

**ОБҐРУНТУВАННЯ**

до проєкту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року  
№ 352»

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) прийнято постанову НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану».

Відповідно до частини п'ятої статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон), тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Відповідно до частини шостої статті 5 Закону, тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

З метою реалізації зазначених положень Закону та права замовників послуг з приєднання електроустановок станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії до 1 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352», яким передбачається внести зміни до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану у частині:

видачі ОСР замовникам послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії рахунків на сплату виключно лінійної складової плати за приєднання,

джерел покриття витрат ОСР на виконання робіт зі створення потужності у власних електричних мережах з метою приєднання установок зберігання енергії та станцій зарядки електромобілів.

Крім того, вимогами статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що ставки плати за стандартне та нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для всіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач



розподілу.

НКРЕКП

№2086-17.1.3/23 від 29.11.2023

КЕІ: Огньов А. В.

3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400

Слід зазначити, що Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18 грудня 2018 року № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2161) (далі – Методика) передбачає, що розрахунок ставок плати за стандартне приєднання здійснюється на підставі фактичних капітальних витрат операторів систем розподілу за базовий період (для 2024 року базовим періодом є 2022 рік), понесені під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики провів попередній розрахунок ставок плати за стандартне приєднання на 2024 рік для операторів систем розподілу згідно з вимогами Методики та отримав наступні результати:

Міська місцевість, тис. грн (без ПДВ)			Сільська місцевість, тис. грн (без ПДВ)		
Період	2023	2024 (розрах)	Період	2023	2024 (розрах)
АТ «Херсонобленерго»	0,90	<b>0,17</b>	АТ «Херсонобленерго»	0,97	<b>0,43</b>
АТ «Миколаївобленерго»	0,74	0,56	АТ «Миколаївобленерго»	1,14	0,49
АТ «Українська Залізниця»	0,82	0,56	АТ «Українська Залізниця»	0,99	0,55
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	0,68	<b>1,39</b>	ПрАТ «Кіровоградобленерго»	0,89	<b>2,04</b>
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	0,84	2,04	ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	1,05	3,25
АТ «Полтаваобленерго»	1,16	2,46	АТ «Хмельницькобленерго»	1,80	3,35
ПрАТ «Львівобленерго»	1,72	3,03	АТ «Вінницяобленерго»	1,08	3,24
АТ «Хмельницькобленерго»	1,42	<b>3,21</b>	ВАТ «Тернопільобленерго»	1,96	<b>4,02</b>

Як видно із наведених результатів попереднього розрахунку ставки плати за стандартне приєднання суттєво відрізняються між операторами систем розподілу – в 19 разів для міської місцевості та 9,8 разів для сільської місцевості.

При цьому, середнє значення ставки плати за стандартне приєднання для міської місцевості становить 1,77 тис. грн/кВт та для сільської – 2,19 тис. грн/кВт.

Причинами таких результатів розрахунку ставок плати за стандартне приєднання є:

відсутність коректних репрезентативних вихідних даних для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання (через відмінні логістичні складнощі у різних регіонах України пов'язані із військовим станом у різних ОСР значно відмінні економічні показники на матеріали та обладнання, які використовувалися для приєднань у базовому 2022 році; різна вартість робіт підрядників в залежності від наближення до лінії бойових дій тощо);

відсутність можливості визначення відповідно Методики коефіцієнта оптимізації та розміру дефіциту-профіциту приєднань за попередні роки для ОСР, де ведуться бойові дії, внаслідок заборони проведення перевірок у регіонах, де ведуться бойові дії.

Зазначене може призвести до дискримінаційного становища замовників послуг з приєднань, якими у випадку стандартного приєднання є, зокрема незахищені соціальні верстви населення, що мають намір приєднати власні електроустановки до Об'єднаної енергосистеми України, які розташовані у різних регіонах України (де ведуться чи велися активні бойові дії; території, що були у 2022 році в тимчасовій окупації тощо).

Крім того, максимальне розрахункове значення ставки плати за стандартне приєднання 4,02 тис. грн/кВт замовленої до приєднання потужності є дискримінаційним у порівнянні з мінімальним розрахунковим значенням 170 грн/кВт.

Одночасно, розмір ставки плати за стандартне приєднання у 170 грн/кВт замовленої до приєднання потужності є економічно необґрунтованим, оскільки, зокрема на сьогодні за таку вартість можна придбати лише 3,1 м самоутримного ізольованого проводу перерізом 16 мм<sup>2</sup>.

