



НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ  
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

25.02.2016 № 236

Зареєстровано в Міністерстві  
юстиції України  
03 листопада 2016 р.  
за № 1434/29564

**Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу  
природного газу**

{Із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної  
комісії, що здійснює державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
[№ 266 від 10.03.2017](#)}

Відповідно до [пункту 3](#) частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та [підпункту 5](#) пункту 4 Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого Указом Президента України від 10 вересня 2014 року № 715, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити [Методику визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу](#), що додається.
2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

Голова Комісії  
ПОГОДЖЕНО:

Д. Вовк

Голова  
Антимонопольного комітету України

Ю. Терентьев

---

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова  
Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
25.02.2016 № 236  
Зареєстровано в Міністерстві  
юстиції України  
03 листопада 2016 р.  
за № 1434/29564

**МЕТОДИКА**  
**визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу**

**I. Загальні положення**

1. Цю Методику розроблено відповідно до [Податкового кодексу України](#), Законів України [«Про ринок природного газу»](#), [«Про природні монополії»](#) та Указу Президента України від 10 вересня 2014 року [№ 715](#) «Про затвердження Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».
2. Дія цієї Методики поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали або мають намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу (далі - Оператори газорозподільної системи, Оператори ГРМ, ліцензіати).
3. Ця Методика не застосовується при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання.
4. Розрахунок тарифу та документи і матеріали надаються суб'єктами господарювання з розподілу природного газу для розгляду до НКРЕКП відповідно до [Процедури встановлення та перегляду тарифів на послуги з транспортування, розподілу, постачання природного газу, закачування, зберігання та відбору природного газу](#), затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 03 квітня 2013 року № 369, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 квітня 2013 року за № 685/23217.
5. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період - період тривалістю один рік, який передує планованому періоду;

економічно обґрунтовані витрати на планований період - витрати суб'єкта господарювання з розподілу природного газу, планування яких здійснюється з дотриманням вимог стандартів, нормативів, норм, технологічних регламентів, обмежених [Податковим](#)

[кодексом України](#), які складаються з витрат, пов'язаних з операційною діяльністю, та фінансових витрат (крім витрат на створення кваліфікаційних активів);

елемент витрат - сукупність економічно однорідних витрат суб'єкта господарювання з розподілу природного газу;

інвестиційна програма - окремий розділ плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, що затверджується НКРЕКП, яким передбачено план використання коштів для підвищення рівня надійності та економічності роботи активів та який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період виконання інвестиційної програми щодо розвитку ліцензіата, покращення показників якості надання послуг споживачам з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, що підтверджують доцільність здійснення інвестиційної діяльності, джерела її фінансування та графік виконання;

планована виробнича собівартість - економічно обґрунтовані плановані витрати, які складаються з планованих прямих матеріальних витрат, планованих прямих витрат на оплату праці, планової амортизації виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, інших планованих прямих витрат та планованих загальновиробничих витрат;

{Абзац шостий пункту 5 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 266 від 10.03.2017](#)}

планована тарифна виручка - планований дохід суб'єкта господарювання на планований період для фінансування його обґрунтованих витрат, пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу;

планований період - період тривалістю один календарний рік, на який здійснюється розрахунок тарифу;

планований прибуток - розрахункова сума, на яку планований дохід (тарифна виручка) перевищує плановані витрати;

плановані фінансові витрати - плановані витрати на проценти та інші плановані витрати суб'єкта господарювання з розподілу природного газу, пов'язані із запозиченнями;

повна планована собівартість - економічно обґрунтовані плановані витрати, що включаються до планованої виробничої собівартості, плановані адміністративні витрати, плановані витрати на збут, плановані інші операційні витрати та плановані фінансові витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу;

структура тарифу на послуги розподілу природного газу (планованої тарифної виручки) (далі - структура тарифу) - перелік елементів витрат, що групуються за елементами витрат собівартості відповідно до [Положення \(стандарту\) бухгалтерського обліку 16 «Витрати»](#), затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318,

zareestrowanogo v Ministerstvi yustitsii Ukrainy 19 sichnya 2000 roku za № 27/4248, ta vitrat iz pributku;

tarif na poslugy rozpodilu prirodnoho gasu - virazhena u groshovii formi vartist' zabezpechennya u planovanomu periodi zamovniku ob'syagu priyednanoi potuzhnosti, virazhenoї v odiniytsyah enerhii ta/abo m<sup>3</sup> do odiniytsi chasu;

tarifna viuruchka - dohid, otrimаний від надання послуг розподілу природного газу за установленим НКРЕКП тарифом.

