

Майбутнє «зеленої» енергетики в Україні після прийняття закону 810-IX

Михайленко Олексій

Київ, 7 серпня 2020

Зниження «зелених» тарифів по технологіям ВДЕ

для встановленої потужності станом на червень 2020 року

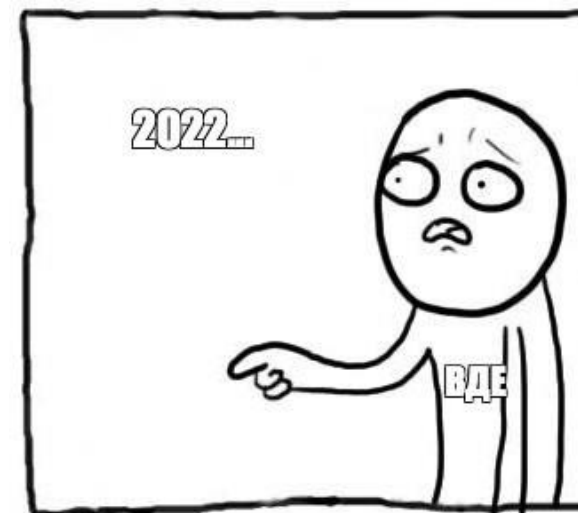
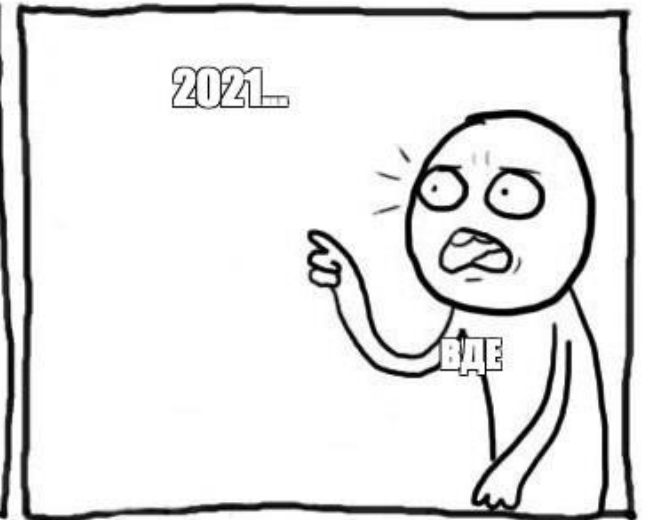


у МВт

Зниження ЗТ	СЕС наземні	СЕС дахові	ВЕС	Біо	мГідро	Всього
-47%	50					50
-20-30%	60					60
-15%	4,423					4,423
-10%	21					21
-7.5%	59		796			855
-5%	280					280
-2.5%	21					21
без змін	3	127	283	181	115	709
	4,918	127	1,079	181	115	6,420

* потужність СЕС вказана розрахункова та по потужності приєднання (АС), на відміну від даних що публікуються НКРЕКП, тобто потужності по панелях (DC)

Чого очікувати галузі ВДЕ після прийняття закону?



Враховані фактори:

- зниження ЗТ відповідно до 810-ІХ
- фінансове впливання від Укренерго від виручки з продажу доступу до перетинів
- зміни до ПСО 5/8/2020, вступають в дію з вересня
- підвищення оффпик прайс-кепу з 1/8/2020
- тариф на передачу 240.23 грн/МВт·год
- коливання ринкових цін

Результат фінансового моделювання Гарантованого покупця

до кінця 2020 року (перша половина року – фактичні дані)



млрд грн (без ПДВ)	Jan-20	Feb-20	Mar-20	Apr-20	May-20	Jun-20	Jul-20	Aug-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dec-20	2020
PCO населення*	(0.33)	(1.09)	(0.33)	(1.67)	(1.40)	(1.01)	(0.79)	(0.50)	0.02	(0.01)	0.01	0.02	(7.1)
PCO підтримка ВДЕ**	(0.95)	(1.49)	(2.16)	(3.18)	(2.87)	(3.23)	(3.66)	(3.10)	(2.65)	(2.37)	(1.70)	(1.59)	(29.0)
Всього видатки ГП	(1.3)	(2.6)	(2.5)	(4.9)	(4.3)	(4.2)	(4.5)	(3.6)	(2.6)	(2.4)	(1.7)	(1.6)	(36.1)
Фінансування PCO в тарифі ОСП	1.05	0.88	0.71	0.30	0.26	0.26	0.28	1.23	1.21	1.60	1.90	2.25	11.9
Покриття PCO в тарифі	82%	34%	28%	6%	6%	6%	6%	34%	46%	67%	112%	142%	33%
Дефіцит ГП	(0.2)	(1.7)	(1.8)	(4.6)	(4.0)	(4.0)	(4.2)	(2.4)	(1.4)	(0.8)	0.2	0.7	(24.1)
Додаткове фінансування	-	-	-	-	-	-	-	0.88	-	-	-	-	0.9
Дефіцит ГП фінальний, помісячно	(0.2)	(1.7)	(1.8)	(4.6)	(4.0)	(4.0)	(4.2)	(1.5)	(1.4)	(0.8)	0.2	0.7	(23.3)
Дефіцит ГП, накопичений	(0.2)	(1.9)	(3.7)	(8.3)	(12.3)	(16.3)	(20.4)	(21.9)	(23.4)	(24.1)	(23.9)	(23.3)	

