавчих ініціатив щодо сфери альтернативної енергетики

Питання	Проект закону, реєстраційний № 2543-1 від 24.12.2019	Проект закону, реєстраційний № 2543 від 06.12.2019	Проект закону, презентований Мінекоенерго 28.11.2019 на X Міжнародному інвестфорумі по ВДЕ
Категорії виробників е/е, для яких строк дії «зеленого» тарифу, рівень «зеленого» тарифу не змінюється	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію до 1 січня 2020 року 2) Вводять в експлуатацію об'єкти з 1 січня 2020 року, які не зобов'язані йти на аукціон 3) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 пре-РРА, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – до 1 квітня 2020 р. • для ВЕС – по 31 грудня 2020 р. • для інших технологій – протягом 3 років з дати укладення пре-РРА 	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію до 1 січня 2020 року 2) Вводять в експлуатацію об'єкти з 1 січня 2020 року, які не зобов'язані йти на аукціон 3) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 пре-РРА, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – до 1 квітня 2020 р. • для ВЕС – по 31 грудня 2020 р. • для інших технологій – протягом 3 років з дати укладення пре-РРА 	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію до 1 січня 2020 року 2) Вводять в експлуатацію об'єкти з 1 січня 2020 року, які не зобов'язані йти на аукціон 3) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 пре-РРА, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – до 1 квітня 2020 р. • для ВЕС – до 1 січня 2021 р.
Категорії виробників е/е, для яких «зелений» тариф (ЗТ) подовжується з одночасним зменшенням рівня «зеленого» тарифу (за умови реструктуризації договорів купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом)	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію з 1 січня 2017 р. до 1 січня 2020 р., які уклали договір реструктуризації 2) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 р. пре-РРА, які уклали договір реструктуризації, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – по 30 червня 2020 р. • для ВЕС – по 31 грудня 2022 р. 	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію з 1 січня 2017 р. до 1 січня 2020 р., які уклали договір реструктуризації 2) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 пре-РРА, які уклали договір реструктуризації, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – по 30 вересня 2020 р. • для ВЕС – по 30 червня 2022 р. 	Виробники е/е з ВДЕ, які: <ol style="list-style-type: none"> 1) Експлуатують об'єкти, введені в експлуатацію з 1 січня 2017 р. до 1 січня 2020 р., які уклали договір реструктуризації 2) Мають намір збудувати об'єкт згідно підписаного до 31 грудня 2019 пре-РРА, які уклали договір реструктуризації, за умови введення об'єкта в експлуатацію: <ul style="list-style-type: none"> • для СЕС – до 01 липня 2020 р. • для ВЕС – до 01 січня 2021 р.

Строк подовження «зеленого» тарифу (за умови реструктуризації договорів купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом)	Строк дії «зеленого» тарифу – по 31 грудня 2032 року (єдина дата для діючих об'єктів та таких, що будуються)	Строк дії «зеленого» тарифу – 15 років з дати введення об'єкта в експлуатацію (для діючих об'єктів та таких, що будуються)	Для діючих об'єктів – до 1 січня 2035 року Для об'єктів, що будуть збудовані – 15 років з дати встановлення «зеленого» тарифу Регулятором
Рівень зменшення «зеленого» тарифу (за умови реструктуризації договорів купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом)	Коефіцієнт «зеленого» тарифу (згідно таблиці у ст. 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») зменшується: Для ВЕС діючих – на 5% від рівня затвердженого ЗТ Для ВЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 січня 2020 р. по 30 червня 2022 р. – на 7.5% від рівня ЗТ 2020 року Для ВЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 липня 2022 р. по 31 грудня 2022 р. – додатково ще на 7.5% (сукупно 15% від рівня ЗТ 2020 року) Для СЕС діючих – на 10% від рівня затвердженого ЗТ Для СЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 січня по 30 червня 2020 р. – на 15% від рівня ЗТ 2020 року	Коефіцієнт «зеленого» тарифу (згідно таблиці у ст. 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») зменшується: Для ВЕС діючих – на 5% від рівня затвердженого ЗТ Для ВЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 січня 2020 р. по 30 червня 2022 р. – на 7.5% від рівня ЗТ 2020 року Для СЕС діючих – на 10% від рівня затвердженого ЗТ Для СЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 січня по 30 вересня 2020 р. – на 15% від рівня ЗТ 2020 року	Коефіцієнт «зеленого» тарифу (згідно таблиці у ст. 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») зменшується: Для ВЕС діючих – на 10% від рівня затвердженого ЗТ Для ВЕС, що вводяться в експлуатацію в 2020 р. – на 10% від рівня ЗТ 2020 року Для СЕС діючих – на 17% від рівня затвердженого ЗТ Для СЕС, що вводяться в експлуатацію з 1 січня по 30 червня 2020 р. – на 15% від рівня ЗТ 2020 року
Умова для реструктуризації договорів купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом	Згода виробника е/е, розробника проекту будівництва на реструктуризацію договору	Згода виробника е/е, розробника проекту будівництва на реструктуризацію договору	Згода виробника е/е, розробника проекту будівництва на реструктуризацію договору