З метою уникнення соціальної напруги та несправедливості серед населення, захисту найбільш незахищених верств населення, уникнення дискримінаційного становища серед жителів з різних регіонів України Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує на період дії в Україні воєнного стану питому вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (<sup>П</sup>базова<sub>ст</sub>) для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання визначати для кожного оператора систем розподілу згідно з СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, відповідно для сільської та міської місцевості враховуючи вартість будівництва електричних мереж з розрахунку на 1 кВт замовленої до приєднання потужності з урахуванням коефіцієнта одночасності згідно з ДБН В.2.5-23:2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

Так, опосередкований показник вартості будівництва ПЛ для сільської місцевості з урахуванням коефіцієнта одночасності становить 1 808,70 грн (без ПДВ) з розрахунку на 1 кВт замовленої до приєднання потужності, для міської місцевості – становить 2 198,26 грн (без ПДВ) з розрахунку на 1 кВт замовленої до приєднання потужності.

При цьому, з урахуванням вимог СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми» стосовно середньозважених коефіцієнтів до опосередкованих показників вартості будівництва ПЛ (*k<sub>p</sub>*) для регіонів України, що враховують умови проходження трас ліній регіону (грунти, рельєф, кліматичні умови тощо), питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника буде становити:

№	Назва ОСР	Опосередкований показник вартості будівництва ПЛ, тис. грн (без ПДВ)/1 кВ		Середньозважені коефіцієнти до опосередкованих показників вартості будівництва ПЛ (кр) для регіонів України, що враховують умови проходження трас ліній регіону (грунти, рельєф, кліматичні умови тощо)	Питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, тис. грн/1 кВт (без ПДВ)	
		Місто	Село		Місто	Село
1	2	3	4	5	6=3*5	7=4*5
1	АТ «Вінницяобленерго»	2198,26	1808,70	1,018	2,238	1,841
2	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	2198,26	1808,70	1,087	2,390	1,966
3	АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2198,26	1808,70	1,197	2,631	2,165
4	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2198,26	1808,70	1,156	2,541	2,091
5	АТ «Житомиробленерго»	2198,26	1808,70	0,998	2,194	1,805
6	АТ «Миколаївобленерго»	2198,26	1808,70	1,038	2,282	1,877
7	АТ «Полтаваобленерго»	2198,26	1808,70	0,991	2,178	1,792
8	АТ «Прикарпаттяобленерго»	2198,26	1808,70	1,346	2,959	2,435
9	АТ «Сумиобленерго»	2198,26	1808,70	0,978	2,150	1,769
10	АТ «Укрзалізниця»	2198,26	1808,70	1,070	2,353	1,936
11	АТ «Харківобленерго»	2198,26	1808,70	1,040	2,286	1,881
12	АТ «Херсонобленерго»	2198,26	1808,70	1,158	2,546	2,094
13	АТ «Хмельницькобленерго»	2198,26	1808,70	1,059	2,328	1,915
14	АТ «Чернівціобленерго»	2198,26	1808,70	1,154	2,537	2,087
15	АТ «Чернігівобленерго»	2198,26	1808,70	0,951	2,091	1,720
16	ВАТ «Тернопільобленерго»	2198,26	1808,70	1,061	2,332	1,919
17	ДП «Регіональні електричні мережі»	2198,26	1808,70	1,000	2,198	1,809
18	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	2198,26	1808,70	1,038	2,282	1,877
19	ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2198,26	1808,70	1,100	2,418	1,990
20	ПАТ «Черкасиобленерго»	2198,26	1808,70	0,997	2,192	1,803
21	ПрАТ «Волиньобленерго»	2198,26	1808,70	0,984	2,163	1,780
22	ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	2198,26	1808,70	0,966	2,124	1,747
23	ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	2198,26	1808,70	0,969	2,130	1,753

24	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2198,26	1808,70	1,197	2,631	2,165
25	ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	2198,26	1808,70	1,119	2,460	2,024
26	ПрАТ «Кіровоградобленерго»	2198,26	1808,70	1,112	2,444	2,011
27	ПрАТ «Львівобленерго»	2198,26	1808,70	1,115	2,451	2,017
28	ПрАТ «Рівнеобленерго»	2198,26	1808,70	1,009	2,218	1,825
29	ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК»	2198,26	1808,70	1,087	2,390	1,966
30	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2198,26	1808,70	1,197	2,631	2,165
31	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	2198,26	1808,70	1,159	2,548	2,096
32	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	2198,26	1808,70	1,115	2,451	2,017

**Директор  
Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики**

**Андрій ОГНЬОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Змін до постанови  
НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023 та від 06 листопада 2023 року № 734/2023, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня її прийняття.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
№ \_\_\_\_\_

Зміни  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  
від 26 березня 2022 року № 352

1. Після пункту 3 доповнити новим пунктом четвертим такого змісту:  
«4. Положення абзаців третього – сьомого та одинадцятого – п'ятнадцятого пункту 3.2 глави 3 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, не застосовуються на період дії в Україні воєнного стану.

На період дії в Україні воєнного стану питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника ( <sup>П</sup>місц базова<sub>ст</sub>) для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання визначається згідно з додатком 2 до цієї постанови для кожного оператора систем розподілу відповідно до укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, відповідно для сільської та міської місцевості, враховуючи середню вартість будівництва електричних мереж з розрахунку на 1 кВт замовленої до приєднання потужності.».

