



Ліцензування в сфері виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Застосування механізму стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. «ЗЕЛЕНИЙ» тариф

---

**КИЇВ, 07 листопада 2017**

**НКРЕКП**



## Діюче законодавство в сфері альтернативної електроенергетики

**«Зелений» тариф** – економічний механізм стимулювання для інвестицій у відновлювальну енергетику. «Зелений» тариф дає можливість продажу виробленої електричної енергії за тарифом, який в разі перевищує тарифи для традиційної генерації, а також дозволяє захистити інвестиції від валютних ризиків.

### Законодавство

- › ЗУ «Про ринок електричної енергії»
- › ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»
- › ЗУ «Про альтернативні види палива»
- › ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

### Підзаконні акти

- › Постанова НКРЕ від 02.11.2012 № 1421
- › Постанова НКРЕКП від 10.12.2015 № 2932
- › Постанова НКРЕ від 27.02.2014 № 170
- › Постанова НКРЕКП від 22.03.2017 № 309 (Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії)
- › Постанова НКРЕ від 11.10.2012 № 1314 (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 14.09.2017 № 1118)
- › Постанова НКРЕКП від 04.04.2017 № 472 (Порядок комерційного обліку електричної енергії)
- › Постанова НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866 (Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП(із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 05.10.2017 № 1222)
- › Постанова НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (Правила приєднання електроустановок до електричних мереж)
- › Договір між Членами Оптового ринка електричної енергії



# Процедурні кроки для отримання «зеленого» тарифу та укладання договору

1

## Ліцензія

- › заява про отримання ліцензії (додаток 1 до Ліцензійних умов)
- › копія паспорта керівника здобувача ліцензії (або довіреної особи)
- › підтвердження наявності у здобувача ліцензії на праві власності, господарського відання, користування, лізингу або на підставі договору концесії електрогенеруючого обладнання
- › Копія тех. паспорту електрогенеруючого обладнання
- › відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (додаток 2)
- › схему приєднання об'єкта електроенергетики до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії.

2

## Членство в ОРЕ

- › заява про вступ до ОРЕ (додаток №1)
- › стислий опис виду діяльності заявника із зазначенням території, на якій передбачається діяльність
- › дані про річні обсяги операцій, які заявник передбачає здійснювати на ОРЕ
- › нотаріально засвідчені копії ліцензій НКРЕКП (постанов НКРЕКП)
- › інформація про юридичну адресу та банківські реквізити заявника
- › протокол погодження з Розпорядником системи розрахунків обсягів, форм, термінів, засобів передачі даних та процедур, необхідних для проведення розрахунків
- › погоджена з Розпорядником системи розрахунків довідка про характер очікуваних операцій на енергоринку

3

## «Зелений» тариф

- › заява щодо встановлення З.Т.
- › пояснювальна записка про об'єкт
- › розрахунок собівартості виробництва електричної енергії
- › обґрунтування статей та елементів витрат собівартості виробництва електричної енергії на об'єкті
- › копія пояснювальної записки до проекту будівництва об'єкта електроенергетики
- › копію зареєстрованої декларації/повідомлення/дозволу про початок виконання будівельних робіт
- › копію технічних умов приєднання до електричних мереж електроустановки
- › копію зареєстрованої декларації/сертифіката про готовність об'єкта (або черги будівництва електростанції (пускового комплексу)) до експлуатації
- › копія кошторисної частина проекту

4






## Укладання договору з ДП «Енергоринок»

- › ВАД отримано ліцензію
- › ВАД встановлено «зелений» тариф
- › ВАД набув статусу члена ОРЕ
- › ВАД погоджено з ДПЕ технічне завдання та проект на побудову АСКОЕ яка охоплює точки обліку ВАД згідно з ІКО
- › ВАД призначено відповідальний персонал для забезпечення обміну необхідною технологічною інформацією з ДПЕ, суміжними ліцензіатами та НЕК «Укренерго»
- › сторонами підписано додатки 1 – 4 до Договору
- › ВАД забезпечено внесення змін стосовно ВАД до договору між ДПЕ та суміжним за територіальною ознакою ВАД суб'єктом ОРЕ (оформлення та підписання відповідних додатків та додаткових угод)



