

Загальні відомості.

На балансі підприємства (Споживача) знаходяться зовнішні та внутрішні газопроводи. Балансову належність відображено у «Акті розмежування балансової належності газових мереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (Додаток 1). Внутрішні газопроводи складаються з газопроводів котельні, які розташовані в приміщенні котельні. Газоспоживаюче обладнання складається з двох парових котлів, паропроductивність кожного з яких становить 16 тон пари на годину. Для обліку спожитого природного газу встановлено комерційний вузол обліку природного газу, який змонтовано згідно проекту 07-07-14-02803-2014-С «Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні ПАТ «Карлсберг Україна» у 2014 році.

Опис існуючої проблеми

На поточний момент на підприємстві відсутня власна газова служба, яка здатна утримувати газові мережі та вузол комерційного обліку природного газу у належному стані. Згідно «Правил безпеки систем газопостачання» в такому випадку має бути заключено договір із суб'єктом господарювання, який має дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки відповідно до вимог «Порядку видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки» на виконання робіт підвищеної небезпеки щодо обслуговування газопроводів та газового обладнання, які знаходяться на балансі Споживача (згідно Додатка 1).

Технічне завдання

I. Найменування робіт та періодичність їх виконання:

1. Перевірка газопроводу котельні та його елементів на щільність та герметичність. У разі виявлення нещільностей (витоки та мікровитоки природного газу) газопроводу – усунути їх. Скласти акт про виконані роботи – 1 раз на 2 тижні
2. Технічне обслуговування вузла комерційного обліку природного газу відповідно до технічної та експлуатаційної документації зі складанням відповідного акту виконаних робіт – 1 раз на місяць
3. Проведення чергового огляду вузла комерційного обліку природного газу (відповідно до регламенту щорічного контрольного огляду вузла комерційного обліку природного газу) зі складанням відповідного акту – 1 раз на рік (жовтень 2018 року)
4. Проведення заміни елементів живлення складових вузла комерційного обліку природного газу, із складанням відповідного акту. Необхідність заміни елементів

[illegible]

живлення визначається Виконавцем робіт, про що робиться відповідний запис у акті, що складається до переліку робіт згідно пункту 6 поточного розділу

5. Проведення своєчасної періодичної заміни вимірювальних приладів, що є складовими вузла комерційного обліку природного газу, із складанням відповідного акту. Необхідність заміни вимірювальних приладів визначається Виконавцем робіт, про що робиться відповідний запис у акті, що складається до переліку робіт згідно пункту 6 поточного розділу
6. Про всі роботи, що проводяться Виконавцем на газопроводі котельні, має бути зроблено записи у робочому журналі Споживача. Запис проводить Виконавець робіт із підтвердженням особистим підписом. Робочий журнал знаходиться у котельні.
7. Надавати рекомендації щодо обслуговування газопроводів та вузла комерційного обліку природного газу, що не включені в дане технічне завдання, але регламентовані діючими нормами та правилами, що зазначені в розділі «Інші вимоги»
8. Надання інформації про можливі виявлені порушення діючих норм та правил, що зазначені в розділі «Інші вимоги» та не зазначені в даному технічному завданні, є відповідальністю Виконавця

II. Виконавча частина

1. До початку проведення робіт ВИКОНАВЕЦЬ заздалегідь повідомляє та узгоджує дату та час із ЗАМОВНИКОМ.
2. Кожен з представників ВИКОНАВЦЯ повинен мати при собі під час виконання робіт всі необхідні дозвільні документи згідно «Правил безпеки систем газопостачання»
3. Вартість вантажопідіймальних та будівельних робіт входить до затрат ВИКОНАВЦЯ.

III. Вимоги до обслуговування системи електроживлення та КВПіА

1. Виконавець повинен забезпечити гарантовану справну роботу контрольно-вимірювальних приладів.
2. Проводити періодичне технічне обслуговування та нагляд за КВПіА, системою електроживлення, згідно відповідної експлуатаційної документації та чинним законодавством України.
3. У разі проведення заміни елементів КВПіА надати паспорта та свідоцтва про проходження повірки із відповідним тавром на замінені елементи
4. Про заміну елементів КВПіА скласти відповідний акт, в якому відобразити причини заміни

Інв. № ориг..	Підп. і дата	Взам. інв. №							Лист 3
Вим.	Кіл.уч	Лист	№ док.	Підп.	Дата	Обслуговування газопроводів та вузла комерційного обліку природного газу			

IV. Загальні вимоги

1. ВИКОНАВЕЦЬ повинен мати ліцензію на проведення вище зазначених робіт.
2. Обсяг робіт вважається виконаним за фактом завершення та підписання акту виконаних робіт спільно ВИКОНАВЦЕМ та ЗАМОВНИКОМ.
3. ВИКОНАВЕЦЬ має право вимагати від ЗАМОВНИКА повну зупинку виробництва або перехід на роботу через байпасну лінію витратомірною комплексу, про що ЗАМОВНИК має бути попереджений заздалегідь (не менше 72 годин). ЗАМОВНИК має, в свою чергу, забезпечити умови для виконання робіт ВИКОНАВЦЕМ.
4. У разі виявлення порушень умов експлуатації вузла комерційного обліку природного газу оператором ГРМ ВИКОНАВЕЦЬ несе повну відповідальність та має компенсувати збитки, понесені підприємством ЗАМОВНИКА у результаті нарахування штрафних санкцій, що були спричинені неналежним технічним станом вузла комерційного обліку природного газу та його елементів (КВПіА, імпульсні трубки, фланцеві з'єднання та інше)