Inshi termini vживаються u znachennyah, navedenih u [Podatkovomu kodeksi Ukrainy](#), Zakonah Ukrainy [«Pro rynok prirodnoho gasu»](#), [«Pro prirodni monopolii»](#), [«Pro naftu i gas»](#), [«Pro truboprovidnyi transport»](#) ta [«Pro litsenzuvannya vidiv gospodar's'koi diyal'nosti»](#), [Kodeksi gazorozpodil'nykh sistem](#), zatverdzhenomu postanovoyu НКРЕКП від 30 veresnya 2015 roku № 2494, zareestrowanomu v Ministerstvi yustitsii Ukrainy 06 lystopada 2015 roku za № 1379/27824 (dali - Kodeks).

## II. Rozrahunok tarifu na poslugy rozpodilu prirodnoho gasu

1. Tarif na poslugy rozpodilu prirodnoho gasu (T<sub>розп</sub>) za odiniytsyu priyednanoi potuzhnosti rozrahovuyetsya za formulyu

$$T_{розп} = \frac{ТВ}{W_{розп}} \text{ (грн за 1 м}^3 \text{ на годину),} \quad (1)$$

де ТВ - planovana richna tarifna viuruchka sub'ekta gospodar'uvannya z rozpodilu prirodnoho gasu na planoviy period, tys. грн;

W<sub>розп</sub> - zagalna planovana richna priyednana potuzhnist' rozpodilu prirodnoho gasu litsenziata (1000 m<sup>3</sup> na rik), yaka viznachayetsya za formulyu

$$W_{розп} = \frac{24 \times 365 \times \sum W_{\max}^i}{1000} \text{ (1000 м}^3 \text{ на рік),} \quad (2)$$

де  $W_{\max}^i$  - priyednana potuzhnist' ob'ekta spozhivacha na teritorii litsenzovanoi diyal'nosti Operatora ГРМ, viznachena vidpovidno do [glavi 6](#) rozdil'ny VI Kodeksu (m<sup>3</sup> na godinu).

U razі provedennya sub'ekтами rynku prirodnoho gasu gospodar's'kikh operatsiy na teritorii Ukrainy z urahuvanniam energetichnykh pokaznykiv vykorystannya prirodnoho gasu tarif na poslugy rozpodilu prirodnoho gasu za odiniytsyu priyednanoi potuzhnosti u hryvnyah za MDzh na godinu (T<sub>розп</sub><sup>MDж</sup>) rozrahovuyetsya za formulyu

$$T_{розп}^{MDж} = \frac{T_{розп}}{H_c} \text{ (грн за MDж на годину),} \quad (3)$$

де  $H_c$  - стандартна нижча теплота згоряння природного газу, визначена нормативними документами, МДж/м<sup>3</sup>.

Перерахунок в інші енергетичні одиниці виконується відповідно до національних стандартів України з урахуванням коефіцієнта, визначеного згідно з такими співвідношеннями:

1 ккал = 0,0042 МДж;  
1 ккал = 1,163×10<sup>3</sup> кВт·год;  
1 МДж = 0,278 кВт·год;  
1 МДж = 239 ккал;  
1 кВт·год = 3,597 МДж.

2. Оплата вартості послуги розподілу природного газу Оператора ГРМ здійснюється споживачем за тарифом, визначеним відповідно до формули 1 для кожного Оператора ГРМ, що сплачується як плата за потужність (абонентська плата) з урахуванням вимог [Кодексу](#) та розраховується за формулою

$$A = T_{розп} \times \frac{W_{\max}^i \times 24 \times 365}{12} \text{ (грн на місяць)}. \quad (4)$$

3. Планована річна тарифна виручка (ТВ) розраховується на основі повної планованої собівартості (В), що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, та планованого прибутку (П), який визначається відповідно до розділу IV цієї Методики за формулою

$$ТВ = В + П \text{ (тис. грн)}.$$

4. Планована тарифна виручка для фінансування обґрунтованих витрат визначається ліцензіатом з урахуванням даних [форми звітності № 4-НКРЕКП-розподіл природного газу \(квартальна\)](#) «Звітні та розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1258, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 31 жовтня 2012 року за № 1818/22130 (далі - форма 4-НКРЕКП-розподіл природного газу), за попередні три роки.

