



УКРАЇНА

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

вул. Смоленська, 19. м. Київ, 03057, тел./факс: (044) 277-30-47, тел.: (044) 204-48-27  
e-mail: box@necr.gov.ua. веб-сайт: www.necr.gov.ua

19.11.2019

№

12228/17.3/7-19

на №

**Голові Верховної Ради України  
Разумкову Д. О.**

**Шановний Дмитре Олександровичу!**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула депутатський запит Скороход А. К. (далі – Запит) від 30.10.2019 № 299/19-169 про надання інформації та її документального підтвердження, надісланого Вашим листом від 01.11.2019 № 11/10-583, та повідомляє, що відповідь на зазначений Запит у встановленому порядку була надана листом НКРЕКП від 19.11.2019 № 12228/17.3/7-19 (копія додається).

Додаток: відповідь на депутатський запит Скороход А.К. від 30.10.2019 № 299/19-169 на 5 арк.

**З повагою  
Голова НКРЕКП**

**В. Тарасюк**

0075850





УКРАЇНА

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057, тел./факс: (044) 277-30-47, тел.: (044) 204-48-27  
e-mail: box@ncre.gov.ua, веб-сайт: www.ncre.gov.ua

19.11.2019

№ 12224/17-3/7-19

на № \_\_\_\_\_

Народному депутату України  
Скороход А. К.

Шановна Анно Костянтинівно!

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула Ваш депутатський запит (далі – Запит) від 30.10.2019 № 299/19-169, надісланий листом Голови Верховної Ради України від 01.11.2019 № 11/10-583, та в межах компетенції повідомляє.

Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії», починаючи з 01.07.2019, запрацювала нова модель ринку електричної енергії, в умовах функціонування якої НКРЕКП втратила повноваження щодо встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та їх структури для виробників (окрім структури для виробників, які працюють за «зеленим тарифом»).

Відповідно до статті 2 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» на НКРЕКП як на регулятора покладено здійснення державного регулювання, моніторингу та контролю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії. Таким чином питання № 1-4, № 6 та № 7 Запиту не відносяться до компетенції НКРЕКП, а, відповідно, інформація, що запитується, у НКРЕКП відсутня.

Інформація до пунктів 5 та 9 Запиту:

Фактична структура відпуску електричної енергії в Оптовий ринок електричної енергії України (далі – ОРЕ) за 2017-2018 року та за 6 місяців 2019 року відповідно до Довідки ДП «Енергоринок» про перерахування коштів за електричну енергію виробникам та іншим учасникам ОРЕ, а також фактичне співвідношення виробництва за видами генерації за аналогічні періоди наведено у таблицях нижче.

0075849

*Відпуск електричної енергії в ОРЕ за 2017-2019 роки*

Вид генерації	2017 рік, тис. кВт·год	2018 рік, тис. кВт·год	6 місяців 2019 року
АЕС (ДП «НАЕК «Енергоатом»)	80 502 074	79 609 007	40 259 464
ТЕС	40 526 101	43 108 471	20 878 926
ГЕС	9 806 015	11 187 740	4 135 556
ТЕЦ	9 212 672	9 346 500	5 279 457
ВДЕ	2 104 877	2 783 551	2 446 098
Інші	73 019	73 293	46 781
Усього по виробниках електроенергії	142 224 758	146 108 560	73 046 281

*Відпуск електричної енергії в ОРЕ за 2017-2019 роки*

Вид генерації	2017 рік, %	2018 рік, %	6 місяців 2019 року, %
АЕС (ДП «НАЕК «Енергоатом»)	56,6	54,5	55,1
ТЕС	28,5	29,5	28,6
ГЕС	6,9	7,7	5,7
ТЕЦ	6,5	6,4	7,2
ВДЕ	1,5	1,9	3,4
Інші	0,1	0,1	0,1
Усього по виробниках електроенергії	100,0	100,0	100,0

**Інформація до пункту 8 Запиту:**

Планове співвідношення виробництва електричної енергії між енергогенеруючими компаніями розраховується на основі прогнозних балансів електричної енергії Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС), які формуються відповідно до термінів, передбачених Порядком складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії ОЕС, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 16.08.2016 № 521 та зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 07.09.2016 № 1224/29354.

