

**Імплементация Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання
проблемних питань у сфері відновлювальної енергетики в Україні (підписаний 10.06.2020)**

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
ПИТАННЯ ВИРОБНИКІВ, ЩО ЗДІЙСНЮЮТЬ ПРОДАЖ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА «ЗЕЛЕНИМ» ТАРИФОМ			
Реструктуризація “зелених” тарифів	<p>Для об’єктів ВДЕ, уведених в експлуатацію до 1 липня 2015 р. - не вище рівня граничного “зеленого” тарифу.</p> <p>Граничний “зелений” тариф - рівень “зеленого” тарифу для наземної СЕС із встановленою потужністю більше 10 МВт, яка введена в експлуатацію до 31 березня 2013 р., зменшений на 15 %</p>	<p>Для об’єктів ВДЕ, уведених в експлуатацію до 1 липня 2015 р. - не вище рівня граничного “зеленого” тарифу.</p> <p>Граничний “зелений” тариф - рівень “зеленого” тарифу для наземної СЕС із встановленою потужністю більше 10 МВт, яка введена в експлуатацію до 31 березня 2013 р., зменшений на 15 %</p>	
	<p>Для об’єктів уведених в експлуатацію з 1 липня 2015 р. до 31 грудня 2019 р.</p> <p>СЕС встановленою потужністю 1 МВт і більше – мінус 15%</p> <p>СЕС встановленою потужністю до 1 МВт – мінус 10%</p> <p>ВЕС з турбінами 2000 кВт і більше – мінус 7.5%</p>	<p>Для об’єктів уведених в експлуатацію з 1 липня 2015 р. до 31 грудня 2019 р.</p> <p>СЕС встановленою потужністю 1 МВт і більше – мінус 15%</p> <p>СЕС встановленою потужністю до 1 МВт – мінус 10%</p> <p>ВЕС з турбінами 2000 кВт і більше – мінус 7.5%</p>	
	<p>Для об’єктів уведених в експлуатацію з 1 січня 2020 р.</p> <p>СЕС – мінус 2.5%</p> <p>ВЕС - мінус 2.5%</p>	<p>Для об’єктів уведених в експлуатацію з 1 січня 2020 р.</p> <p>СЕС з встановленою потужністю до 1 МВт – мінус 2.5%</p> <p>СЕС з встановленою потужністю від 1 МВт: з 01.01.2020 до 31.07.2020 – мінус 2.5% з 01.08.2020 – мінус 60%</p>	

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
		ВЕС (незалежно від потужності) - мінус 2.5%	
Відповідальність за небаланси виробників з ВДЕ	<p>Розмір відповідальності за небаланси:</p> <p>50 % - з 1 січня 2021 року</p> <p>100 % - з 1 січня 2022 року</p> <p>Дозволена похибка у прогнозуванні до 31 грудня 2029 року:</p> <p>для СЕС - 5 %</p> <p>для ВЕС – 10 %</p>	<p>Розмір відповідальності за небаланси об'єктів ВДЕ до 1 МВт:</p> <p>з 1 січня 2021 – 10%</p> <p>поступове щорічне зростання по 10%</p> <p>з 1 січня 2030 – 100%</p> <p>Розмір відповідальності за небаланси об'єктів ВДЕ 1 МВт і більше:</p> <p>50 % - з 1 січня 2021 року</p> <p>100 % - з 1 січня 2022 року</p> <p>Дозволена похибка у прогнозуванні до 31 грудня 2029 року:</p> <p>для СЕС - 5 %</p> <p>для ВЕС – 10 %</p>	
Обмеження на введення в експлуатацію нових СЕС за «зеленим» тарифом (за пре-PPA)	з 31 липня 2020 року	<p>В явному вигляді відсутня норма, що забороняє вводити в експлуатацію СЕС за «зеленим» тарифом з 1 серпня 2020.</p> <p>Для СЕС потужністю 1 МВт та більше починаючи з 1 серпня 2020 встановлено понижуючий коефіцієнт до «зеленого» тарифу 0.4 (мінус 60%)</p>	
Стабілізаційне застереження для PPA виробників з ВДЕ	<p>До прав та обов'язків виробників з ВДЕ застосовується законодавство, чинне на дату набрання чинності законом, прийнятим на реалізацію Меморандуму.</p> <p>Передбачити зміни до Законів “Про</p>	<p>До прав та обов'язків виробників з ВДЕ застосовується законодавство, чинне на дату набрання чинності законом.</p> <p>Держава надає гарантії незмінності переглянутих «зелених» тарифів.</p>	

