

**Обґрунтування технічних та якісних характеристик
предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі
(відповідно до пункту 4¹ постанови Кабінету Міністрів України від 11 жовтня 2016 № 710 «Про
ефективне використання державних коштів»)**

1	Назва предмета закупівлі	Електрична енергія																		
2	Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі	Електрична енергія за кодом ДК 021:2015: 09310000-5— «Електрична енергія» НОМЕНКЛАТУРНІ ПОЗИЦІЇ: <table border="1"> <thead> <tr> <th align="center">№</th> <th align="center">Назва товару</th> <th align="center">Код за ДК 021:2015</th> <th align="center">Кількість товару</th> <th align="center">Одиниця виміру</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">1</td> <td>Електрична енергія</td> <td>09310000-5— Електрична енергія</td> <td align="center">1025443</td> <td align="center">кВт*год</td> </tr> </tbody> </table>			№	Назва товару	Код за ДК 021:2015	Кількість товару	Одиниця виміру	1	Електрична енергія	09310000-5— Електрична енергія	1025443	кВт*год						
№	Назва товару	Код за ДК 021:2015	Кількість товару	Одиниця виміру																
1	Електрична енергія	09310000-5— Електрична енергія	1025443	кВт*год																
		ВИМОГИ ЗАМОВНИКА ДО ТОВАРУ:																		
		<table border="1"> <thead> <tr> <th align="center">Назва вимоги</th> <th align="center">Технічні параметри</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Строк постачання</td> <td>з дати зазначеної в заяві-приєднанні по 31 грудня 2023 року.</td> </tr> <tr> <td>Місце розташування об'єкта Замовника</td> <td>_____.</td> </tr> <tr> <td>Клас напруги</td> <td align="center">2</td> </tr> <tr> <td>Група площадок вимірювання</td> <td align="center">група «а» та «б»</td> </tr> <tr> <td>В тариф входить оплата оператору системи розподілу</td> <td align="center">«ні»</td> </tr> <tr> <td>Форма оплати</td> <td align="center">післяоплата</td> </tr> <tr> <td>ОСР</td> <td align="center">ДТЕК Одеські Електромережі</td> </tr> </tbody> </table>			Назва вимоги	Технічні параметри	Строк постачання	з дати зазначеної в заяві-приєднанні по 31 грудня 2023 року.	Місце розташування об'єкта Замовника	_____.	Клас напруги	2	Група площадок вимірювання	група «а» та «б»	В тариф входить оплата оператору системи розподілу	«ні»	Форма оплати	післяоплата	ОСР	ДТЕК Одеські Електромережі
Назва вимоги	Технічні параметри																			
Строк постачання	з дати зазначеної в заяві-приєднанні по 31 грудня 2023 року.																			
Місце розташування об'єкта Замовника	_____.																			
Клас напруги	2																			
Група площадок вимірювання	група «а» та «б»																			
В тариф входить оплата оператору системи розподілу	«ні»																			
Форма оплати	післяоплата																			
ОСР	ДТЕК Одеські Електромережі																			
		<p>Умови постачання електричної енергії Замовнику повинні відповідати нормам чинного законодавства у сфері електроенергетики, які регулюють взаємовідносини сторін в процесі постачання електричної енергії, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII; - Правилам роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 312); - Кодексу систем передачі електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 309); - Кодексу систем розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310); - Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 311); - Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1469); - Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з розподілу 																		

електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1470).

Для забезпечення безперервного постачання електричної енергії Замовнику Учасник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Замовником.

Учасник зобов'язується забезпечити комерційну якість постачання електричної енергії, що передбачає вчасне та повне інформування Замовника про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Замовником, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

Параметри якості електроенергії в точках приєднання споживача в нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності».

При поданні пропозицій та постачанні електричної енергії Учасником враховані чинні нормативно-правові документи, які запроваджують спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи та заходи у сфері зовнішньоекономічної діяльності, зокрема:

- Закон України від 14.08.2014р. № 1644-VII «Про санкції»;

- Закон України від 29.12.2022р. № 361-IX «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення»;

- Закон України від 16.04.1991р. № 959-XII «Про зовнішньоекономічну діяльність»;

- Указу Президента України від 15.05.2017р. N 133/2017 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 28 квітня 2017 року «Про вастосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Указу Президента України від 14.05.2018 № 126/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 2 травня 2018 року «Про вастосування та скасування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Указу Президента України від 06.03.2018 № 57/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 1 березня 2018 року «Про вастосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Указу Президента України від 19.03.2019 № 82/2019 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 19 березня 2019 року «Про вастосування, скасування і внесення змін до персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Указу Президента України від 14.05.2020 № 184/2020 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 14 травня 2020 року «Про вастосування, скасування і внесення змін до персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Указу Президента України від 23.03.2021 № 109/2021 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 23 березня 2021 року «Про вастосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;