## Величини «зелених» тарифів

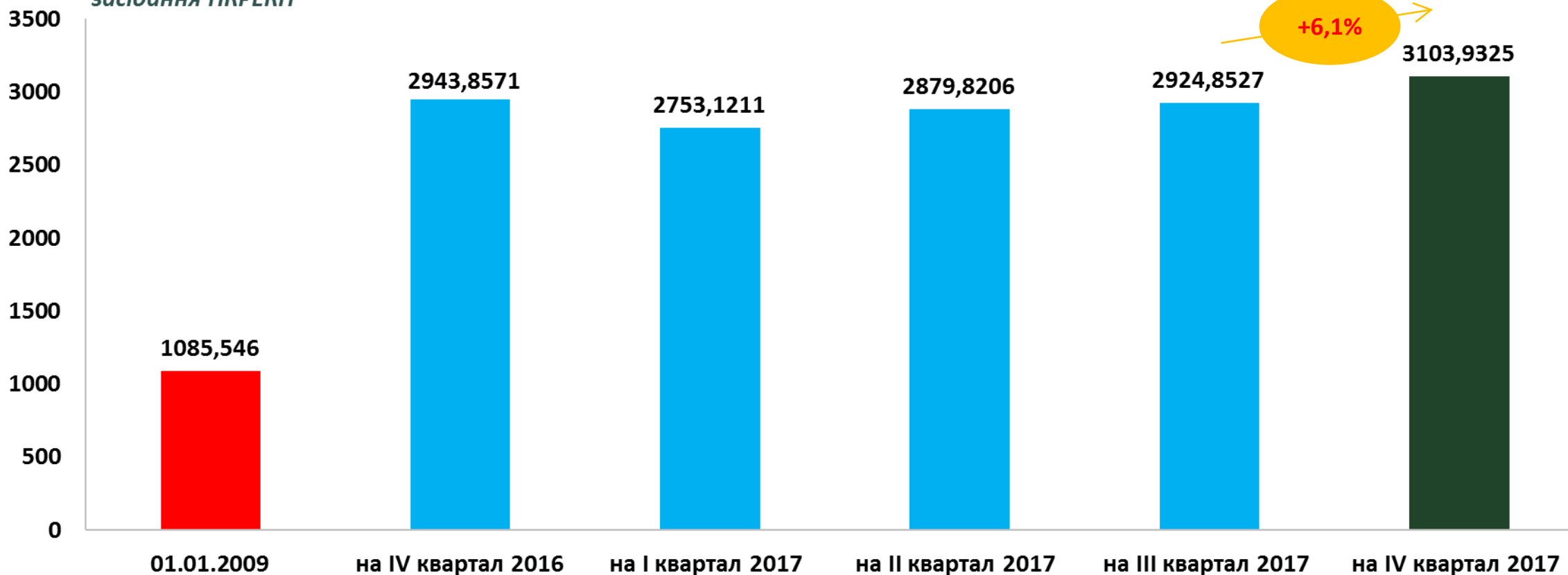
Євроцентів за 1 кВт\*год (без ПДВ)

Вид джерела енергії	Категорія/ Потужність об'єкту	Дата введення в експлуатацію об'єкта		
		з 01.01.2017 по 31.12.2019	з 01.01.2020 по 31.12.2024	з 01.01.2025 по 31.12.2029
<b>WIND POWER</b> 	≤600 кВт	5,82	5,17	4,52
	від 600 до 2000 кВт	6,79	6,03	5,28
	> 2000 кВт	10,18	9,05	7,92
<b>BIO-POWER</b> 		12,39	11,15	9,91
<b>SOLAR PV</b> 	наземні об'єкти	15,02	13,52	12,01
	дахові	16,37	14,76	13,09
<b>HYDRO POWER</b> 	мікро ГЕС (<200 кВт)	17,45	15,7	13,9
	міні ГЕС (від 200 до 1000 кВт)	13,95	12,55	11,15
	мала ГЕС (> 1000кВт)	10,45	9,05	8,35
<b>GEOTHERMAL POWER</b> 		15,03	13,52	12,01



## Середній офіційний курс гривні щодо євро при розрахунку «зелених» тарифів на IV квартал 2017 року більший на 6,1 % ніж аналогічний курс при розрахунку «зелених» тарифів на III квартал 2017 року

Динаміка середньозваженого курсу євро встановленого НБУ, за 30 календарних днів що передували даті засідання НКРЕКП



Відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» здійснюється щоквартальний перерахунок «зеленого» тарифу згідно з офіційним курсом гривні відносно євро встановленим НБУ



