

**29.11.2019**

*Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП*

**Обґрунтування  
до рішення про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про  
встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС України» на послуги  
транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на  
регуляторний період 2020-2024»**

Відповідно до пункту 8 частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон України) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належить, зокрема, встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами відповідно до методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

З метою адаптації до вимог законодавства ЄС, з урахуванням практики тарифоутворення країн ЄС та на виконання вимог Закону України «Про ринок природного газу» НКРЕКП прийнято постанову від 30.09.2015 № 2517 «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання» зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1388/27833 (далі – Методика) із змінами і доповненнями.

Разом з тим, відповідно до вимог Закону України, суб'єктам господарювання, що провадять діяльність із транспортування природного газу, забороняється провадити діяльність з видобутку та постачання природного газу.

При цьому, оператор газотранспортної системи зобов'язаний здійснювати свою господарську діяльність незалежно від суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з постачання природного газу.

Таким чином, саме положення Директиви 2009/73/ЄС та Закону України передбачають функціонування незалежного оператора газотранспортної системи.

Разом з тим, на виконання зобов'язань України в рамках Енергетичного Співтовариства та відповідно до статті 27 Закону України «Про ринок природного газу» було прийнято постанову Кабінету Міністрів України від 18.09.2019 №840 «Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи».

Враховуючи зазначене, до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Комісія) звернулось ТОВ «Оператор ГТС України» 04.10.2019 із запитом на проходження сертифікації як оператора газотранспортної системи, та 26.11.2019 на відкритому засіданні НКРЕКП прийнято попереднє рішення про сертифікацію ТОВ «Оператор ГТС України».

Разом з тим, як один із наступних кроків отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із транспортування природного газу, ТОВ «Оператор ГТС України» листами від 11.10.2019 № ТОВВИХ-19-1661, від 31.10.2019 № ТОВВИХ-19-2035 та від 21.11.2019 № ТОВВИХ -19-2425 було подано заяву та відповідні документи для встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та точок виходу, з урахуванням вимог Методики.

Враховуючи вищевикладене, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері розглянуто та проведено аналіз наданих підприємством звітних матеріалів, за результатами якого здійснено відповідні розрахунки та підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки» (далі – Проєкт постанови).

При розрахунку тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки було враховано:

1. Сценарій щодо нульових обсягів прогнозованого транзиту природного газу територією України до країн Західної Європи.

2. Відповідно до статті 1 Закону України «Про природні монополії» регуляторна норма доходу встановлюється органом регулювання природних монополій в межах граничних рівнів, затверджених центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної цінової політики.

Разом з тим Міністерством розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України наказом від 05.11.2019 № 320, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 13.11.2019 за № 1155/34126, затверджено граничний рівень регуляторної норми доходу у сфері транспортування природного газу у розмірі 18,05%.

Враховуючи зазначене вище, було враховано:

регуляторну норму доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,1805 відносних одиниць;

регуляторну норму доходу для частини регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, – 0,1805 відносних одиниць;

коефіцієнт розподілу операційних витрат газотранспортного підприємства для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему України – 0,5 відносних одиниць.

3. Прогнозований необхідний дохід розраховано виходячи з таких параметрів:

3.1 Прогнозованої величини операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат з урахуванням аналізу історичних даних щодо зазначених витрат оператора газотранспортної системи та основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2020 – 2022 роки, схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 15.05.2019 № 555.

3.2. Прогнозованої величини складової «Вартість газу на технологічні та власні потреби» з урахуванням обсягів природного газу пов'язаного з технологічним процесом транспортування природного газу при сценарії нульових обсягів прогнозованого транзиту природного газу територією України до країн Західної Європи, та оптової ціни природного газу на нерегульованому сегменті ринку природного газу, за результати моніторингу за I півріччя 2019 року.

3.3. Прогнозованої величини фонду оплати праці, з урахуванням прогнозованого індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні.

3.4. Прогнозованої амортизації з урахуванням регуляторної бази активів, яка задіяна у транспортуванні природного газу, виходячи із сценарію щодо нульових обсягів прогнозованого транзиту природного газу територією України до країн Західної Європи.

3.5. Прогнозованого прибутку на регуляторну базу активів з урахуванням регуляторної норми доходу.