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
	режим іноземного інвестування”	Зміни до Закону “Про режим іноземного інвестування” передбачені	
Забезпечення поточної оплати за е/е з ВДЕ	Державні органи забезпечать повну та своєчасну поточну оплату е/е з місяця, наступного за місяцем, в якому Закон набуде чинності	Не є нормою закону	
	НКРЕКП переглянути тариф НЕК “Укренерго” на послугу з передачі е/е та розглянути питання використання інших фінансових надходжень – протягом одного місяця після набрання чинності Законом.	Не є нормою закону	
Погашення заборгованості за е/е з ВДЕ	40 відсотків боргу - 2020 рік (IV квартал) 60 відсотків боргу - 2021 рік (щокварталу)	Не є нормою закону	
Компенсація виробникам з ВДЕ за обмеження виробництва е/е за командою ОСП	Розробити та прийняти необхідні нормативно-правові акти	Запропоновано зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії» (до статей 2, 33, 68)	
Надання виробникам з ВДЕ права виходити з балансуєючої групи ГП	Запропонувати необхідні зміни до ЗУ “Про ринок електричної енергії”, “Про альтернативні джерела енергії”, зберігаючи при цьому право на компенсацію різниці між “зеленим” тарифом та ринковою ціною (РДН)	-	
ІНШІ ПИТАННЯ			
Надання ГП право продавати е/е виробників з ВДЕ на ринку двосторонніх	Запропонувати та підтримати зміни до ЗУ “Про ринок електричної енергії”, необхідні для надання ГП права	Запропоновано зміни до ЗУ “Про ринок електричної енергії” (до статті 65) для надання ГП права продавати е/е	

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
договорів	продавати е/е виробників з ВДЕ на ринку двосторонніх договорів з компенсацією різниці (але за ціною не нижчою, ніж ціна на ринку на “добу наперед”)	виробників з ВДЕ на ринку двосторонніх договорів. Проект закону не містить умови про компенсацію різниці у ціні, не нижче, ніж ціна на ринку на “добу наперед”	
Запровадження “зелених” аукціонів	Запропонувати та підтримати зміни до ЗУ “Про альтернативні джерела енергії” щодо вдосконалення процедури організації і проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки	Зміни в аукціонній системі можна поділити на: <ul style="list-style-type: none"> • такі, щодо удосконалюють процедуру організації та проведення аукціонів; • такі, що змінюють умови участі в аукціоні <ul style="list-style-type: none"> - вилучено з переліку об’єктів, що можуть не брати участь в аукціоні, ВЕС з 3 віротурбінами; - уточнено граничний розмір цінкових пропозицій: <p>для вітра/сонця:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 31.12.2024 – 9 євроцентів за 1 кіловат-годину; з 01.01.2025 – 8 євроцентів за 1 кіловат-годину <p>для всіх інших ВДЕ:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 31.12.2029 – 12 євроцентів за 1 кіловат-годину; - можливість набувати прав на підтримку за рік в обсязі 25% від річної квоти збільшено до 35% річної 	

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
		квоти; - можливість визначати пріоритетні території для створення об'єктів ВДЕ, максимальну потужність об'єктів ВДЕ	
	Визначити та затвердити річні квоти – протягом 2 місяців з дня набрання чинності Законом, прийнятим на реалізацію Меморандуму	Не є нормою закону	
Підтвердження факту введення в експлуатацію об'єкта ВДЕ, що набуває право на підтримку за результатами аукціону	Доповнити перелік документів актом щодо надання послуг з приєднання об'єкту ВДЕ до електричних мереж ОСП або ОСР	Запропоновано зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії». Доповнено перелік документів, що підтверджують факт введення в експлуатацію об'єкта ВДЕ, актом щодо надання послуг з приєднання об'єкту ВДЕ до електричних мереж ОСП або ОСР	
Перегляд цінових обмежень на РДН для ГП	Переглянути цінові обмеження, які діють для Гарантованого покупця на ринку “на добу наперед” для цінових заявок на продаж е/е виробників з ВДЕ	Не є нормою закону	
Прогнозування виробництва е/е виробниками з ВДЕ	Проаналізувати та узгодити план удосконалення технології прогнозування погодних умов та прогнозування виробництва електричної енергії з ВДЕ	Не є нормою закону	
Своєчасне оновлення щорічного прогнозного балансу е/е	Оновлювати щорічний прогнозний баланс е/е з метою наступного коригування НКРЕКП тарифу на послугу з передачі та врахування в його складі вартості послуги	Не є нормою закону	

Питання	Меморандум	Проекти закону № 3657 та 3658	
	із збільшення частки виробництва е/е з ВДЕ		
Будівництво маневрових потужностей, стимулювання систем накопичення енергії	Проводити конкурси щодо будівництва генеруючої потужності та здійснення заходів з управління попитом Прийняти нормативно-правові акти щодо впровадження, стимулювання систем балансування і накопичення енергії	Не є нормою закону	