

Основні відмінності законопроектів, альтернативних до законопроекту «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку конкурентного виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (реєстр. № 8449)

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Проект закону, реєстр. № 8449-1 (Єфімов М.В. та інші)		
Дата запровадження НСП	3 1 січня 2025 року	3 1 січня 2020 року
Рівень «зеленого» тарифу	Сонце – зниження на 20% Вітер – зниження на 20% починаючи з 01.01.2020 року	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10 % починаючи з 01.01.2020 року
Стимулювання виробництва е/е з ВДЕ малими комерційними підприємствами	Залишити в чинній редакції закону («зелений» тариф тільки для приватних домогосподарств з установками до 30 кВт)	«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 500 кВт , що використовують енергію сонця, вітру
Надбавка за використання обладнання українського виробництва	10% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 15% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової 20% - якщо місцева складова більше 70%	5% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 10% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової 15% - якщо місцева складова більше 70%
Проект закону, реєстр. № 8449-2 (Шахов С.В. та інші)		
Дата запровадження НСП	3 1 січня 2025 року	3 1 січня 2020 року
Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова	СЕС, ВЕС - незалежно від встановленої потужності об'єкта	СЕС – потужністю більше 10 МВт ВЕС – потужністю більше 20 МВт
Рівень «зеленого» тарифу	Залишити в чинній редакції закону (Сонце - зниження на 10% Вітер – зниження на 10 % починаючи з 01.01.2020 року)	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10 % починаючи з 01.01.2020 року
Стимулювання виробництва е/е з ВДЕ малими комерційними підприємствами	Залишити в чинній редакції закону («зелений» тариф тільки для приватних домогосподарств з установками до 30 кВт)	«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 500 кВт , що використовують енергію сонця, вітру
Проект закону, реєстр. № 8449-3 (Писаренко В.В.)		
На кого поширюватиметься «зелений» тариф	Суб'єкти господарювання, що підписали преРРА до 1 січня 2020 року	Суб'єкти господарювання, що підписали преРРА до 1 липня 2019 року
Суть НСП	Обов'язковий викуп Гарантованим покупцем всього обсягу е/е за аукціонною ціною	1) Обов'язковий викуп Гарантованим покупцем всього обсягу е/е за ціною ринку «на добу наперед». 2) Компенсація виробнику з ВДЕ різниці в ціні е/е, яка визначається як різниця між аукціонною ціною та ціною продажу е/е на ринку «на добу наперед»

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Надбавка за використання обладнання українського виробництва	Залишити в чинній редакції закону (5% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 10% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової)	5% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 10% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової 15% - якщо місцева складова більше 70%
Строк надання підтримки за НСП	15 років	20 років
Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова	СЕС - більше 0,5 МВт ВЕС - більше 3 МВт Біомаса - більше 3 МВт	СЕС – більше 10 МВт ВЕС – більше 20 МВт
Суб'єкти, для яких участь в аукціонах не обов'язкова, але дозволена	Інші суб'єкти господарювання не наділені правом брати участь в аукціоні	Інші суб'єкти господарювання, незалежно від ВДЕ та встановленої потужності електростанції
Рівень «зеленого» тарифу	Залишити в діючій редакції закону (Сонце – зниження на 10% Вітер – зниження на 10% починаючи з 01.01.2020 року)	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10% починаючи з 01.01.2020 року
Платформа для проведення аукціонів	Електронна торгова система (інша)	Електронна торгова система (Прозорро)
Характеристика квоти	Загальнодержавна квота. Спеціальні квоти не передбачаються.	Загальнодержавна квота. Може включати спеціальні квоти (щодо території, типу генерації, обсягу потужності об'єкту)
Як дрібниться квота для організації та проведення аукціону	Лоти мінімальний розмір від 0,5 МВт	Лоти до 1 МВт
Засоби забезпечення участі в аукціоні	Безвідклична банківська гарантія - 5 000 Євро за 1 МВт потужності	Безвідклична банківська гарантія - 50 000 доларів США за 1 МВт потужності
Спосіб організації аукціону	Голландський аукціон	Обернений голландський аукціон
Умови, що запроваджуються для забезпечення конкуренції на аукціоні	Виключено положення про обмеження обсягу лотів, що можуть бути придбані одним учасником самостійно або разом з іншими пов'язаними учасниками	Обмеження обсягу лотів, що можуть бути придбані одним учасником самостійно або разом з іншими пов'язаними учасниками – не більше 25% від загального розміру квоти
Які договори укладаються переможцем аукціону з Гарантованим покупцем?	Договір купівлі-продажу е/е	Договір купівлі-продажу е/е Договір на різницю в ціні е/е