5. Витрати, які не використовуються для визначення об'єкта оподаткування відповідно до вимог [Податкового кодексу України](#) або перевищують межі відповідних витрат, не враховуються при визначенні планованої тарифної виручки, необхідної для забезпечення фінансування планованих витрат операційної діяльності, планованих фінансових витрат та планованого прибутку суб'єкта господарювання з розподілу природного газу.

6. На перехідний період тарифи на послуги розподілу природного газу для побутових (Трозпобут) та непобутових (Трозпнепобут) споживачів суб'єкта господарювання з розподілу природного газу за одиницю приєднаної потужності розраховується за формулами

$$T_{розп}^{побут} = \frac{TB^{побут}}{W_{розп}^{побут}} \text{ (грн за } 1 \text{ м}^3 \text{ на годину)}, \quad (6)$$

$$T_{розп}^{непобут} = \frac{TB^{непобут}}{W_{розп}^{непобут}} \text{ (грн за } 1 \text{ м}^3 \text{ на годину)}, \quad (7)$$

де  $TB^{побут}$  - планована річна тарифна виручка суб'єкта господарювання з розподілу природного газу на планований період від побутових споживачів, тис. грн, яка розраховується за формулою

$$TB^{побут} = TB \times k_{ТВ}^{побут} \text{ (тис. грн)}, \quad (8)$$

де  $k_{ТВ}^{побут}$  - коефіцієнт розподілу тарифної виручки суб'єкта господарювання з розподілу природного газу для побутових споживачів, визначений відповідно до пункту 7 цього розділу;

$TB^{непобут}$  - планована річна тарифна виручка суб'єкта господарювання з розподілу природного газу на планований період від непобутових споживачів, тис. грн, яка розраховується за формулою

$$TB^{непобут} = TB - TB^{побут} \text{ (тис. грн)}, \quad (9)$$

де  $W_{розп}^{побут}$  - сумарна планована річна приєднана потужність розподілу природного газу побутових споживачів ліцензіата (1000 м<sup>3</sup> на рік), яка визначається за формулою

$$W_{розп}^{побут} = \frac{24 \times 365 \times \sum W_{max}^{побут}}{1000} \text{ (1000 м}^3 \text{ на рік)}, \quad (10)$$

де  $W_{max}^{побут}$  - приєднана потужність і-го об'єкта побутового споживача на території ліцензованої діяльності Оператора ГРМ, визначена відповідно до [глави 6](#) розділу VI Кодексу (м<sup>3</sup> на годину);

$W_{розп}^{непобут}$  - сумарна планована річна приєднана потужність розподілу природного газу непобутових споживачів ліцензіата (1000 м<sup>3</sup> на рік), яка визначається за формулою

$$W_{розп}^{непобут} = \frac{24 \times 365 \times \sum W_{max}^{непобут}}{1000} \text{ (1000 м}^3 \text{ на рік)}, \quad (11)$$

де  $W_{max}^{непобут}$  - приєднана потужність і-го об'єкта непобутового споживача на території ліцензованої діяльності Оператора ГРМ, визначена відповідно до [глави 6](#) розділу VI Кодексу (м<sup>3</sup> на годину).

{Розділ II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 266 від 10.03.2017](#)}

7. Перехідний період, протягом якого здійснюватиметься розрахунок тарифів на послуги розподілу природного газу окремо для побутових та непобутових споживачів, триває три роки, починаючи з дати набуття чинності тарифів на послуги розподілу природного газу.

Протягом перехідного періоду при розрахунку тарифів до планованої тарифної виручки застосовується коефіцієнт розподілу тарифної виручки для побутових споживачів (КТВпобут) суб'єкта господарювання з розподілу природного газу, який визначається відповідно до питомої ваги фактичних обсягів транспортування природного газу розподільними трубопроводами для побутових ( $\lambda_{\text{побут}}$ ) та непобутових споживачів за 2016 рік.

