

**Основні положення проекту закону 8449-д, запропоновані для прийняття Верховною Радою, за результатами обговорення на засіданні Комітету з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки від 27.02.2019 (редакція 3 від 11.04.2019)**

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
<b>БЛОК 1 - АУКЦІОНИ</b>	
<b>Дата запровадження нової системи підтримки</b>	01 липня 2019 року
<b>Пілотні аукціони</b>	Протягом 6 місяців з дати набрання чинності закону, але не пізніше 31 грудня 2019 року, провести пілотний аукціон. Кабінет Міністрів України визначає розмір квоти для пілотного аукціону своїм рішенням.
<b>Щорічні аукціони</b>	Починаючи з 01 січня 2020 – щорічні аукціони
<b>Періодичність проведення аукціонів</b>	2 рази на рік з визначенням граничних термінів проведення – не пізніше 1 квітня та 1 жовтня
<b>Суб'єкти, для яких участь в аукціонах обов'язкова</b>	ВЕС > 5 МВт (або одна вітротурбіна незалежно від встановленої потужності) СЕС > 1 МВт
<b>Суб'єкти, які можуть брати участь в аукціонах на добровільних засадах</b>	Всі інші види ВДЕ (крім ВЕС, СЕС)
<b>Строк надання підтримки переможцю аукціону</b>	20 років

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
<b>Розмір квоти – хто затверджує, порядок затвердження</b>	<p>Розмір річної квоти затверджує КМУ.</p> <p>Подання щодо розміру готує Міненерговугілля на підставі пропозицій оператора системи передачі та Держенергоефективності. Держенергоефективності погоджує рішення щодо розмірів квот</p>
<b>Розподіл річної квоти між видами ВДЕ</b>	<p>На перехідному етапі у 2020-2022 роках річна квота розподіляється на частки за окремими джерелами ВДЕ наступним чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>для сонця - не менше 30 %;</li> <li>для вітру - не менше 30 %;</li> <li>для генерації з інших видів ВДЕ (біомаса, біогаз, гідро-, геотермальна) – не менше 15%.</li> </ul> <p>У подальшому річна квота розподіляється на частки за окремими видами ВДЕ з таким мінімальним рівнем:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• для вітру – не менше 15%</li> <li>• для сонця – не менше 15%</li> <li>• для генерації з інших видів ВДЕ (біомаса, біогаз, гідро-, геотермальна) – не менше 15%</li> </ul> <p>Під час аукціону конкуренція ВДЕ відбувається в межах цих груп.</p>
<b>Період планування квот</b>	<p>Квоти встановлюються щорічно на 5 років.</p> <p>Кабінету Міністрів України надається право визначати окремі аукціони, на яких будуть пропонуватись інвесторам земельні ділянки з ТУ на приєднання, спеціальними вимогами до технологій (виду ВДЕ), що має створюватись</p>
<b>Платформа для проведення аукціонів</b>	<p>Електронна торгова система Prozorro</p>
<b>Модель аукціону (дизайн)</b>	<p>Одноетапний закритий аукціон. Учасники подають закриті пропозиції, які містять технічну пропозицію (величину потужності) та цінову пропозицію (ціна продажу 1 кіловат години електричної енергії).</p> <p>Переможці визначаються за результатами одночасного розкриття технічних та цінових пропозицій. Єдиний критерій вибору переможців – ціна.</p>

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
<b>Забезпечення конкуренції на аукціоні</b>	Обов'язковою умовою проведення аукціону є наявність конкуренції.  Величина потужності, щодо якої за результатами аукціону учасники набувають право на підтримку, не може бути більше 80% від сукупної величини запропонованої всіма учасниками аукціону потужності
<b>Максимальна ціна аукціону</b>	Розмір «зеленого» тарифу для відповідної технології на дату проведення аукціону
<b>Заходи з метою недопущення високого рівня концентрації на ринку ВДЕ</b>	Максимальна частка річної квоти, яку може виграти один учасник разом з іншими пов'язаними особами на двох аукціонах (за рік), - не більше 25%
<b>Вимоги до учасників аукціонів</b>	Вимагається: <ul style="list-style-type: none"> <li>- підтвердження права власності/користування земельною ділянкою</li> <li>- укладений договір про приєднання об'єкту до мереж</li> <li>- розкриття бенефіціарних власників, інформація про органи управління та пов'язаних осіб</li> <li>- витяг з ЄДРПОУ</li> <li>- внесення банківської гарантії</li> </ul>
<b>Банківська гарантія</b>	5 Євро/1 кВт - для участі в аукціоні  15 Євро/1 кВт надається у разі виграшу на аукціоні в якості забезпечення виконання зобов'язань за договором. При цьому, банківська гарантія за участь в аукціоні повертається.
<b>Договірна конструкція</b>	Договір купівлі-продажу електричної енергії, за яким гарантований покупець зобов'язується купувати у виробника електричну енергію за аукціонною ціною.
<b>Надбавка за використання обладнання українського виробництва</b>	Поширити надбавку на аукціонну ціну.  Рівень (розмір) надбавки залишити як в чинному Законі (5% та 10%)
<b>Відповідальність за небаланси</b>	Повна відповідальність після того, як внутрішньодобовий ринок буде визнано ліквідним (рішення про ліквідність ринку приймає Регулятор), але не пізніше ніж з 2024 року.