Підстава для реструктуризації договору	Додаткова угода про реструктуризацію договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом	Додаткова угода про реструктуризацію договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом	Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом з подовженим строком. Раніше укладений договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом припиняється
Форма та зміст договору	Форма додаткової угоди – типова. Затверджується Регулятором. Додаткова угода повинна передбачати: <ul style="list-style-type: none"> • розмір «зеленого» тарифу • строк дії договору та строк застосування «зеленого» тарифу • строк для будівництва та введення об'єкта в експлуатацію • умови/підстави внесення змін та припинення договору • гарантії щодо застосування законодавства України, чинного на дату укладання первісного договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом 	Форма додаткової угоди – типова. Затверджується Регулятором. Додаткова угода повинна передбачати: <ul style="list-style-type: none"> • розмір «зеленого» тарифу • строк дії договору та строк застосування «зеленого» тарифу • строк для будівництва та введення об'єкта в експлуатацію • умови/підстави внесення змін та припинення договору • гарантії щодо застосування законодавства України, чинного на дату укладання первісного договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом • умови додаткової угоди застосовуються до відносин, які виникли з 1 січня 2020 року 	Форма договору – типова. Затверджується Регулятором. Договір повинен передбачати: <ul style="list-style-type: none"> • розмір «зеленого» тарифу в гривні та Євро • строк дії договору • дострокове припинення за згодою сторін дії раніше укладеного договору
Граничний термін для реструктуризації договору	1 квітня 2020 р.	1 квітня 2020 р.	1 квітня 2020 р.
Процедура реструктуризації договору	1) Заява подається Регулятору – до 1 березня 2020 р. 2) Регулятор затверджує Реєстр суб'єктів, що погодились на реструктуризацію, та передає Гарантованому покупцю (ГарПок) – 5 робочих днів	1) Заява подається Регулятору – до 1 березня 2020 р. 2) Регулятор формує Реєстр суб'єктів, що погодились на реструктуризацію, та передає ГарПоку – 5 робочих днів	Гарантований покупець укладає договір протягом 14 днів з дати отримання заяви від виробника е/е, розробника проекту будівництва об'єкту

	<p>3) ГарПок надсилає проекти додаткових угод для підписання – 5 робочих днів</p> <p>4) Суб'єкти господарювання підписують та повертають додаткові угоди – 5 робочих днів</p> <p>5) Регулятор встановлює/переглядає «зелений» тариф – до 1 квітня 2020 р.</p> <p>6) Регулятор оприлюднює перелік суб'єктів, що підписали додаткові угоди – до 1 квітня 2020 р.</p>	<p>3) ГарПок надсилає проекти додаткових угод для підписання – 5 робочих днів</p> <p>4) Суб'єкти господарювання підписують та повертають додаткові угоди – 5 робочих днів</p> <p>5) Регулятор оприлюднює перелік суб'єктів, що підписали додаткові угоди – до 1 квітня 2020 р.</p>	
Стабілізаційне застереження	<p>Стаття 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії»</p> <p>Статті 7 та 8 Закону України «Про режим іноземного інвестування»</p> <p>До виробників е/е та розробників проектів будівництва, які погодилися на реструктуризацію договорів, застосовується законодавство, чинне на дату укладення договору купівлі-продажу е/е за "зеленим" тарифом</p>	<p>Стаття 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії»</p> <p>Статті 7 та 8 Закону України «Про режим іноземного інвестування»</p> <p>До виробників е/е та розробників проектів будівництва, які погодилися на реструктуризацію договорів, застосовується законодавство, чинне на дату укладення договору купівлі-продажу е/е за "зеленим" тарифом</p>	<p>Стаття 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії»</p> <p>До виробників е/е та розробників проектів будівництва, які погодилися на реструктуризацію договорів, застосовується законодавство, чинне на дату здійснення реструктуризації</p>
Відповідальність за небаланси	<p>Для виробників е/е з ВДЕ, що не погодилися на реструктуризацію договорів:</p> <p>по 31 грудня 2020 року – 0 відсотків</p> <p>з 1 січня 2021 року – 100 відсотків</p>	<p>Для виробників е/е з ВДЕ, що не погодилися на реструктуризацію договорів:</p> <p>згідно чинної схеми – з 1 січня 2021 до 1 січня 2030 – збільшення щороку на 10%.</p>	<p>Для виробників е/е з ВДЕ, що не погодилися на реструктуризацію договорів:</p> <p>по 31 грудня 2020 року – 0 відсотків</p> <p>з 1 січня 2021 року – 35 відсотків</p> <p>з 1 січня 2022 року – 70 відсотків</p> <p>з 1 січня 2023 року – 100 відсотків.</p>

