**Додаток 2 до тендерної документації**

**ІНФОРМАЦІЯ ПРО**

**ТЕХНІЧНІ, ЯКІСНІ ТА КІЛЬКІСНІ**

 **ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРЕДМЕТА ЗАКУПІВЛІ**

ДК 021:2015 код 09120000-6 «Газове паливо» (Природний газ)

1. Постачальник природного газу (далі - постачальник) - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із постачання природного газу.

Постачання природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і полягає в реалізації природного газу безпосередньо споживачам на підставі укладених з ними договорів.

Замовлення (бронювання) потужності **–** це здійснення замовлення (бронювання) потужності Постачальником у Оператора ГТС відповідної потужності, необхідної для постачання природного газу Споживачу у відповідній Газовій добі/місяці/кварталі/році.

Постачальник забезпечує суворе дотримання правил прийому сировини, наявність паспортів якості).

На запропонований товар під час його транспортування, виробництва, тощо повинні застосовуватися заходи із захисту довкілля, передбачені законодавством України.

Якість товару має відповідати вимогам документації та діючим в Україні нормам, щодо якості зазначених у цій документації товарів.

Приймання Товару за кількістю і якістю здійснюється представником замовника.

Визначення фізико-хімічних показників та інших характеристик (далі - ФХП) природного газу проводиться у точках входу і точках виходу.

Точки визначення ФХП природного газу можуть знаходитись як на комерційних вузлах обліку газу (ВОГ) та пунктах вимірювання витрат газу (ПВВГ), так і на інших точках магістральних газопроводів, від яких подається газ через вищезазначені комерційні ВОГ та ПВВГ. Оператор газотранспортної системи повинен визначати точки визначення ФХП (місця відбору проб) таким чином, щоб гарантувати, що значення теплоти згоряння відібраної проби не відрізнялось більше ніж на +/- 5 % у ту саму добу від теплоти згоряння природного газу по будь-якому фізичному виходу комерційного обліку газу, на який ці значення ФХП розповсюджуються.

Точки визначення ФХП (місця відбору проб) природного газу та періодичність проведення вимірювань при використанні для визначення ФХП вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій узгоджуються оператором газотранспортної системи з операторами суміжних систем, суміжними газовидобувними підприємствами або іншими суб’єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, окремим протоколом.

Оператор ГТС повинен розробити, затвердити та розмістити на офіційному сайті відповідні маршрути визначення фізико-хімічних показників газу, в яких описано та схематично зображено маршрут переміщення газу від точки/точок визначення ФХП газу до точок входу або точок виходу до/з газотранспортної системи з відображенням місць відбору проб ФХП природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП газу.

Для точок входу і точок виходу визначаються такі значення ФХП:

компонентний склад;

нижча та вища теплота згоряння;

густина газу;

вміст сірководню та меркаптанової сірки;

вміст механічних домішок;

число Воббе;

температура точки роси за вологою;

температура точки роси за вуглеводнями.

Газ природний повинен відповідати вимогамрозділом ІІІ Кодексу ГТС та Кодексом ГРМ, зокрема:вміст метану (C1), мол. % - мінімум90;

вміст етану (C2), мол. % - максимум7;

вміст пропану (C3), мол. % - максимум3;

вміст бутану (C4), мол. % - максимум2;

вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. % - максимум1;

вміст азоту (N2), мол. % - максимум5;

вміст вуглецю (CO2), мол. % - максимум2;

вміст кисню (O2), мол. % - максимум0,2;

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 кВт⋅год/м-3);

температура точки роси за вологою °С - при абсолютному тиску газу 3,92 МПа - не перевищує мінус 8 (-8);

температура точки роси за вуглеводнями - при температурі газу не нижче 0 °С - не перевищує 0°С;

вміст механічних домішок:відсутні;

вміст сірководню, г/м-3 - максимум 0,006;

вміст меркаптанової сірки, г/м-3 - максимум 0,02.

2. Обсяги закупівлі газу природного, що складає предмет закупівлі становить –

**14 000** м3.

3. Постачання газу здійснюється Постачальником виключно за умови включення Споживача до Реєстру споживачів Постачальника, розміщеного на інформаційній платформі Оператора ГТС.

Постачальник із застосуванням ресурсів Інформаційної платформи Оператора ГТС та Споживач здійснюють щоденний моніторинг фактично відібраного Споживачем обсягу природного газу.

Звірка фактично використаного обсягу газу за договором про закупівлю на певну дату чи протягом відповідного розрахункового періоду ведеться Сторонами на підставі даних комерційних вузлів обліку газу та інформації про фактично поставлений Споживачу обсяг газу згідно з даними Інформаційної платформи Оператора ГТС.

***Запропоновані учасником характеристики мають бути не гірші, ніж вказані в зазначеній вище інформації про необхідні технічні, якісні та кількісні характеристики предмета закупівлі.***