## Порівняння «зелених» тарифів з тарифами для населення та I – II кл. напруги

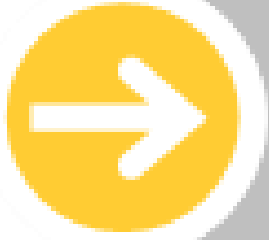
Порівняння «зелених» тарифів, що діятимуть у третьому кварталі із тарифами для населення та тарифами для I і II класу напруги (коп/кВт.год з ПДВ)



Розмір «зеленого» тарифу дозволяє покрити вартість капіталу залученого для реалізації проекту



## Алгоритм дій для інвестора



1. Реєстрація юридичної особи
2. Розроблення техніко-економічного обґрунтування
3. Оформлення права власності (користування) на землю зміна цільового призначення
4. Аналіз технічної можливості приєднання до мереж
5. Отримання технічних умов на приєднання до мереж
6. Розроблення проектної документації будівництва об'єкта
7. Придбання та монтаж генеруючого обладнання (введення в експлуатацію)
8. Приєднання об'єкту до мереж
9. Отримання ліцензії на виробництво на виробництво електричної енергії
10. Членство в ОРЕ
11. Встановлення «зеленого» тарифу
12. Встановлення надбавки до «зеленого» тарифу
13. Укладання договору купівлі-продажу електричної енергії з ДП «Енергоринок»



## Переваги виробництва електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії

1

Рівень тарифу з привабливим **IRR (16 – 25%)**

2

Хеджування інвестицій від валютного ризику, оскільки величина «зеленого» тарифу зафіксована у євро

3

Щоквартальний перерахунок, «зеленого» тарифу, згідно з офіційним курсом гривні щодо євро встановленого НБУ

4

Законодавчо закріплені гарантії, щодо купівлі до **01. 01. 2030** електроенергії за «зеленим» тарифом

5

Законодавчо закріплені гарантії щодо **100% оплати** вартості електричної енергії відпущеної суб'єктом господарювання якому встановлений «зелений» тариф

6

Можливість отримати **надбавку** до «зеленого» тарифу від використання місцевого компоненту (**5% або 10%**)





## Практичне застосування порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП

### Відкрите слухання на місцях

Відкрите слухання необхідно провести у разі необхідності встановлення «зеленого» тарифу

Проводиться із залученням **місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування** (якщо проект рішення стосується розвитку окремого регіону та/або територіальної громади)

Ліцензіат оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті повідомлення про проведення відкритого слухання та обґрунтування щодо необхідності встановлення «зеленого» тарифу з метою отримання зауважень та пропозицій

Строк, протягом якого приймаються зауваження і пропозиції, не може бути меншим ніж 14 календарних днів та більшим ніж 20 календарних днів з дня оприлюднення повідомлення.

Результат оформлюється протоколом та оприлюднюється на веб-сайті ліцензіата

Протокол  
надсилається  
в НКРЕКП

### Відкрите обговорення в НКРЕКП

На засіданні НКРЕКП схвалюється **проект рішення НКРЕКП** про встановлення «зеленого» тарифу, який разом з протоколом відкритого слухання проведеного на місцях оприлюднюється на офіційному веб-сайті НКРЕКП

Після схвалення проекту рішення, на веб-сайті НКРЕКП оприлюднюється повідомлення щодо проведення відкритого обговорення проекту рішення НКРЕКП

Відкрите обговорення рішення НКРЕКП проводиться після спливу **5 робочих днів** з моменту схвалення проекту рішення.