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Вид забезпечення виконання особливих умов договорів	Безвідклична банківська гарантія - 10 000 Євро за 1 МВт потужності	Безвідклична банківська гарантія - 50 000 доларів США за 1 МВт потужності
Гарантії переможцю аукціону щодо приєднання об'єкту ВДЕ до мереж	<p>Оператор системи передачі/розподілу не має права змінювати істотні умови договору про приєднання (у разі наявності укладеного договору про приєднання).</p> <p>Оператор системи передачі/розподілу не може відмовити переможцю аукціону в приєднанні його об'єкту (у разі відсутності договору про приєднання)</p>	
Продаж електричної енергії виробником з ВДЕ	Гарантованому покупцю за аукціонною ціною (за вирахуванням обсягів е/е на власні потреби)	Гарантованому покупцю за ціною ринку «на добу наперед» (за вирахуванням обсягів е/е на власні потреби)
Строки та порядок розрахунків за продану е/е	На наступний день після надходження коштів з відповідних ринків	Відповідно до затвердженого Регулятором Порядку купівлі Гарантованим покупцем е/е, виробленої з ВДЕ
Строки та порядок перерахування компенсації	Не пізніше 10 числа наступного місяця	Не пізніше 5 числа наступного місяця
Компенсація виробнику з ВДЕ різниці в ціні	Розмір - різниця між аукціонною ціною (включаючи надбавку за місцеву складову) та ціною продажу е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку	Розмір - різниця між аукціонною ціною (включаючи надбавку за місцеву складову) та ціною е/е на ринку «на добу наперед»
Відповідальність виробників з ВДЕ за небаланси	Для всіх виробників е/е з ВДЕ - часткова відповідальність (за чинною редакцією закону)	<p>Для переможців аукціонів:</p> <ul style="list-style-type: none"> повна відповідальність – після визнання внутрішньодобового ринку ліквідним часткова відповідальність - до визнання внутрішньодобового ринку ліквідним (за діючим законом) <p>Для виробників за «зеленим» тарифом:</p> <ul style="list-style-type: none"> часткова відповідальність (за чинною редакцією закону)

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Проект закону, реєстр. № 8449-4 (Парасюк В.З. та інші)		
Рівень «зеленого» тарифу	Вітер – зниження на 30 % для ВЕС з турбіною потужністю більше 100 МВт ретроспективно, починаючи з 01.04.2013 Сонце – зниження на 50% для СЕС потужністю більше 100 МВт починаючи з 01.10.2018 року	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10 % починаючи з 01.01.2020 року
Проект закону, реєстр. № 8449-5 (Войціцька В.М. та інші)		
На кого поширюватиметься «зелений» тариф	Суб'єкти господарювання, що підписали преРРА до 1 січня 2019 року	Суб'єкти господарювання, що підписали преРРА до 1 липня 2019 року
Стимулювання виробництва е/е з ВДЕ малими комерційними підприємствами	«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 100 кВт , що використовують енергію сонця, вітру	«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 500 кВт , що використовують енергію сонця, вітру
Рівень «зеленого» тарифу	Вітер – зниження: 15% для ВЕС з турбінами до 600 кВ 25% для ВЕС з турбінами більше 600 кВ Сонце – зниження тарифу для СЕС менше 3 МВт : Зона 1 ~ 34,0 % Зона 2 ~ 38,5 % Зона 3 ~ 43,0 % Зона 4 ~ 46,0 % Сонце – зниження тарифу для СЕС 3 МВт та більше – 46,0 % починаючи з 01.04.2019 року	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10 % починаючи з 01.01.2020 року
Надбавка за використання обладнання українського виробництва	Залишити в чинній редакції закону (5% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 10% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової)	5% - якщо більше 30 та менше 50 % місцевої складової 10% - якщо більше 50 та менше 70% місцевої складової 15% - якщо місцева складова більше 70%
Дата запровадження НСП	З 1 січня 2019 року	З 1 січня 2020 року
Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова	СЕС - більше 3 МВт ВЕС - більше 3 МВт	СЕС – більше 10 МВт ВЕС – більше 20 МВт
Коли можуть відбутись перші аукціони	Пілотний аукціон з розподілу спеціальної квоти (зона відчуження) – 2-е півріччя 2018 року	Пілотний аукціон з розподілу спеціальної квоти (зона відчуження) – 2-е півріччя 2019 року