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
<b>БЛОК 2 - «ЗЕЛЕНИЙ» ТАРИФ</b>	
<b>Кінцевий термін підписання pre-PPA для завершення розпочатих проектів у сфері ВДЕ на умовах «зеленого» тарифу (незалежно від розміру проекту)</b>	<p>До 31 грудня 2019 року .</p> <p>Умови укладення prePPA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• підтвержене право власності/користування земельною ділянкою;</li> <li>• укладений договір про приєднання об'єкту до мереж;</li> <li>• наявність дозволу на будівництво об'єкту.</li> </ul> <p>Умова отримання «зеленого» тарифу – введення об'єкту в експлуатацію протягом 2 років з дати підписання pre-PPA - для СЕС та протягом 3 років з дати підписання pre-PPA - для всіх інших видів ВДЕ.</p> <p>Рівень «зеленого» тарифу – визначається датою введення об'єкту в експлуатацію.</p>
<b>Строк дії «зеленого» тарифу</b>	<p>«Зелений» тариф діє виключно до 2030 року</p>
<b>«Зелені» тарифи для СЕС</b>	<p><b>Зменшення для СЕС у 2020 році – 25% з подальшим зменшенням на 2,5% кожного року протягом 3 років.</b></p>
<b>«Зелені» тарифи для ВЕС</b>	<p><b>Зменшення для ВЕС у 2020 р.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– для турбін більше 2 Мвт зменшення на 10% (без подальшого зменшення щорічно)</li> <li>– для турбін до 600 кВт, від 600 кВт до 2000 кВт зменшення на 10% (з подальшим зменшенням на 1,5% кожного року протягом 3 років)</li> </ul>
<b>«Зелені» тарифи для біомаси, біогазу</b>	<p>Продовжити дію чинного зараз «зеленого» тарифу на період 2020 - 2030</p>
<b>«Зелені» тарифи для мікро-, міні-, малих ГЕС, геотермальної енергії</b>	<p>Зменшення «зеленого» тарифу у 2020 році на 10%</p>
<b>Поширення спрощеної процедури встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво е/е)</b>	<p>Спрощена процедура встановлення «зеленого» тарифу (без отримання ліцензії на виробництво електричної енергії з енергії сонця та/або вітру, без встановлення «зеленого» тарифу в індивідуальному порядку) поширюється на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Домогосподарства, генеруючі установки яких потужністю до 50 кВт (вітер, сонце, комбіновані вітер-сонце). Умова - сонячні установки на дахах та фасадах будівель та інших капітальних споруд. Такі споживачі матимуть відносини з постачальником універсальних послуг</li> </ul>

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Інші споживачі, генеруючі установки яких потужністю до 150 кВт (вітер, сонце, комбіновані вітер-сонце, біомаса, біогаз, мікроГЕС, геотермальна). Умова - сонячні установки на дахах та фасадах будівель та інших капітальних споруд. Такі споживачі матимуть відносини з Гарантованим покупцем</li> </ul>
Надбавка за використання обладнання виробництва українського виробництва	Рівень надбавки залишити як в чинному Законі (максимум 10% за 50+% локалізації)
Відповідальність за небаланси	Повна після того, як внутрішньодобовий ринок буде визнано ліквідним (рішення про ліквідність ринку приймає Регулятор), але не пізніше ніж з 2024 року.
<b>БЛОК 3 - НОВАЦІЇ</b>	
Врегулювання питання строковості Технічних умов на приєднання	<p><b>Технічні умови стають строковими</b> (зараз вони безстрокові).</p> <p><b>ТУ діють протягом:</b></p> <p>2 років – для проектів СЕС</p> <p>3 років – для проектів по інших видах ВДЕ.</p> <p>Технічні умови, видані суб'єктам господарювання, які за результатами аукціонів набули право на підтримку, є чинними на строк виконання такими суб'єктами зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію (2 роки для СЕС та 3 роки для інших ВДЕ).</p> <p><b>ТУ, видані до дати набрання чинності законом, є чинними:</b></p> <p>2 роки – для проектів СЕС</p> <p>3 роки – для проектів по інших видах ВДЕ.</p> <p>Технічні умови, видані суб'єктам господарювання, які за результатами аукціонів набули право на підтримку, є чинними на строк виконання такими суб'єктами зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію (2 роки для СЕС та 3 роки для інших ВДЕ).</p>
Засоби захисту іноземних інвестицій	<p>Зобов'язано Гарантованого покупця включати арбітражне застереження у договори на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною системою підтримки (за бажанням інвестора).</p> <p>Умова укладення арбітражного застереження – виробники ВДЕ здійснюють внески на рахунок Гарантованого</p>

Питання	Положення проекту закону 8449-д до II читання
	покупця для створення ним спеціального (цільового) фонду для покриття його арбітражних витрат. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва е/е, але не більше 1% чистого доходу