	<p>Для виробників е/е, що погодились на реструктуризацію договорів:</p> <p>по 31 грудня 2020 року – 0 відсотків з 1 січня 2021 року – 20 відсотків з 1 січня 2022 року – 40 відсотків з 1 січня 2023 року – 60 відсотків з 1 січня 2024 року – 80 відсотків з 1 січня 2025 року – 100 відсотків</p> <p>Виробники е/е з ВДЕ, що погодились на реструктуризацію договорів, оплачують небаланси е/е у разі відхилення погодинних графіків відпуску е/е таких виробників:</p> <ul style="list-style-type: none"> • у ВЕС – більш як на 15 відсотків • у СЕС – більше як на 10 відсотків* <p>Загальний розмір відповідальності за небаланси виробника е/е з ВДЕ, що погодився на реструктуризацію договору, не повинен перебільшувати 5% вартості фактично відпущеної е/е за «зеленим» тарифом у відповідному розрахунковому періоді.</p>	<p>Для виробників е/е, що погодились на реструктуризацію договорів:</p> <p>по 31 грудня 2020 року – 0 відсотків з 1 січня 2021 року – 20 відсотків з 1 січня 2022 року – 40 відсотків з 1 січня 2023 року – 60 відсотків з 1 січня 2024 року – 80 відсотків з 1 січня 2025 року – 100 відсотків</p> <p>Виробники е/е з ВДЕ, що погодились на реструктуризацію договорів, оплачують небаланси е/е у разі відхилення погодинних графіків відпуску е/е таких виробників:</p> <ul style="list-style-type: none"> • у ВЕС – більш як на 15 відсотків • у СЕС – більше як на 10 відсотків* 	<p>Для виробників е/е, що погодились на реструктуризацію договорів:</p> <p>по 31 грудня 2020 року – 0 відсотків з 1 січня 2021 року – 20 відсотків з 1 січня 2022 року – 40 відсотків з 1 січня 2023 року – 60 відсотків з 1 січня 2024 року – 80 відсотків з 1 січня 2025 року – 100 відсотків</p>
<p>Інші питання</p>	<p>Прикінцеві положення</p> <p>Виробники, які ввели ВЕС та СЕС в експлуатацію до 01 січня 2017 року, можуть укласти угоди про реструктуризацію договорів купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом на умовах, передбачених проектом закону для об'єктів, що вводились в</p>	<p>—</p>	<p>—</p>

	експлуатацію з 1 січня 2017 до 31 грудня 2019 року. До таких виробників буде застосовуватись коефіцієнт «зеленого» тарифу виробників, що вводились в експлуатацію з 1 січня 2017 до 31 грудня 2019 року.		
	<p>Зміни до статті 9-3 Закону України «Про альтернативні джерела енергії»</p> <p>Річна квота підтримки, що розподіляється на аукціонах, може бути розподілена за окремими альтернативними джерелами енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Вітер – не менше 30 відсотків • Сонце – не менше 30 відсотків • Інші види ВДЕ – не менше 15 відсотків** 	—	—
	<p>Зміни до статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>Регулятор затверджує розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з ВДЕ до 15 числа місяця наступного за розрахунковим***</p>	—	—

* Згідно Закону у поточній редакції, починаючи з року, наступного після року, в якому доля ВДЕ у щорічному енергетичному балансі досягне 5 відсотків (за нашими оцінками, вже у 2020 році), оплата небалансів е/е буде здійснюватися у разі відхилення погодинних графіків відпуску виробників е/е з ВДЕ:

- ВЕС – більш як на 10%
- СЕС – більше як на 5%.

****** У поточній редакції Закону квота підтримки розподіляється у розмірах:

- Вітер – не менше 15%
- Сонце – не менше 15%
- Інші види ВДЕ – не менше 15%.

******* У поточній редакції Закону граничний термін не визначений.