

**Обґрунтування технічних та якісних характеристик закупівлі природного газу, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі (оприлюднюється на виконання постанови КМУ № 710 від 11.10.2016 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами)**

Найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код замовника в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб — підприємців та громадських формувань: **Державний навчальний заклад «Меденицький професійний ліцей» смт. Меденичі, вул. Дрогобицька, 32, Дрогобицький р-н, Львівська область, код ЄДРПОУ 02545436.**

Джерело фінансування – **кошти місцевого бюджету**

Назва предмета закупівлі із зазначенням коду за Єдиним закупівельним словником: **Природний газ; код ДК 021:2015 CPV - 09120000-6 Газове паливо (деталізований код ДК 021:2015 CPV – 09123000-7 – Природний газ)**

Термін постачання: **з 01.01.2023 р. по 31.03.2023 р. включно**

**Ідентифікатор закупівлі : UA-2022-11-28-008008-a**

Вид процедури закупівлі: відкриті торги з особливостями згідно положень Закону України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 № 922-VIII зі змінами з урахуванням положень Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України “Про публічні закупівлі”, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» від 12 жовтня 2022 р. № 1178 (надалі – Особливості)

Державний навчальний заклад «Меденицький професійний ліцей» для забезпечення функціонування навчального процесу є необхідність у забезпеченні природним газом для опалення в період з 01 січня по 31 березня 2023 р. включно під час опалювального сезону 2023 року.

Кількісною характеристикою предмета закупівлі є обсяг споживання природного газу. Обсяг, необхідний для забезпечення діяльності та власних потреб об'єктів Замовника, та враховуючи обсяги споживання попереднього та поточного календарних років, становить **90 000 м<sup>3</sup>** на період з 01 січня 2023 року до 31 березня 2023 року включно.

Обґрунтування розміру бюджетного призначення: **закупівля здійснюється на очікувану вартість потреби у товарі на січень – березень 2023 року.**

Очікувана вартість предмета закупівлі **на січень – березень 2023 року становить: 1 489 770.00 коп з ПДВ.**

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено аналізом споживання (річного та місячного) обсягу природного газу за календарний рік (бюджетний період) 2022 року. Планування закупівель, в тому числі визначення очікуваної вартості, є динамічним та безперервним процесом, що здійснюється замовниками протягом року.

19 липня 2022 р. Кабінетом Міністрів України прийнято Постанову «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» № 812 (далі – Постанова № 812). Так, відповідно до підпункту 4 пункту 2 Постанови №812 спеціальні обов'язки покладені на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» – щодо забезпечення постачання природного газу споживачам, що є бюджетними установами відповідно до Бюджетного кодексу України, закладам охорони здоров'я державної власності (казенні підприємства та/або державні установи тощо), закладам охорони здоров'я комунальної власності (комунальні некомерційні підприємства та/або комунальні установи, та/або спільні комунальні підприємства тощо) (далі – бюджетні установи) на умовах передбачених пунктом 6 Постанови №812. Відповідно до вказаного



пункту встановлено, що ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" постачає з 1 вересня 2022 р. по 31 березня 2023 р. (включно) природний газ бюджетним установам на умовах договору постачання, укладеного з цим товариством на період до 31 грудня 2022 р., за ціною, що становить 16390 гривень з урахуванням податку на додану вартість за 1000 куб. метрів газу (без урахування тарифу на послуги з транспортування природного газу для точки виходу та коефіцієнта, який застосовується у разі замовлення потужності на добу наперед).

Враховуючи все вище описане, виникають підстави для розрахунку очікуваної вартості предмета закупівлі – природного газу на підставі пункту 3 розділу III Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, що затверджено наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України 18.02.2020 року № 275, а саме: розрахунок очікуваної вартості товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів. Очікувана вартість закупівлі товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів (відповідно до постанов, наказів, інших нормативно-правових актів органів державної влади, уповноважених на здійснення державного регулювання цін у відповідній сфері), визначається як добуток необхідного обсягу товарів/послуг та ціни (тарифу), затвердженої відповідним нормативно-правовим актом, що розраховується за такою формулою:  $OV_{рег} = V * Цтар$ , де:  $OV_{рег}$  – очікувана вартість закупівлі товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів;  $V$  – кількість (обсяг) товару/послуги, що закуповується;  $Цтар$  – ціна (тариф) за одиницю товару/послуги, затверджена відповідним нормативно-правовим актом.

Тому, враховуючи положення статті 117 Конституції України, де Кабінет Міністрів України в межах своєї компетенції видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання, а також беручи до уваги положення Постанови №812, якою врегульовано, що ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" постачає з 1 вересня 2022 р. по 31 березня 2023 р. (включно) природний газ бюджетним установам, замовник дотримується принципів пропорційності, прозорості та недискримінації учасників. Замовник вираховував очікувану вартість згідно порядку описаного вище та зазначив в екранних полях при створенні оголошення про початок проведення публічної закупівлі – відкриті торги з особливостями, відповідно до пункту 4 частини 2 статті 21 Закону України «Про публічні закупівлі».

Враховуючи вищенаведене, Замовник розрахував очікувану вартість закупівлі відповідно до планових бюджетних призначень на 2023 рік та виходячи з потреб природного газу на опалювальний період з січня по березень включно 2023 року.

Обґрунтування технічних і якісних характеристик.

Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі такі показники встановлені зокрема: розділом III Кодексу ГТС; ДСТУ EN ISO 6974-1:2021 (EN ISO 6974-1:2012, IDT; ISO 6974-1:2012, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-2:2021 (EN ISO 6974-2:2012, IDT; ISO 6974-2:2012, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-3:2021 (EN ISO 6974-3:2018, IDT; ISO 6974-3:2018, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-5:2021 (EN ISO 6974-5:2014, IDT; ISO 6974-5:2014, IDT); ДСТУ EN ISO 16960:2021 (EN ISO 16960:2014, IDT; ISO 16960:2014, IDT). Відповідно до положення пункту 13 частини 1 розділу III Кодексу ГТС встановлено, що Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам: вміст метану (C1), мол. % – мінімум 90; вміст етану (C2), мол. % – максимум 7; вміст пропану (C3), мол. % – максимум 3; вміст бутану (C4), мол. % – максимум 2; вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. % – максимум 1; вміст азоту (N2), мол. % – максимум 5; вміст вуглецю (CO2), мол. % – максимум 2; вміст кисню (O2), мол. % – максимум 0,2; вища теплота згоряння (25 °C/20 °C): мінімум – 36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт-год/м-3); максимум – 38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт-год/м-3); вища теплота згоряння (25 °C/0 °C): мінімум – 38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт-год/м-3); максимум – 41,10 МДж/м-3 (11,42 кВт-год/м-3); нижча теплота згоряння

(25 °C/20 °C): мінімум – 32,66 МДж/м-3 (09,07 кВт-год/м-3); максимум – 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВтгод/м-3); температура точки роси за вологою °C – при абсолютному тиску газу 3,92 МПа – не перевищує мінус 8 (-8); температура точки роси за вуглеводнями – при температурі газу не нижче 0 °C – не перевищує 0°C; вміст механічних домішок: відсутні; вміст сірководню, г/м-3 – максимум 0,006; вміст меркаптанової сірки, г/м-3 – максимум 0,02.

**Уповноважена особа**

**Сус.І.М**