V. Порядок контролю та прийняття робіт.

1. Роботи з технічного обслуговування виконуються відповідно діючих нормативних документів.
2. Відповідальний за прийомку з боку ЗАМОВНИКА - служба цеху енергопостачання, електротехнічного цеху.
3. Контроль якості виконаних робіт виконується технічним персоналом ПрАТ «КАРЛСБЕРГ УКРАЇНА».
4. Прийняття робіт виконується відповідно до технічного завдання та діючих вимог, норм та правил чинного законодавства України.

VI. Перелік документів, що оформлюються при здачі - прийманні виконаних робіт.

1. Звітні документи:
 - акт виконаних робіт (виконує ВИКОНАВЕЦЬ);
 - локальний кошторис (виконує ВИКОНАВЕЦЬ);
 - відомість про вартість виконаних робіт (оформлює ВИКОНАВЕЦЬ).
2. Копії документів, які надає ВИКОНАВЕЦЬ:
 - ліцензія та дозвіл на виконання зазначених робіт;
 - посвідчення представників ВИКОНАВЦЯ
3. Термін подачі звітних документів, що оформлюються при прийомці, складає 1 (один) тиждень після завершення робіт .

Взам. інв. №	Підп. і дата	Інв. № ориг..	<p>– акт виконаних робіт (виконує ВИКОНАВЕЦЬ);</p> <p>– локальний кошторис (виконує ВИКОНАВЕЦЬ);</p> <p>– відомість про вартість виконаних робіт (оформлює ВИКОНАВЕЦЬ).</p> <p>2. Копії документів, які надає ВИКОНАВЕЦЬ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ліцензія та дозвіл на виконання зазначених робіт; - посвідчення представників ВИКОНАВЕЦЯ <p>3. Термін подачі звітних документів, що оформлюються при прийомці, складає 1 (один) тиждень після завершення робіт .</p>						Лист 4
			Вим.	Кіл.уч	Лист	№ док.	Підп.	Дата	

VII. Техніка безпеки.

1. Виконання робіт повинно проводитися з обов'язковим дотриманням правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки, пожежної безпеки, охорони праці відповідно до діючих вимог, а також нормативних актів інших організацій, вимоги яких не суперечать вищеназваним нормативним документам.
2. Відповідальність за виконання заходів з техніки безпеки, охорони праці, промсанітарії, пожежної та екологічної безпеки покладається на керівників робіт підрядника, призначених наказом.
3. Охорона праці робітників повинна забезпечуватися видачею адміністрацією ВИКОНАВЦЯ необхідних засобів індивідуального захисту (спеціального одягу, взуття та ін.), Виконанням заходів щодо колективного захисту робітників (огороження, освітлення, вентиляція, захисні і запобіжні пристрої і пристосування тощо), санітарно-побутовими приміщеннями і пристроями відповідно до діючих норм і характером виконуваних робіт.
4. Робітникам повинні бути створені необхідні умови праці, харчування та відпочинку.
5. Строки виконання робіт, їх послідовність, потреба в трудових ресурсах встановлюється з урахуванням забезпечення безпечного виконання робіт і часу на дотримання заходів, що забезпечують безпечне проведення робіт, щоб будь-яка з виконуваних операцій не була джерелом виробничої небезпеки для одночасно виконуваних або наступних робіт.
6. При розробці методів та послідовності виконання робіт слід враховувати небезпечні зони, що виникають в процесі робіт. При необхідності виконання робіт у небезпечних зонах повинні передбачатися заходи щодо захисту працюючих.
7. На кордонах небезпечних зон повинні бути встановлені запобіжні захисні і сигнальні огорожі, попереджувальні написи, добре видимі в будь-який час доби.
8. Освітленість монтажної зони повинна забезпечувати безпечне ведення робіт. У разі виконання робіт в темний час доби освітлення повинно передбачатися робочим і аварійним.

Заходи з охорони навколишнього середовища.

1. При проведенні робіт ВИКОНАВЦЕМ повинні бути розділені та утилізовані самостійно сміття, металобрухт і побутові відходи.
2. Чорний та нержавіючий металобрухт розсортувати у відповідні контейнери для металобрухту.

Взам. інв. №	
Підп. і дата	
Інв. № орг.	

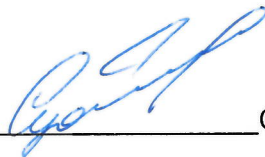
						Обслуговування газопроводів та вузла комерційного обліку природного газу	Лист
							5
Вим.	Кіл.уч	Лист	№ док.	Підп.	Дата		

Інші вимоги.

