

Обґрунтування технічних та якісних характеристик та очікуваної вартості предмета закупівлі

З метою прозорого, ефективного та раціонального використання коштів та на виконання вимог постанови Кабінету Міністрів України від 16.12.2020 № 1266 «Про внесення змін до постанов Кабінету Міністрів України від 1 серпня 2013 р. № 631 і від 11 жовтня 2016 р. № 710» підготовлено та опубліковано обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі. Підготовка обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі здійснюється протягом бюджетного року відповідно до річного плану закупівель.

Замовник: *Управління освіти, культури, молоді та спорту Мукачівської міської ради*

Предмет Закупівлі: *ДК 021:2015:45310000-3 - Електромонтажні роботи (Послуги з нестандартного приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переонацнення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) до електричних мереж системи розподілу)*

Очікувана вартість предмета закупівлі: *301 056,00 грн. (триста одна тисяча п'ятдесят шість гривень 00 коп.) з ПДВ.*

Ідентифікатор закупівлі: *UA-2021-06-11-003674-b*

Технічні та якісні характеристики предмета закупівлі:

Технічні та якісні характеристики визначені відповідно до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно договору про розподіл електричної енергії:				
	<u>40</u>	кВт		
I категорія	<u>0</u>	кВт		
II категорія	<u>0</u>	кВт		
III категорія	<u>40</u>	кВт		
3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності				
	<u>120</u>	кВт		
I категорія	<u>0</u>	кВт		
II категорія	<u>0</u>	кВт		
III категорія	<u>120</u>	кВт		
Встановлена потужність електронагрівальних установок				
- електроопалення	<u>0</u>	кВт		
- електроплити	<u>0</u>	кВт		
- гаряче водопостачання	<u>0</u>	кВт		
Графік уведення потужностей за роками				
Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2021	120	0	0	120
4. Джерело електропостачання: <u>ПС-110/35/6кВ "Мукачєво-1"(Т-1), РП-1(Т-1)</u> (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)				
5. Точка забезпечення потужності: <u>ЦРП-1,</u> (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)				
6. Точка приєднання: <u>ЦРП-1, U=0.4кВ</u>				

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСП:

1.1.1. визначити проєктом обсяг реконструкцій власних мереж

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: -

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:
організувати згідно чинних норм та правил

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: -

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: -

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в: -

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: -

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -

2. Додаткові вимоги та умови: -

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): -

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протипаварійної автоматики (СПА): -

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: -

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: -

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

проєктований вивід забезпечити лічильником електричної енергії з чинними відбитками тавр виробника або повірочної лабораторії трансформаторами струму класу точності 0,5 S (коефіцієнт трансформації, тип лічильника визначити проєктом)

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. визначити проєктом обсяг реконструкцій та будівництва мереж



Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу визначається відповідно до Кодексу систем розподілу, законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965. Відповідно до зазначеної Методики постановою НКРЕКП від 23.12.2020 № 2701 «Про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2021 рік» для операторів системи розподілу затверджено ставки плати за нестандартне приєднання на 2021 рік. У Додатку до вказаної постанови затверджено ставки плати за нестандартне приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу оператора системи розподілу ПрАТ «Закарпаттяобленерго».

№ п/п	Назва показника	Одвим.	Обсяг	Примітка
1	Замовлена потужність, Рзаявл	кВт	80,00	
2	Ставка плати за нестандартне приєднання потужності	грн.	3 136,00	
3	Ставки плати за лінійну частину приєднання	грн.	0	
4	Відстань від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання	м	0	
5	Всього (п. 1 х п. 2 + п. 3 х п. 4):	грн.	250 880,00	
6	ПДВ, 20%	грн.	50 176,00	
	Всього вартість приєднання:	грн.	301 056,00	
Сума прописом:		<u>Триста одна тисяча п'ятдесят шість грн. 00 коп.</u>		