У зв'язку з цим пункти 4 – 9 вважати відповідно пунктами 5 – 10.

2. Абзац перший пункту 8 після слова «додатку» доповнити цифрою «1».

3. Доповнити додатком 2, що додається.

У зв'язку з цим додаток вважати додатком 1.

4. Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану доповнити новим пунктом такого змісту:

«24. ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі – станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності.

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) після погодження замовником із ОСР проектної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проектної документації – рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі – авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проектної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу; ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

З метою недопущення затримок надання послуги з приєднання, реалізація будівельно-монтажних робіт по таких заходах може бути розпочата ОСР до схвалення НКРЕКП ІІІ, якою передбачені відповідні заходи.

У такому випадку ОСР письмово звертається до НКРЕКП зі зверненням щодо узгодження відповідних техніко-економічних показників проектно-кошторисної документації, про результати розгляду якого НКРЕКП повідомляє ОСР протягом 7 робочих днів з дня отримання такого звернення.»

**Директор Департаменту**

**Андрій ОГНЬОВ**



Додаток 2  
до постанови НКРЕКП  
26.03.2022 № 352

**Питома вартість  
стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника  
(<sup>П</sup>місц базова<sub>ст</sub>) для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання**

№	Назва ОСР	Питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника , тис. грн/1 кВт (без ПДВ)	
		Місто	Село
1	АТ «Вінницяобленерго»	2,238	1,841
2	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	2,390	1,966
3	АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2,631	2,165
4	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2,541	2,091
5	АТ «Житомиробленерго»	2,194	1,805
6	АТ «Миколаївобленерго»	2,282	1,877
7	АТ «Полтаваобленерго»	2,178	1,792
8	АТ «Прикарпаттяобленерго»	2,959	2,435
9	АТ «Сумиобленерго»	2,150	1,769
10	АТ «Укрзалізниця»	2,353	1,936
11	АТ «Харківобленерго»	2,286	1,881
12	АТ «Херсонобленерго»	2,546	2,094
13	АТ «Хмельницькобленерго»	2,328	1,915
14	АТ «Чернівціобленерго»	2,537	2,087
15	АТ «Чернігівобленерго»	2,091	1,720
16	ВАТ «Тернопільобленерго»	2,332	1,919
17	ДП «Регіональні електричні мережі»	2,198	1,809
18	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	2,282	1,877
19	ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2,418	1,990
20	ПАТ «Черкасиобленерго»	2,192	1,803
21	ПрАТ «Волиньобленерго»	2,163	1,780
22	ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	2,124	1,747
23	ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	2,130	1,753
24	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2,631	2,165
25	ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	2,460	2,024
26	ПрАТ «Кіровоградобленерго»	2,444	2,011
27	ПрАТ «Львівобленерго»	2,451	2,017
28	ПрАТ «Рівнеобленерго»	2,218	1,825
29	ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК»	2,390	1,966
30	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2,631	2,165
31	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	2,548	2,096
32	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	2,451	2,017

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) прийнято постанову НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану».

Відповідно до частини п'ятої статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електророзрядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон), тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Відповідно до частини шостої статті 5 Закону, тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

З метою реалізації зазначених положень Закону та права замовників послуг з приєднання електроустановок станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії до 1 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352».

З огляду на зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352».

**Директор  
Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики**

**Андрій ОГНЬОВ**



UB  
НКРЕКП  
№2020-17.1.3/23 від 22.11.2023  
КЕП: Огньов А. В.  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023 та від 06 листопада 2023 року № 734/2023, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Доповнити Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 березня 2022 року № 352, новим пунктом такого змісту:

«24. ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі – станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності.

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж цього рахунка;

2) після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації, – рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі – авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Роботи зі створення ОСР потужності у власних електричних мережах з метою приєднання установок зберігання енергії та станцій зарядки електромобілів можуть бути виконані ОСР за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (далі – ІІІ). Відповідні заходи мають бути включені ОСР до ІІІ на 2024 рік згідно із розробленою та затвердженою відповідно до вимог чинного законодавства проєктно-кошторисною документацією з урахуванням техніко-економічних показників, застосованих у відповідній ІІІ.

З метою недопущення затримок надання послуги з приєднання, реалізація будівельно-монтажних робіт по таких заходах може бути розпочата ОСР до схвалення НКРЕКП ІІІ, якою передбачені відповідні заходи.

У такому випадку ОСР письмово звертається до НКРЕКП зі зверненням щодо узгодження відповідних техніко-економічних показників проєктно-

кошторисної документації, про результати розгляду якого НКРЕКП повідомляє ОСР протягом 7 робочих днів з дня отримання такого звернення.».

2. Ця постанова набирає чинності з дня її прийняття.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