* покладання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів щодо постачання електроенергії домогосподарствам

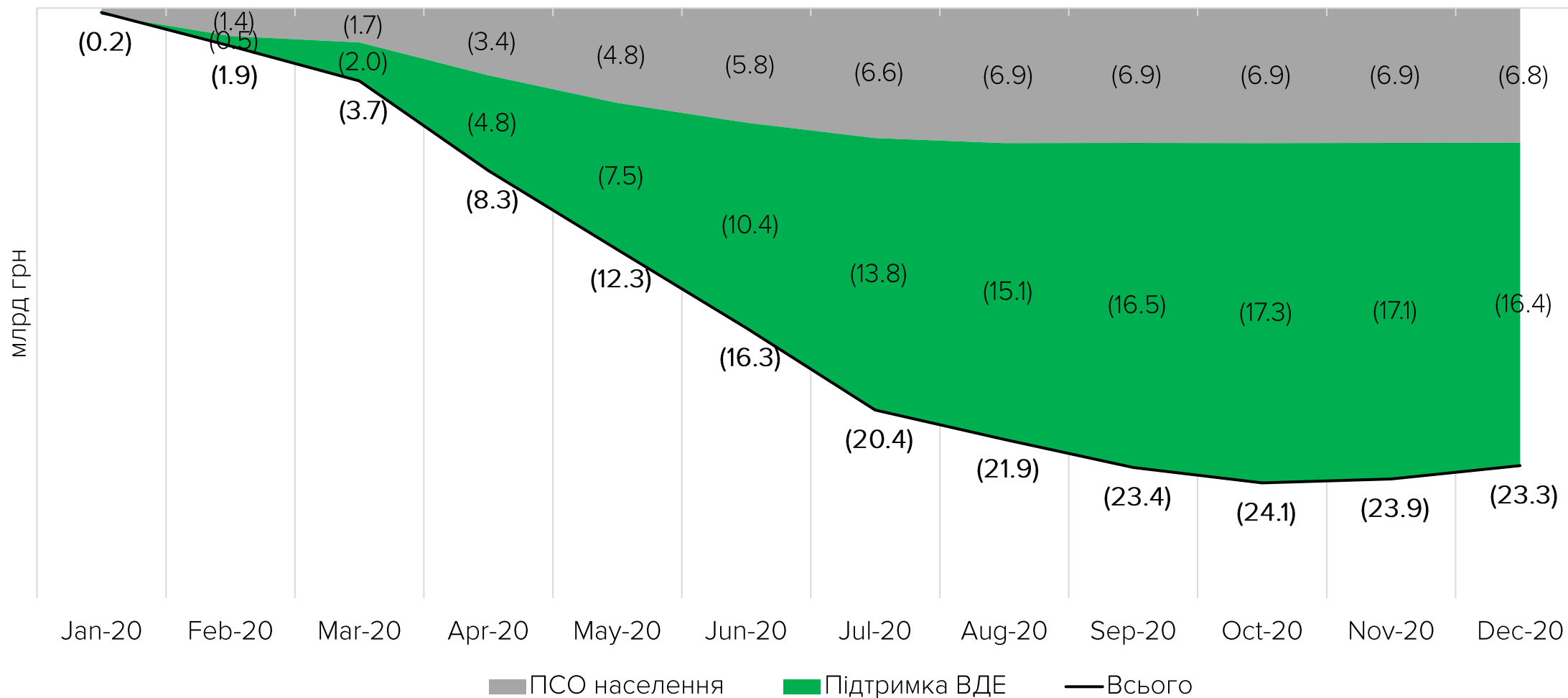
** послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Результат фінансового моделювання Гарантованого покупця