Планове співвідношення виробництва електричної енергії між енергогенеруючими компаніями у 2017, 2018 та 2019 роках наведено нижче в таблиці.

	2017 рік, %	2018 рік, %	2019 рік, %
Виробництво електричної енергії – всього, в тому числі:	100	100	100
ТЕС енергогенеруючих компаній	31,74	30,64	29,95
ТЕЦ та когенераційні установки, що відпускають с/е в ОРЕ	7,41	7,40	7,51
ГЕС	4,88	5,62	6,04
ГАЕС	1,12	1,14	0,89
АЕС	52,77	52,92	52,65
Блок-станції (когенераційні машини)	1,05	1,01	1,02
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС та інші)	1,03	1,27	1,95

### Інформація до пункту 10 Запиту:

Середньорічна структура АЕС визначена як документ із грифом «для службового користування», тому така інформація має обмежений доступ, потребує особливого зберігання та не підлягає відображенню у відкритому доступі. НКРЕКП надасть завірені копії постанов НКРЕКП разом із середньорічною структурою тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях, на 2017-2019 роки окремим листом із дотриманням вимог чинного законодавства до роботи з таким видом документів.

### Інформація до пункту 11 запиту:

Відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України (далі – Правила ОРЕ), які є додатком 2 до Договору між Членами ОРЕ, затвердженого Національною комісією з питань регулювання електроенергетики України від 15.11.1996 року, у 2017-2018 роках та у I півріччі 2019 року генеруючі компанії ТЕС працювали в конкурентному секторі ОРЕ за ціновими заявками і тарифи для таких виробників не регулювалися НКРЕКП, а формувалися погодинно за механізмом, визначеним в Правилах ОРЕ, та складалися з таких платежів:

- платіж за відпущену електроенергію;
- платіж за робочу потужність;
- платіж за маневреність;
- інші платежі (платіж за пуск блоку, додаткові платежі тощо).

Розпорядник системи розрахунків на початку місяця, наступного за розрахунковим, надавав до НКРЕКП середньомісячні ціни, що склалися у розрахунковому місяці згідно з Правилами ОРЕ по виробниках, які працюють за ціновими заявками, для погодження. На підставі зазначеної інформації НКРЕКП затверджувала тарифи для виробників, які працюють за ціновими заявками, за відповідний розрахунковий місяць.

3 листопада 2017 року з метою оптимізації процедури визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої в ОРЕ виробниками, НКРЕКП постановами від 27.12.2017 № 1404 і від 27.12.2017 № 1405 погодила рішення Ради Оптового ринку електричної енергії України про внесення змін до Правил ОРЕ та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на ОРЕ, відповідно до яких для розрахунку фактичної вартості електричної енергії, проданої виробниками, які працюють за ціновими заявками, використовувалися середньозважені ціни, що склалися згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць відповідно до Правил ОРЕ.

*Структура платежів за вироблену електроенергію генеруючим компаніям, що працювали за ціновими заявками у 2017-2019 роках*

	2017 рік		2018 рік		6 місяців 2019 року	
	коп/кВт·год	%	коп/кВт·год	%	коп/кВт·год	%
Платіж за електроенергію	111,52	69,9	132,55	74,5	129,98	73,8
Платіж за робочу потужність	21,66	13,6	29,34	16,5	28,10	16,0

Платіж за маневреність	8,86	5,6	12,24	6,9	11,18	6,4
Зменшення платежу блоку за порушення	-0,90	-0,4	-0,95	-0,5	-0,92	-0,5
Додатковий платіж/ зменшення платежу на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання	0,72	0,5	-1,88	-1,1	-1,61	-0,9
Інші платежі	17,72	11,1	6,49	3,7	9,30	5,3
<b>Тариф з урахуванням цільової надбавки</b>	<b>159,56</b>		<b>177,77</b>		<b>176,04</b>	

Відповідно до п. 1.3 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, структура тарифу – структура обґрунтованих витрат ліцензіата (операційних, фінансових витрат та прибутку) на здійснення ліцензованої діяльності, що групуються за економічними елементами, і на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи. Звертаємо увагу, що структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії НКРЕКП почала встановлювати після прийняття Методики.