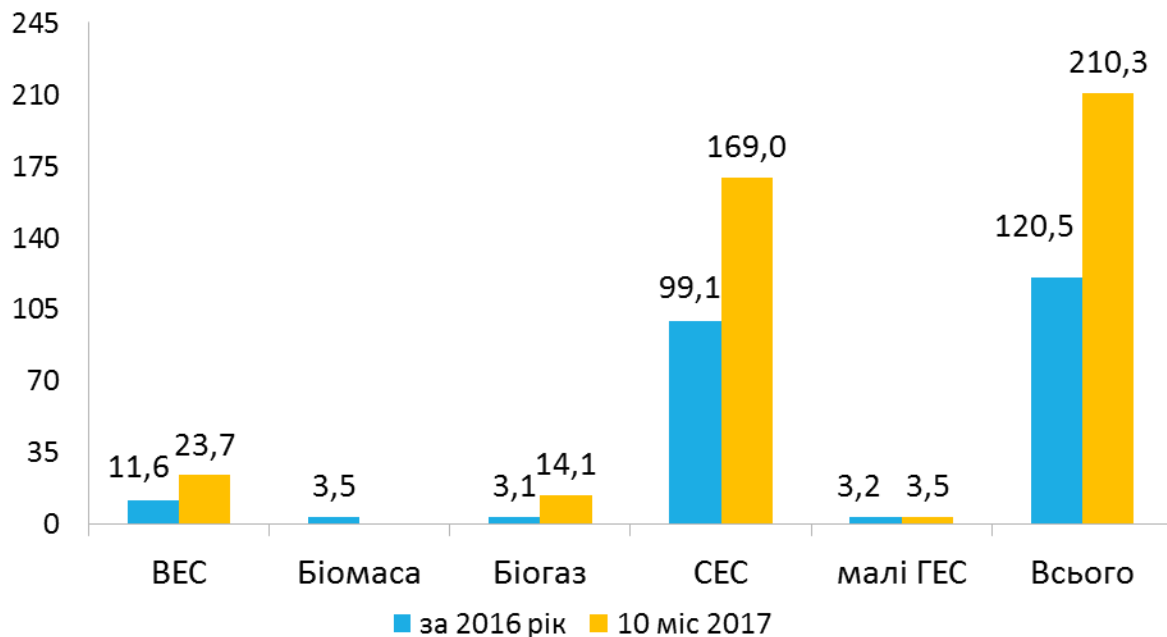
Присутність представників, **місцевого органу виконавчої влади**, на відкритому обговоренні проекту рішення НКРЕКП **НЕ ОBOB'ЯЗКОВЕ**