- Постанова КМУ від 30.12.2015 № 1147 «Про заборону ввезення на митну територію України товарів, що походять з Російської Федерації»;

- Постанова КМУ від 30.12.2015 № 1146 «Про ставки ввізного мита стосовно товарів, що походять з Російської Федерації»;
- Розпорядження КМУ від 11.09.2014р. № 829-р «Про пропозиції щодо застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів»;
- Розпорядження КМУ від 12.08.2015р. N 808-р «Про розширення пропозицій щодо застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів»;
- інші нормативно-правові акти щодо запровадження спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів.

Фактична ціна за одиницю (кВт.год) з ПДВ для споживача групи А за розрахунковий місяць розраховується за формулою:

$$\text{Цф} = (\text{Цз} + \text{Тпер} + \text{V}) \times 1.2, \text{ де}$$

Формула №1

Цз – ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн/кВт.год, яка визначається за формулою:

$$\text{Цз} = \frac{\sum_{\text{м}} (\text{N}_{\text{i,г}} \times \text{Ц}_{\text{рдн}})}{\sum_{\text{м}} \text{N}_{\text{i,г}}}$$

г – година;

м – місяць;

$\text{N}_{\text{i,г}}$ – погодинний фактичний обсяг споживання електричної енергії відповідному розрахунковому періоду (календарний місяць), кВт.год;

$\text{Ц}_{\text{рдн}}$ – погодинна ціна РДН, яка формується оператором ринку та публікується на його вебсайті (без ПДВ), грн/кВт. Год;

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для розрахункового періоду (календарний місяць) (без ПДВ), грн/кВт.год;

V – Торгівельна надбавка (вартість послуг Постачальника з врахуванням обов'язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами – відповідно до тендерної пропозиції та не може змінюватись протягом строку дії договору) (без ПДВ), грн/кВт.год

Вартість за розрахунковий період розраховується відповідно до формули:

$$\text{R} = \text{Цф} * \text{W}$$

R – вартість за розрахунковий період

W – фактичний обсяг споживання електричної енергії по об'єкту/-там Споживача за розрахунковий період (календарний місяць), кВт.год;

Фактична ціна за одиницю (кВт.год) з ПДВ для споживача групи Б за розрахунковий місяць розраховується за формулою:

$$\text{Цф} = (\text{Цсз} + \text{Тпер} + \text{V}) \times 1.2, \text{ де}$$

Формула №2

Цсз – середньозважена ціна РДН за розрахунковий період (календарний місяць), яка (без ПДВ), грн/кВт.год, що формується оператором ринку та публікується на його вебсайті за посиланням

<https://www.oree.com.ua/>

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для розрахункового періоду (календарний місяць) (без ПДВ), грн/кВт.год;

V – Торгівельна надбавка (вартість послуг Постачальника з врахуванням обов'язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами – відповідно до тендерної пропозиції та не може змінюватись протягом строку дії договору) (без ПДВ), грн/кВт.год.

Вартість за розрахунковий період розраховується відповідно до формули:

$$R = Цф * W$$

R – вартість за розрахунковий період

W – фактичний обсяг споживання електричної енергії по об'єкту/-там Споживача за розрахунковий період (календарний місяць), кВт.год;

Середньозважена ціна за 1 кВт*год. для споживачів які мають об'єкти групи площадок вимірювання А та Б розраховується наступним чином. Об'єкти групи А розраховується відповідно до формули №1, об'єкти групи Б розраховується відповідно до формули №2. Загальна сума розраховується шляхом ділення суми результатів формули 1 та 2 на загальний обсяг споживання за всіма площадками вимірювання за розрахунковий період.