1. Окремі положення цього завдання можуть уточнюватися і доповнюватися в ході виконання робіт в установленому порядку за погодженням сторін
2. Роботи мають виконуватися відповідно до наступних посилань:
ДНАОП «Правила будови та безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском»
ДНАОП «Правила будови та безпечної експлуатації парових та водогрійних котлів»
ДНАОП «Правила безпеки систем газопостачання України»
«Кодекс газорозподільних систем»
«Кодекс газотранспортної системи»
ПУЕ 2006
НАПБ А.01.001-2004 «Правила пожежної безпеки в Україні»
інші діючі правила та норми

ВИКОНАВ:

Начальник цеху енергопостачання

 О. А. Судьїн

Погоджено:


Начальник електротехнічного цеху

 В. О. Смоляков

Метролог

 С. П. Больбот

Інженер з ОП

 О. А. Тонковид

Інв. № ориг.	Підп. і дата	Взам. інв. №							Обслуговування газопроводів та вузла комерційного обліку природного газу	Лист
										6
Вим.	Кіл.уч	Лист	№ док.	Підп.	Дата					

АКТ
розмежування балансової належності газових мереж
та експлуатаційної відповідальності сторін
м. Київ, вул. Пирогівський шлях, 137
(адреса підприємства, організації, фізичної особи)

споживач газу ПАТ «КАРЛСБЕРГ УКРАЇНА»
в особі Директора газуу Біланюка Б.А.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

та ПАТ «Київгаз» в особі начальника ВКО Неверова В.О. дійсним встановили:

1. Балансова належність

На балансі **Споживача** знаходяться ділянки:

Підземний газопровід середнього тиску Д – 160 мм довжиною L – 413,7 м («В»-«Е», «Л»-«Н»).

Газопровід та газове обладнання котельні без автоматики безпеки («Е»-«Ж»-«З»).

На балансі **ПАТ «Київгаз»** знаходяться ділянки:

Підземний газопровід середнього тиску Д – 700, 150 мм («А»-«К», «А»-«Б», «К»-«Л»).

На балансі **ТОВ «Корчуватський комбінат»** знаходяться ділянки:

Підземний газопровід середнього тиску Д – 200 мм. («Б»-«В»-«Г»).

На балансі **ВАТ «Трубіндустрія»** знаходяться ділянки:

Підземний газопровід середнього тиску Д – 150 мм («М»-«Н»-«О»).

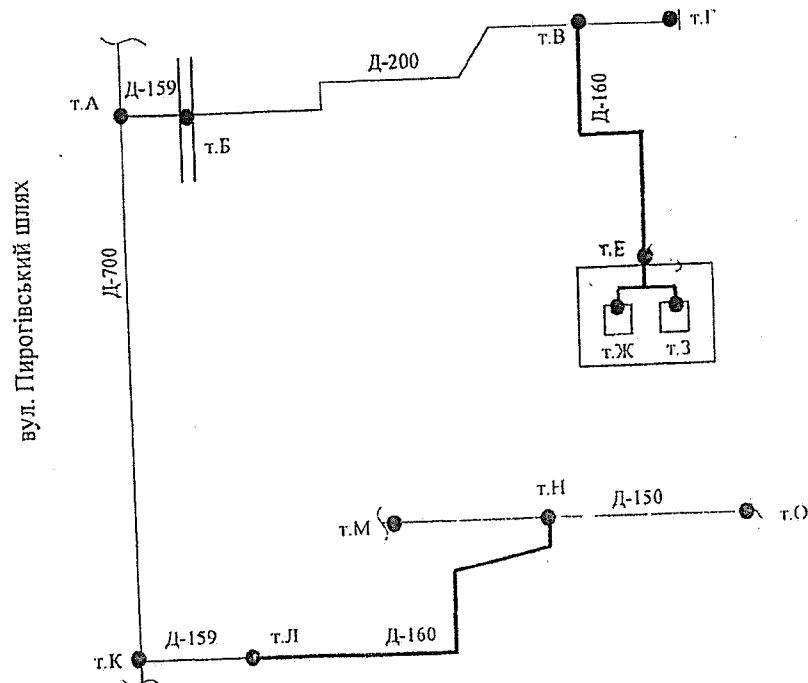
2. Експлуатаційна відповідальність

ПАТ «Київгаз» приймає на обслуговування відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання» об'єкти газопостачання, які знаходяться на балансі Споживача:

Підземний газопровід середнього тиску Д – 160 мм довжиною L – 413,7 м («В»-«Д», «Л»-«Н»).

Газопровід та газове обладнання котельні без автоматики безпеки («Е»-«Ж»-«З»).

СХЕМА



Цей акт є невід'ємною частиною договору.
Директор газуу Біланюк Б.А.
М.П. [signature]
М.П. [signature]
М.П. [signature]

Начальник ВКО ПАТ «Київгаз»
Неверов В.О.
М.П. [signature]