Враховуючи значну кількість структур тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, що виробляються на ТЕЦ, на 2017-2019 роки, НКРЕКП надсилає їх копії на Вашу електронну пошту [skorokhod@rada.gov.ua](mailto:skorokhod@rada.gov.ua), яка зазначена на офіційному вебсайті Верховної Ради України.

### Інформація до пункту 12 запити:

Для обробки інформації НКРЕКП використовує такі інформаційні системи (програмне забезпечення, платформи):

Назва	Розробник	Вартість утримання в рік, грн	Умови користування
ABK-5	ТОВ НВФ АВК СОЗИДАТЕЛЬ	7704,00	Невиключне право користування
Будівельні технології «Кошторис»	Computer Logic Group	11096,00	Невиключне право користування
Інформаційно-аналітична система пошуку і обробки інформації «Youcontrol»	ТОВ "ІЮ-Контрол"	25000,00	Невиключне право користування
«Master: Комплексний облік для бюджетних установ»	IT-Enterprise	114700,00	Невиключне право користування
Система дистанційного обслуговування «Клієнт Казначейства – Казначейство»	Державна казначейська служба України	0,00	Невиключне право користування
АІС КІТ-XXI «ГРК»	Міністерство фінансів України	0,00	Невиключне право користування



Автоматизована інформаційно-аналітична система «Кадри»	МККУ-мережі	0,00	Невиключне право користування
Система електронної взаємодії органів виконавчої влади	ДП "Державний центр інформаційних ресурсів України"	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Exchange	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Office	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Windows	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Chrome	Корпорація Google	0,00	Ліцензійні умови
Firefox	Корпорація Mozilla	0,00	Ліцензійні умови
Adobe Acrobat Reader	Adobe Systems	0,00	Ліцензійні умови
ЛІГА: ЗАКОН	ТОВ ЛІГА ЗАКОН	0,00	Невиключне право користування

З повагою  
Голова НКРЕКП



В. Тарасюк



УКРАЇНА

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

вул. Смоленська, 19. м. Київ, 03057, тел./факс: (044) 277-30-47, тел.: (044) 204-48-27  
e-mail: box@necr.gov.ua. веб-сайт: www.necr.gov.ua

19.11.2019

№

18227/17-3/7-19

на №

**Народному депутату України  
Скороход А. К.**

**Шановна Анно Костянтинівно!**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула Ваш депутатський запит (далі – Запит) від 30.10.2019 № 299/19-169, надісланий листом Голови Верховної Ради України від 01.11.2019 № 11/10-583, та в межах компетенції повідомляє.

Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії», починаючи з 01.07.2019, запрацювала нова модель ринку електричної енергії, в умовах функціонування якої НКРЕКП втратила повноваження щодо встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та їх структури для виробників (окрім структури для виробників, які працюють за «зеленим тарифом»).

Відповідно до статті 2 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» на НКРЕКП як на регулятора покладено здійснення державного регулювання, моніторингу та контролю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії. Таким чином питання № 1-4, № 6 та № 7 Запиту не відносяться до компетенції НКРЕКП, а, відповідно, інформація, що запитується, у НКРЕКП відсутня.

**Інформація до пунктів 5 та 9 Запиту:**

Фактична структура відпуску електричної енергії в Оптовий ринок електричної енергії України (далі – ОРЕ) за 2017-2018 року та за 6 місяців 2019 року відповідно до Довідки ДП «Енергоринок» про перерахування коштів за електричну енергію виробникам та іншим учасникам ОРЕ, а також фактичне співвідношення виробництва за видами генерації за аналогічні періоди наведено у таблицях нижче.