Адреса об'єкта, ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку:

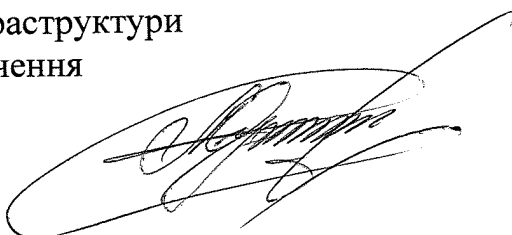
№	ЕІС-код точки обліку	Клас напруги	Адреса встановлення точки комерційного обліку	Заявлений обсяг споживання електричної енергії, кВт.*год.
1	62Z4593638588057, 62Z2387164957121	2		139966
2	62Z2394266717690	2		25687
3	62Z7740800697084	2		28875
4	62Z9127519811810	2		59790
5	62Z7725624107004	2		28730
6	62Z7056789893814, 62Z1199182217950	2		112805
7	62Z8361239194298, 62Z5361206482772	2		58947
8	62Z1709826491474	2		46183
9	62Z7626553912928	2		15469
10	62Z8611630178770	2		30861
11	62Z4513681548508	2		12183
12	62Z7305388362864	2		23575
13	62Z7331323014170	2		34987
14	62Z7502192444173	2		18366
15	62Z2187786832425	2		40150

16	62Z7917802925981	2	18572
17	62Z1792049943427	2	39680
18	62Z3368072650483	2	30967
19	62Z0371997457317	2	29054
20	62Z6546861763784	2	13455
21	62Z9631848547606	2	16927
22	62Z3171327473788	2	10444
23	62Z8665941487374	2	9330
24	62Z9650666070567	2	38231
25	62Z5084985755672	2	11366
26	62Z9602471691617	2	15882
27	62Z8705262876565	2	6519
28	62Z7590468482808	2	13953
29	62Z579563329308C	2	6335
30	62Z4061516109876	2	18705
31	62Z5147602830371	2	14168
32	62Z6984976733778	2	19840
33	62Z7070913510574	2	28990
34	62Z4339136708079	2	6451
	62Z488762340639M		0
ВСЬОГО			1025443

№ з/п	Прогнозовані обсяги споживання активної електроенергії по місяцях, кВт. год.												
	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього
Всього:	-	-	-	-	-	-	70894	70894	70894	70894	70894	70973	1025443
в т.ч. клас 1 група «а»:	-	-	-	-	-	-							
клас 2:	-	-	-	-	-	-	4812	4812	4812	4812	4812	4815	28875

		група «а»																		
		клас 1 група «б»	-	-																
		клас 2 група «б»	-	-					166082	166082	166082	166082	166082	166158	996568					
3	Обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі, розмір бюджетного призначення	<p align="center">Порядок розрахунку очікуваної вартості закупівлі Замовником</p> <p>Замовник формує очікувану вартість виходячи з наступної формули з урахуванням показників</p> <p>$Цф. \text{ прог} = (Цф \text{ прогн. рдн} + T_{\text{пер}} + V * X) * W_{\text{план}} * 1.2$, де ,</p> <p>Цф. прог – ціна тендерної пропозиції у гривні . (UAH).</p> <p>W план – плановий обсяг закупівлі електричної енергії для відповідного об'єкта Замовника 1 025 443 кВт*год..</p> <p>Цф прогн.рдн.– прогнозована ціна РДН, яка для даної закупівлі визначається як середньозважена ціна на ринку РДН за травень місяць (без ПДВ), грн/кВт.год, що розраховується оператором ринку та публікується на його вебсайті за посиланням https://www.oree.com.ua/ та становить 2,86702 за 1 кВт*год без ПДВ.</p> <p>X - до 10 % індикатора діапазону можливого коливання ціни в періоді постачання/проведення закупівлі</p> <p>T пер. - діючий тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений регулятором для оператора системи передачі у встановленому порядку відповідно до постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1788 за 1 кВт*год без ПДВ становить 0,48510 грн. за 1 кВт*год;</p> <p>1,2 – математичне вираження ставки податку на додану вартість (ПДВ - 20 %);</p> <p>V – Торгівельна надбавка (вартість послуг постачальника з врахуванням обов'язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами (зокрема але не виключно ставка внеску на регулювання НКРЕКП та вартість врегулювання небалансу, тощо) – відповідно до тендерної пропозиції, (без ПДВ), грн/кВт.год; (розрахунок даного показника здійснюється від ціни сегмента ринку (РДН), а саме: $Цф \text{ прогн. рдн.} * X$)</p> <p><u>$Цф. \text{ прог} = (2,86702 + 0,48510 + 0,286702) * 1\ 025\ 443 * 1.2 = 4\ 477\ 685,46$</u></p> <p><u>4 477 685,46</u> (Чотири мільйони чотириста сімдесят сім тисяч шістьсот вісімдесят п'ять грн., 46 коп.), у т.ч. ПДВ</p>																		

Начальник управління інфраструктури
та господарського забезпечення
Головного управління
ДПС в Одеській області



Олег РУДИЙ