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Відповідальність виробників з ВДЕ за небаланси	<p>Для переможців аукціонів – повна відповідальність.</p> <p>Для виробників за «зеленим» тарифом (сонце, вітер, гідро) - часткова відповідальність при відхиленні від графіку більше ніж на 5%</p>	<p>Для переможців аукціонів:</p> <ul style="list-style-type: none"> • повна відповідальність – після визнання внутрішньодобового ринку ліквідним • часткова відповідальність - до визнання внутрішньодобового ринку ліквідним (за діючим законом) <p>Для виробників за «зеленим» тарифом (сонце, вітер, гідро):</p> <ul style="list-style-type: none"> • часткова відповідальність (за чинною редакцією закону)
Проект закону, реєстр. № 8449-6 (Чижмарь Ю.В.)		
Стимулювання виробництва е/е з ВДЕ малими комерційними підприємствами	<p>«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 1 МВт, що використовують енергію сонця, вітру</p>	<p>«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 500 кВт, що використовують енергію сонця, вітру</p>
Рівень «зеленого» тарифу	<p>Сонце – зниження на 30%</p> <p>Вітер – зниження на 10%</p> <p>починаючи з 01.07.2019 року</p>	<p>Сонце – зниження на 30%</p> <p>Вітер – зниження на 10%</p> <p>починаючи з 01.01.2020 року</p>
Строк дії «зеленого» тарифу	<p>«Зелений» тариф для малих генеруючих установок до 1 МВт, які введені в експлуатацію після 1 січня 2020 року, встановлюється на строк 20 років з дати встановлення «зеленого» тарифу</p> <p>«Зелений» тариф для електростанцій на біомасі, біогазі, геотермальній енергії та малих ГЕС потужністю від 1 МВт до 10 МВт, які введені в експлуатацію після 1 січня 2020 року, встановлюється на строк 15 років з дати встановлення «зеленого» тарифу</p>	
Характеристика квоти	<p>Загальнодержавна квота.</p> <p>Загальнодержавна квота повинна визначати частку для проектів з біомаси, біогазу, геотермальної та гідроенергії в розмірі не менше 20% загальнодержавної квоти.</p> <p>Може включати спеціальні квоти (щодо території, типу генерації, обсягу потужності об'єкту)</p>	<p>Загальнодержавна квота.</p> <p>Може включати спеціальні квоти (щодо території, типу генерації, обсягу потужності об'єкту)</p>

Питання	Альтернативний проект закону	Основний проект закону (№ 8449)
Коли можуть відбутись перші аукціони	Пілотні проекти протягом 2019 року : <ul style="list-style-type: none"> • сонце – 2 аукціони по 50 МВт • вітер – 2 аукціони по 50 МВт • спеціальна квота (зона відчуження) – 1 аукціон 	Пілотний аукціон з розподілу спеціальної квоти (зона відчуження) – 2-е півріччя 2019 року
Проект закону, реєстр. № 8449-7 (Рябчин О.М.)		
Рівень «зеленого» тарифу	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 20% починаючи з 01.01.2020 року	Сонце – зниження на 30% Вітер – зниження на 10% починаючи з 01.01.2020 року
Коли можуть відбутись перші аукціони	Протягом 6 місяців з дати набуття чинності законом пілотний аукціон: <ul style="list-style-type: none"> • з розподілу квоти державної підтримки проектів СЕС в зоні відчуження • з розподілу квоти державної підтримки проектів ВЕС 	Пілотний аукціон з розподілу спеціальної квоти (зона відчуження) – 2-е півріччя 2019 року
	КМУ на основі аналізу результатів проведення пілотного аукціону протягом 6 місяців з дати набуття чинності законом забезпечити розробку та подання до ВРУ проектів законів про: <ul style="list-style-type: none"> • створення конкурентних умов виробництва е/е з ВДЕ (зокрема через аукціони) • енергетичні кооперативи та механізми функціонування малої генерації з ВДЕ 	