Верховної Ради України

25.11.2019 09:55

Вх. №

224804

0075849

*Відпуск електричної енергії в ОРЕ за 2017-2019 роки*

Вид генерації	2017 рік, тис. кВт·год	2018 рік, тис. кВт·год	6 місяців 2019 року
АЕС (ДП «НАЕК «Енергоатом»)	80 502 074	79 609 007	40 259 464
ТЕС	40 526 101	43 108 471	20 878 926
ГЕС	9 806 015	11 187 740	4 135 556
ТЕЦ	9 212 672	9 346 500	5 279 457
ВДЕ	2 104 877	2 783 551	2 446 098
Інші	73 019	73 293	46 781
Усього по виробниках електроенергії	142 224 758	146 108 560	73 046 281

*Відпуск електричної енергії в ОРЕ за 2017-2019 роки*

Вид генерації	2017 рік, %	2018 рік, %	6 місяців 2019 року, %
АЕС (ДП «НАЕК «Енергоатом»)	56,6	54,5	55,1
ТЕС	28,5	29,5	28,6
ГЕС	6,9	7,7	5,7
ТЕЦ	6,5	6,4	7,2
ВДЕ	1,5	1,9	3,4
Інші	0,1	0,1	0,1
Усього по виробниках електроенергії	100,0	100,0	100,0

**Інформація до пункту 8 Запиту:**

Планове співвідношення виробництва електричної енергії між енергогенеруючими компаніями розраховується на основі прогнозних балансів електричної енергії Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС), які формуються відповідно до термінів, передбачених Порядком складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії ОЕС, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 16.08.2016 № 521 та зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 07.09.2016 № 1224/29354.

Планове співвідношення виробництва електричної енергії між енергогенеруючими компаніями у 2017, 2018 та 2019 роках наведено нижче в таблиці.

	2017 рік, %	2018 рік, %	2019 рік, %
<b>Виробництво електричної енергії – всього, в тому числі:</b>	100	100	100
ТЕС енергогенеруючих компаній	31,74	30,64	29,95
ТЕЦ та когенераційні установки, що відпускають е/е в ОРЕ	7,41	7,40	7,51
ГЕС	4,88	5,62	6,04
ГАЕС	1,12	1,14	0,89
АЕС	52,77	52,92	52,65
Блок-станції (когенераційні машини)	1,05	1,01	1,02
Альтернативні джерела (БЕС, СЕС та інші)	1,03	1,27	1,95



### Інформація до пункту 10 Запиту:

Середньорічна структура АЕС визначена як документ із грифом «для службового користування», тому така інформація має обмежений доступ, потребує особливого зберігання та не підлягає відображенню у відкритому доступі. НКРЕКП надасть завірені копії постанов НКРЕКП разом із середньорічною структурою тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, вироблених на атомних електростанціях, на 2017-2019 роки окремим листом із дотриманням вимог чинного законодавства до роботи з таким видом документів.

### Інформація до пункту 11 запиту:

Відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України (далі – Правила ОРЕ), які є додатком 2 до Договору між Членами ОРЕ, затвердженого Національною комісією з питань регулювання електроенергетики України від 15.11.1996 року, у 2017-2018 роках та у I півріччі 2019 року генеруючі компанії ТЕС працювали в конкурентному секторі ОРЕ за ціновими заявками і тарифи для таких виробників не регулювалися НКРЕКП, а формувалися погодинно за механізмом, визначеним в Правилах ОРЕ, та складалися з таких платежів:

- платіж за відпущену електроенергію;
- платіж за робочу потужність;
- платіж за маневреність;
- інші платежі (платіж за пуск блоку, додаткові платежі тощо).

Розпорядник системи розрахунків на початку місяця, наступного за розрахунковим, надавав до НКРЕКП середньомісячні ціни, що склалися у розрахунковому місяці згідно з Правилами ОРЕ по виробниках, які працюють за ціновими заявками, для погодження. На підставі зазначеної інформації НКРЕКП затверджувала тарифи для виробників, які працюють за ціновими заявками, за відповідний розрахунковий місяць.