Результат оформлюється протоколом та оприлюднюється на веб-сайті НКРЕКП

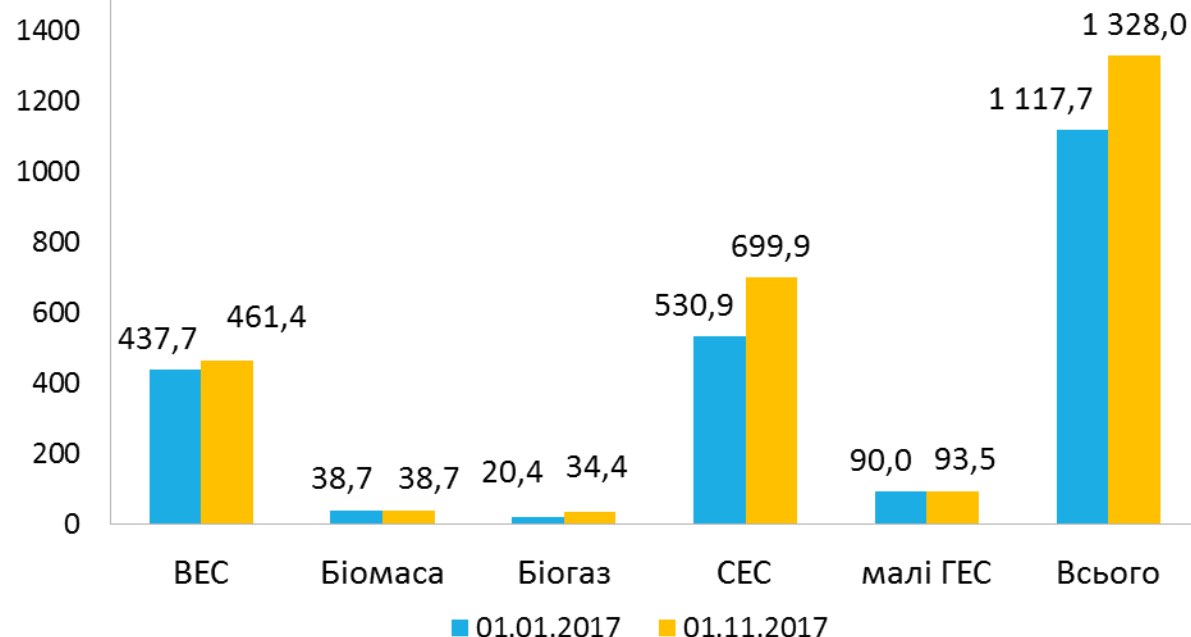


## Динаміка введення в експлуатацію об'єктів ВДЕ

Динаміка введення в експлуатацію нових потужностей, МВт



Динаміка загальної потужності ВДЕ, МВт



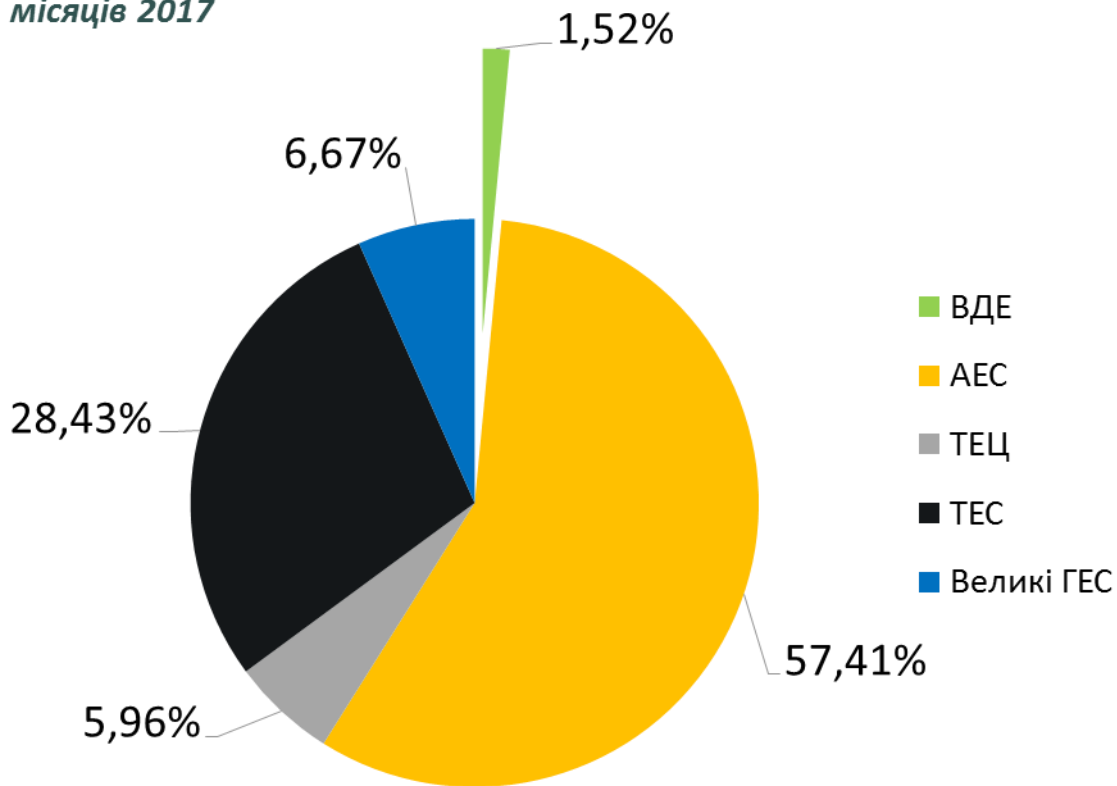
- › за 10 місяців 2017 року введено в експлуатацію 210,3 МВт генеруючих потужностей, що в 1,7 рази перевищує потужність введена в експлуатацію за 2016 рік;
- › 80 % введеної в експлуатацію генеруючої потужності об'єктів ВДЕ - сонячні електростанції;
- › середня одинична потужність введених в експлуатацію в IV кварталі 2017 року об'єктів електроенергетики - 5 МВт;
- › протягом 10 місяців 2017 року загальна генеруюча потужність об'єктів ВДЕ збільшилась на 19,3 % та складає 1328 МВт.