враховуючи всі останні зміни до законодавства та правил ринку



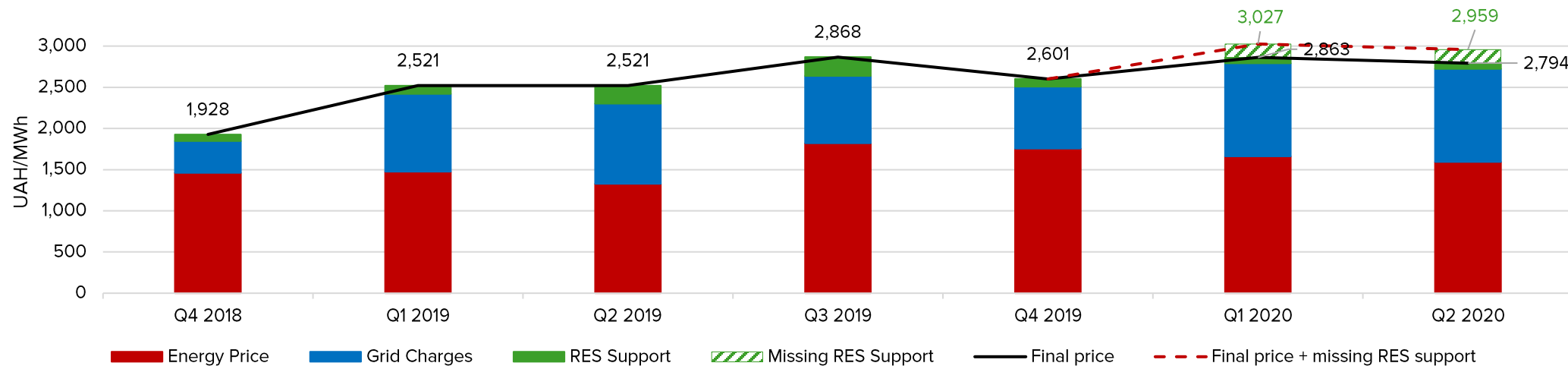
Дефіцит фінансування ГП, накопичений



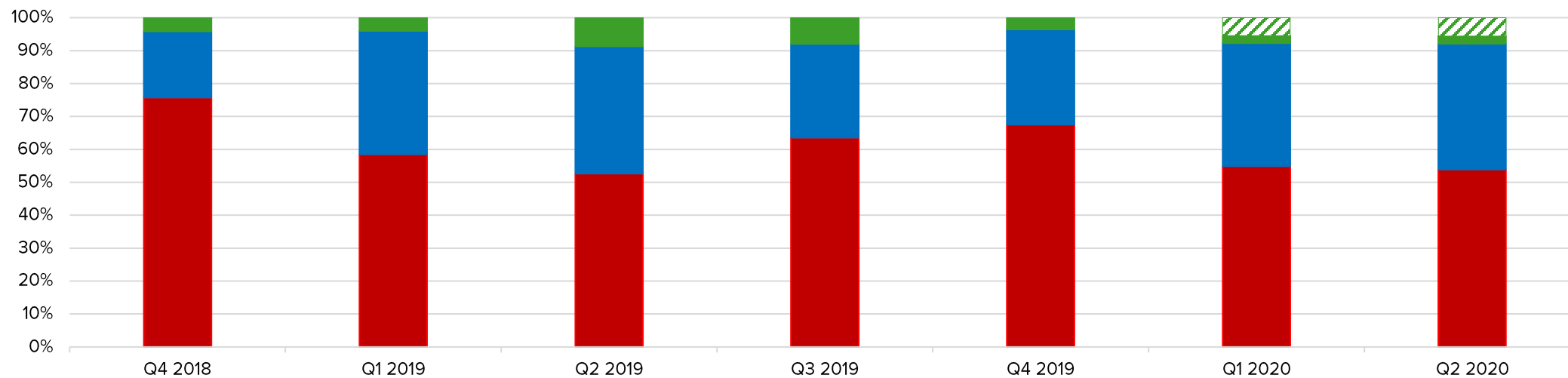
Місце ВДЕ у кінцевій ціні споживачів



Розрахункова ціна кінцевих споживачів (без податків), 2 класс приєднання ОСР <27.5кВ



Розподіл компонентів ціни



Додаток

вхідні параметри для моделювання



Встановлена потужність ВДЕ

МВт	01/07/2020	31/12/2020
Побутові СЕС	654	854
Промислові СЕС	5,044	5,644
ВЕС	1,079	1,215
Біомаса та біогаз	181	201
Малі гідро	115	115
Всього	7,074	8,030

Загальні параметри

Курс євро на кінець 2020	30.35 грн/євро
Середній курс євро у 2020	28.6 грн/євро
Вступ ЗП 3658 у дію з	1/8/2020
Генерація з ВДЕ у 2020 (без дСЕС)	11.5 ТВт·год
Тариф ОСП	240.23 грн/МВт·год

Ринкові параметри з 1/8/2020

		пікові години	позапікові години	Розподіл обсягів ГП
ОЕС	Двосторонні договори	0.99 від РДН	0.99 від РДН	5%
	РДН	1,400 грн/МВт·год	1,229 грн/МВт·год	80%
	Позитивний небаланс	990 грн/МВт·год	808 грн/МВт·год	15%
БуОС	Двосторонні договори	0.99 від РДН	0.99 від РДН	4%
	РДН	1,900 грн/МВт·год	959 грн/МВт·год	85%
	Позитивний небаланс	1,486 грн/МВт·год	812 грн/МВт·год	11%