Розподіл тарифної виручки ( $\lambda$ ) на перший рік перехідного періоду визначається за такими формулами

$$\text{якщо } \lambda_{\text{побут}} \geq \lambda_{\text{побут}}^{\text{сер. Укр}}, \text{ то } \lambda = \lambda_{\text{побут}}, \quad (12)$$

$$\text{якщо } \lambda_{\text{побут}} \leq \lambda_{\text{побут}}^{\text{сер. Укр}}, \text{ то } \lambda = \lambda_{\text{побут}}^{\text{сер. Укр}}, \quad (13)$$

де  $\lambda_{\text{побут}}$  - питома вага обсягів розподілу природного газу для побутових споживачів суб'єкта господарювання з розподілу природного газу;  
 $\lambda_{\text{побут}}^{\text{сер. Укр}}$  - питома вага обсягів розподілу природного газу для побутових споживачів у середньому по Україні.

{Розділ II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 266 від 10.03.2017](#)}

8. Протягом перехідного періоду щорічне коригування розрахункового коефіцієнту розподілу тарифної виручки для побутових споживачів з метою забезпечення переходу до встановлення однакових рівнів тарифів для побутових та непобутових споживачів суб'єкта господарювання з розподілу природного газу, розраховується за формулою

$$k_{\text{ТВ}}^{\text{побут}} = \lambda + \frac{t}{3} \left( \frac{W_{\text{розт}}^{\text{побут}}}{W_{\text{розт}}} - \lambda \right),$$

де  $k_{\text{ТВ}}^{\text{побут}}$  - коефіцієнт розподілу тарифної виручки суб'єкта господарювання з розподілу природного газу для побутових споживачів відповідного року (t) перехідного періоду;  
t = 0 - перший рік з дати набуття чинності тарифів на послуги розподілу природного газу,  
t = 1 - другий рік з дати набуття чинності тарифів на послуги розподілу

t = 2 природного газу,  
- третій рік з дати набуття чинності тарифів на послуги розподілу природного газу.

{Розділ II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 266 від 10.03.2017](#)}

### **III. Перелік витрат, що враховуються при визначенні планованої тарифної виручки**

1. Планування витрат, що включаються до планованої тарифної виручки, здійснюється у розрахунку на рік, виходячи з обґрунтованих потреб суб'єкта господарювання з розподілу природного газу у планованому періоді, з урахуванням:

1) державних і галузевих нормативів використання палива, електроенергії, матеріалів, норм та розцінок з оплати праці, норм амортизації;

2) витрат на управління та обслуговування виробництва;

3) ставок податків і зборів (обов'язкових платежів);

4) прогнозного індексу цін виробників промислової продукції і споживчих цін у планованому періоді;

5) звітних даних [форми 4-НКРЕКП-розподіл природного газу](#) суб'єкта господарювання з розподілу природного газу за попередні три роки;

6) необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж:

кількості газопроводів високого, середнього, низького тиску (газорозподільних мереж), внутрішньоквартальних, внутрішньодворових і споруд на них, ГГРП (головних газорегуляторних пунктів), ГРП (газорегуляторних пунктів), ШРП (шафових регуляторних пунктів газу), які забезпечують транспортування газу від газорозподільних станцій до споживачів;

кількості станцій катодного захисту газопроводів від корозії;

наявності систем хімзахисту газопроводів від корозії;

наявності систем телемеханіки і зв'язку;

кількості вузлів обліку природного газу, зокрема комерційних вузлів обліку;



кількості приєднаних до газорозподільних систем Оператора ГРМ газифікованих квартир побутових споживачів та встановленого у них газовикористовуючого обладнання (газових плит, газових водонагрівачів, опалювальних печей тощо);

кількості приєднаних до газорозподільних систем Оператора ГРМ газифікованих об'єктів промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання, теплогенеруючих підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного і місцевих бюджетів, релігійних організацій;

утримання усіх складових газорозподільних систем, а також будівель і приміщень, оренди будівель і приміщень;

утримання спеціалізованого автотранспорту;

наявності обчислювальної техніки;

інших адміністративних та загальногосподарських витрат, крім тієї частини, яка розподілена пропорційно обсягу робіт, послуг.

Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням фактичних витрат за базовий період, прогнозу індексів цін виробників промислової продукції, що встановлюються рішенням Кабінету Міністрів України, та на підставі кошторисів на планований період.

Планування витрат з оплати праці працівників здійснюється з урахуванням встановленого законодавством розміру мінімальної заробітної плати, розміру середньої заробітної плати одного штатного працівника за всіма видами економічної діяльності, що склався у відповідному регіоні, штатної чисельності працівників та тарифно-кваліфікаційного складу робітників.

2. До повної планованої собівартості включаються:

планована виробнича собівартість;

плановані адміністративні витрати;

плановані витрати на збут;

інші плановані операційні витрати;

плановані фінансові витрати.

3. До планованої виробничої собівартості включаються:

плановані прямі матеріальні витрати;

плановані прямі витрати на оплату праці;

планована амортизація виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо пов'язаних з розподілом природного газу;

інші плановані прямі витрати;

плановані змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати, які відносяться до собівартості надання послуг розподілу природного газу.

4. До складу планованих прямих матеріальних витрат включаються витрати, пов'язані з:

використанням палива, електроенергії та природного газу на власні потреби. Величина таких витрат визначається з урахуванням діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси;

використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати (далі - ВТВ). Величина таких витрат визначається з урахуванням діючих цін на природний газ для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання та обсягів ВТВ. Обсяг ВТВ визначається з урахуванням динаміки використання природного газу на зазначені цілі за попередні періоди та максимально допустимих їх розмірів, розрахованих відповідно до методик, затверджених центральним органом виконавчої влади з питань формування та забезпечення реалізації державної політики в нафтогазовому комплексі;

використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу. Величина таких витрат визначається з урахуванням діючих цін (тарифів), індексу цін виробників промислової продукції, за винятком вартості зворотних відходів та вартості матеріалів, переданих для переробки.

5. До складу планованих прямих витрат на оплату праці включаються:

витрати з основної заробітної плати виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу розподілу природного газу (згідно із [Законом України](#) «Про оплату праці»);

витрати з додаткової заробітної плати виробничого персоналу за працю понад установлені норми, трудові досягнення, особливі умови праці у вигляді доплат і надбавок (за роботу у важких та шкідливих умовах, надурочний час, святкові, неробочі та вихідні дні, нічний час, класність, керівництво бригадами, інші виплати, встановлені законодавством), премій за виконання виробничих завдань і функцій та компенсаційних виплат (за невідпрацьований час, включаючи основні та додаткові відпустки, виконання державних і громадських обов'язків, інші виплати, встановлені законодавством);

витрати на інші заохочувальні та компенсаційні виплати виробничому персоналу (винагороди за підсумками роботи за рік, вислугу років у галузі, інші виплати, встановлені законодавством).

6. Сума планованих амортизаційних відрахувань для розрахунку тарифу визначається з урахуванням руху основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів, що знаходяться на балансі:

виробничого призначення;

адміністративного призначення;

загальновиробничого призначення.

Нарахування планованої амортизації здійснюється відповідно до класифікації груп основних засобів та інших необоротних активів і максимально допустимих строків їх амортизації.

Нарахування планованої амортизації основних засобів здійснюється із застосуванням прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.

Планована амортизація малоцінних необоротних матеріальних активів може нараховуватися за рішенням суб'єкта господарювання з розподілу природного газу у першому місяці використання об'єкта в розмірі 50 відсотків його вартості, яка амортизується, та решта 50 відсотків вартості, яка амортизується, у місяці їх вилучення з активів (списання з балансу) внаслідок невідповідності критеріям визнання активів або в першому місяці використання об'єкта в розмірі 100 відсотків його вартості.

Планована амортизація адміністративних та загальновиробничих активів розподіляється пропорційно штатній чисельності персоналу, безпосередньо задіяного у відповідному виді діяльності. Базою розподілу планованої амортизації адміністративних та загальновиробничих активів, що включається до складу витрат діяльності з розподілу природного газу, є штатна чисельність персоналу, безпосередньо задіяного у діяльності з розподілу природного газу.