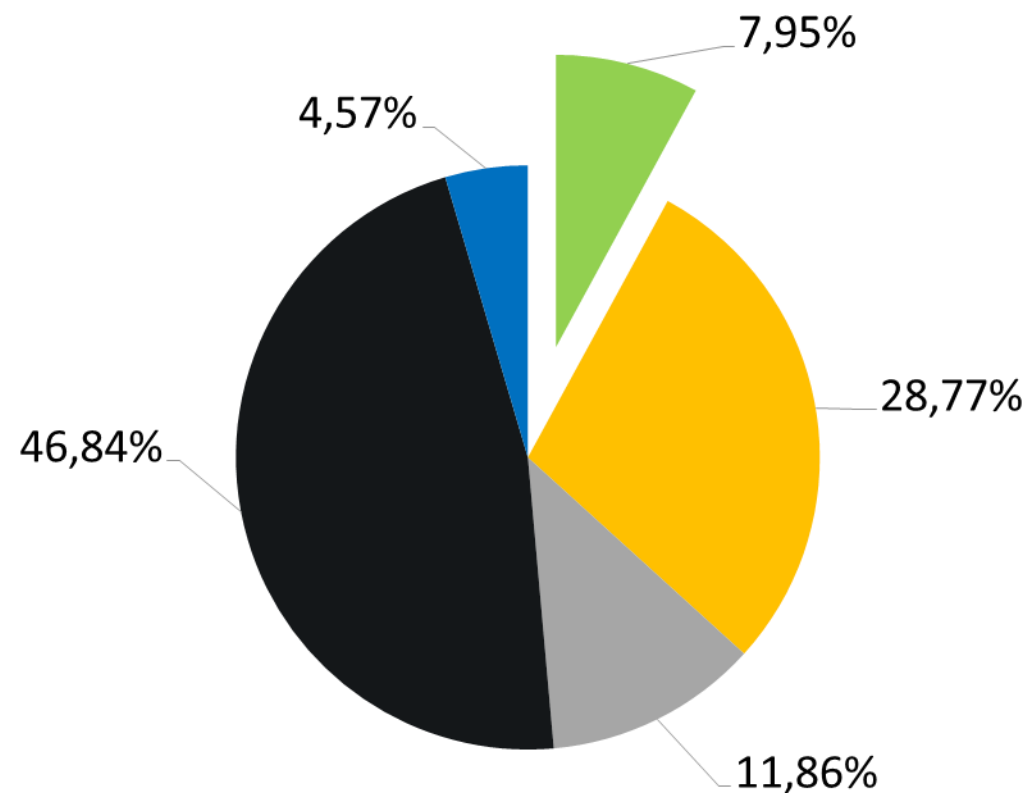


## Структура та обсяги виробництва електричної енергії по ОЕС України за 10 місяців 2017 року млн.кВт.год

Частка ВДЕ в виробництві електричної енергії за 10 місяців 2017



Частка ВДЕ в вартості електричної енергії виробленої за 10 місяців 2017 року





## Зведена інформація про об'єкти альтернативної енергетики стосовно яких не прийняті рішення щодо встановлення «зеленого» тарифу у зв'язку з відсутністю кворуму

Вид джерела енергії	Встановлена потужність, МВт	Кількість об'єктів
WIND POWER 	44,4	2
BIO-POWER 	4,9	5
SOLAR PV 	83,5	19
HYDRO POWER 	1,4	3
<b>ВСЬОГО</b>	134,2	29



- ✓ Загальна встановлена потужність об'єктів електроенергетики введених в експлуатацію в 2017 році – 210,3 МВт
- ✓ Загальна встановлена потужність об'єктів електроенергетики щодо яких не прийняті рішення про встановлення «зеленого» тарифу - 134,2 МВт (63,8% від введеної потужності за 2017 рік)





## Корисна інформація

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ,  
ЩО ЗДІЙСНЮЄ  
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ  
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

«Зелений» тариф  
для домогосподарств

ЗА УЧАСТЮ **АРЕ** УКРАЇНЬСЬКА  
АСОЦІАЦІЯ  
ВІДНОВЛЮВАНОЇ  
ЕНЕРГЕТИКИ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО  
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ  
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

КЛЮЧОВА ІНФОРМАЦІЯ  
ДЛЯ ІНВЕТОРІВ  
У ЗЕЛЕНУ ЕНЕРГЕТИКУ  
(«ЗЕЛЕНИЙ» ТАРИФ)

**INVESTORS**

[www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua)

NATIONAL ENERGY  
AND UTILITIES REGULATORY  
COMMISSION

KEY INFORMATION  
FOR RES INVESTORS

**INVESTORS**

[www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua)



Статистична інформація щодо об'єктів альтернативної електроенергетики, яким встановлено «зелений» тариф (кількість об'єктів, встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, обсяги відпуску електричної енергії, місце розташування, дата встановлення «зеленого» тарифу) публікується на офіційному веб-сайті НКРЕКП за посиланням <http://www.nerc.gov.ua/?id=26436>.