З листопада 2017 року з метою оптимізації процедури визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої в ОРЕ виробниками, НКРЕКП постановами від 27.12.2017 № 1404 і від 27.12.2017 № 1405 погодила рішення Ради Оптового ринку електричної енергії України про внесення змін до Правил ОРЕ та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на ОРЕ, відповідно до яких для розрахунку фактичної вартості електричної енергії, проданої виробниками, які працюють за ціновими заявками, використовувалися середньозважені ціни, що склалися згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць відповідно до Правил ОРЕ.

*Структура платежів за вироблену електроенергію генеруючим компаніям, що працювали за ціновими заявками у 2017-2019 роках*

	2017 рік		2018 рік		6 місяців 2019 року	
	коп/кВт·год	%	коп/кВт·год	%	коп/кВт·год	%
Платіж за електроенергію	111,52	69,9	132,55	74,5	129,98	73,8
Платіж за робочу потужність	21,66	13,6	29,34	16,5	28,10	16,0

Платіж за маневреність	8,86	5,6	12,24	6,9	11,18	6,4
Зменшення платежу блоку за порушення	-0,90	-0,4	-0,95	-0,5	-0,92	-0,5
Додатковий платіж/ зменшення платежу на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання	0,72	0,5	-1,88	-1,1	-1,61	-0,9
Інші платежі	17,72	11,1	6,49	3,7	9,30	5,3
<b>Тариф з урахуванням цільової надбавки</b>	<b>159,56</b>		<b>177,77</b>		<b>176,04</b>	

Відповідно до п. 1.3 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, структура тарифу – структура обґрунтованих витрат ліцензіата (операційних, фінансових витрат та прибутку) на здійснення ліцензованої діяльності, що групуються за економічними елементами, і на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи. Звертаємо увагу, що структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії НКРЕКП почала встановлювати після прийняття Методики.

Враховуючи значну кількість структур тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, що виробляються на ТЕЦ, на 2017-2019 роки, НКРЕКП надсилає їх копії на Вашу електронну пошту [skorokhod@rada.gov.ua](mailto:skorokhod@rada.gov.ua), яка зазначена на офіційному вебсайті Верховної Ради України.

#### Інформація до пункту 12 запиту:

Для обробки інформації НКРЕКП використовує такі інформаційні системи (програмне забезпечення, платформи):

Назва	Розробник	Вартість утримання в рік, грн	Умови користування
АВК-5	ТОВ НВФ АВК СОЗИДАТЕЛЬ	7704,00	Невиключне право користування
Будівельні технології «Кошторис»	Computer Logic Group	11096,00	Невиключне право користування
Інформаційно-аналітична система пошуку і обробки інформації «Youcontrol»	ТОВ "ІО-Контрол"	25000,00	Невиключне право користування
«Master: Комплексний облік для бюджетних установ»	IT-Enterprise	114700,00	Невиключне право користування
Система дистанційного обслуговування «Клієнт Казначейства – Казначейство»	Державна казначейська служба України	0,00	Невиключне право користування
AIS KIT-XXI «ГРК»	Міністерство фінансів України	0,00	Невиключне право користування

Автоматизована інформаційно-аналітична система «Кадри»	МККУ-мережі	0,00	Невиключне право користування
Система електронної взаємодії органів виконавчої влади	ДП "Державний центр інформаційних ресурсів України"	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Exchange	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Office	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Microsoft Windows	Корпорація Майкрософт	0,00	Невиключне право користування
Chrome	Корпорація Google	0,00	Ліцензійні умови
Firefox	Корпорація Mozilla	0,00	Ліцензійні умови
Adobe Acrobat Reader	Adobe Systems	0,00	Ліцензійні умови
ЛІГА: ЗАКОН	ТОВ ЛІГА ЗАКОН	0,00	Невиключне право користування

**З повагою**  
**Голова НКРЕКП**



**В. Тарасюк**