7. До складу інших планованих прямих витрат включаються:

єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, які безпосередньо пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу;

витрати на послуги сторонніх організацій, пов'язані із забезпеченням належного стану обладнання, виконанням ремонтно-налагоджувальних робіт, передбачених проектно-технічною документацією, освоєнням нових потужностей, що використовуються для надання послуг розподілу природного газу;

витрати на оплату робіт із сертифікації продукції, зокрема проведення випробувань, оформлення, реєстрації та видачі сертифікатів, проведення технічного нагляду тощо;

витрати на перевезення працівників до місця роботи і назад у напрямках, які не обслуговуються пасажирським транспортом загального користування, включаючи додаткові витрати на спеціальні маршрути міського пасажирського транспорту, організовані відповідно до угод, укладених з транспортними підприємствами (понад вартість, сплачену працівниками підприємства за діючими тарифами на відповідний вид транспорту);

витрати, пов'язані з демонтажем, транспортуванням до/з повірочної лабораторії, державною повіркою, ремонтом, монтажем та пломбуванням після перевірки і технічним обслуговуванням вузлів обліку природного газу, що встановлені у населення;

витрати на періодичну перевірку, опломбування, обслуговування та ремонт (включаючи демонтаж, транспортування і монтаж) вузлів обліку природного газу, які є власністю суб'єкта господарювання з розподілу природного газу, крім встановлених у населення;

витрати на оплату послуг транспортних, страхових (у межах витрат на обов'язкове страхування, передбачене законодавством) та інших організацій;

оплата спецодягу і спецхарчування робітників, витрати на придбання яких відносяться до собівартості надання послуг розподілу природного газу;

витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення, витрати на заміну лічильників;

витрати, пов'язані з утриманням сервісних центрів перевірки приладів обліку газу, дефектоскопічних лабораторій в частині виконання робіт з періодичної перевірки засобів обліку природного газу, встановлених у населення, та засобів обліку природного газу, які є власністю ліцензіата;

витрати, пов'язані з утриманням метрологічних служб, служб телемеханіки, зв'язку;

витрати, пов'язані з плановим обслуговуванням та експлуатацією газорозподільних систем і вимикаючих пристроїв на них;

витрати, пов'язані із замовленням послуг інших суб'єктів господарювання, прямо пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу, зокрема оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи;

витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава;

інші прямі витрати, що включаються до виробничої собівартості, до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати та платежі, які можуть бути безпосередньо

віднесені до послуг розподілу природного газу, щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень щодо віднесення до складу витрат та прямо не встановлено обмежень в частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень [розділу III](#) Податкового кодексу України.

8. До складу планованих змінних загальновиробничих та постійних розподілених загальновиробничих витрат, які відносяться до собівартості надання послуг розподілу природного газу, включаються витрати, пов'язані з:

управлінням виробництвом (розподілом природного газу) (основна і додаткова заробітна плата, інші заохочувальні та компенсаційні виплати працівникам апарату управління цехами, дільницями відповідно до законодавства, єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, оплата службових відряджень персоналу цехів, дільниць тощо, які відповідно до [Податкового кодексу України](#) включаються до витрат з операційної діяльності, витрати з підготовки та перепідготовки кадрів відповідно до законодавства);

підготовкою та перепідготовкою кадрів (що не перевищують 3 % фонду оплати праці за відповідний період), які відносяться до загальновиробничого персоналу;

утриманням, експлуатацією, ремонтом необоротних активів загальновиробничого призначення (що не перевищують 10 % балансової вартості всіх груп основних засобів на початок звітного року);

обов'язковим страхуванням, орендою основних засобів та інших необоротних активів загальновиробничого призначення;

пожежною і сторожовою охороною об'єктів загальновиробничого призначення;

утриманням санітарних зон;

оплатою послуг інших спеціалізованих підприємств, пов'язаних з виконанням робіт, що віднесені до виробничого процесу;

освоєнням нових потужностей та проведенням планових перевірок стану обладнання, виконанням регламентних робіт, передбачених проектно-технічною документацією;