Відповідно до пункту 8 розділу VI Методики № 2517 тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу та точок виходу, що розташовані на державному кордоні України, встановлюються в доларах США або в іншій іноземній валюті за курсом Національного банку України на дату їх установаження НКРЕКП.

Станом на 25.11.2019 офіційний курс гривні щодо долару США установлений НБУ становить – 24,19 грн і був прийнятий до розрахунку. Після проведення відкритого обговорення проєкту постанови НКРЕКП, при прийнятті рішення щодо встановленні тарифів буде враховано офіційний курс гривні щодо долару США установлений НБУ на дату прийняття рішення.

Загальний річний прогнозований обсяг замовленої потужності транспортування природного газу визначено з урахуванням фактичних даних за попередні періоди та положень розпорядження Кабінету Міністрів України від

28 грудня 2016 року № 1079-р «Про схвалення Концепції розвитку газовидобувної галузі України».

Разом з цим, пунктом 10 розділу VI Методики передбачено, що при замовленні послуг транспортування природного газу (крім надання доступу до потужності з обмеженнями) до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) застосовуються коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності (квартал, місяць, на добу наперед) та можуть ураховувати сезон замовлення потужності.

Враховуючи вищезазначене Проектом постанови передбачено затвердження коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и);

коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему на міждержавних з'єднаннях;

коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності та сезон замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок виходу з газотранспортної системи на міждержавних з'єднаннях.

Крім того Проектом постанови передбачені знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для точок входу та точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и), на яких пропонується потужність з обмеженнями, відповідно до положень розділу VII Методики.

***З огляду на зазначене, Департамент пропонує:***

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 – 2024 роки».

2. Оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 – 2024 роки» на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифів для  
ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС  
УКРАЇНИ» на послуги  
транспортування природного газу  
для точок входу і точок виходу на  
регуляторний період  
2020 – 2024 роки

Відповідно до законів України «Про ринок природного газу», «Про природні монополії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки згідно з додатком 1.

2. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок

виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на регуляторний період 2020 – 2024 роки згідно з додатком 2.

3. Затвердити коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на регуляторний період 2020 – 2024 роки:

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на кварталний період, – на рівні 1,02 умовних одиниць;

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на місячний період, – на рівні 1,04 умовних одиниць;

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед, – на рівні 1,50 умовних одиниць.

4. Затвердити коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки:

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на кварталний період, – на рівні 1,02 умовних одиниць;

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на місячний період, – на рівні 1,04 умовних одиниць;

коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед, – на рівні 1,10 умовних одиниць.

5. Затвердити коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності та сезон замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок виходу з газотранспортної системи на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки, згідно з додатком 3.

6. Затвердити знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки, згідно з додатком 4.

7. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2020 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

**МОЖЕ БУТИ УТОЧНЕНО**

Додаток 1

до постанови НКРЕКП

№ \_\_\_\_\_

**ТАРИФИ**

**на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»**

№ з/п	Назва точки входу в газотранспортну систему України/точки виходу з газотранспортної системи України	Тариф для точки входу	Тариф для точки виходу
		дол. США за 1000 куб. м на добу без ПДВ	дол. США за 1000 куб. м на добу без ПДВ
1	Ананьів	-	20,58
2	Берегдароць	16,33	13,78
3	Берегове	16,33	13,78
4	Будинце	16,33	17,05
5	Германовичі	16,33	13,88
6	Гребеники	0,00	20,58
7	Дроздовичі	16,33	13,88
8	Каушани	0,00	2,53
9	Лиманське	16,33	20,58
10	Олексіївка	-	16,08
11	Орлівка/Ісакча	16,33	2,53
12	Текове/Медіаш Аурит	16,33	13,01
13	Устилуг	16,33	13,88
14	Віртуальна точка Республіка Молдова	-	1,37

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері**

**Т. Рябуха**

**МОЖЕ БУТИ УТОЧНЕНО**

Додаток 2

до постанови НКРЕКП

№ \_\_\_\_\_

**ТАРИФИ**

**на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на регуляторний період 2020 – 2024 роки для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»**

№ з/п	Назва точки входу в газотранспортну систему України/ точки виходу з газотранспортної системи України	Тариф для точки входу	Тариф для точки виходу
		грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ	грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ
1	Точки входу з фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	406,68	-
2	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	406,68	-
3	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	406,68	-
4	Точки з фізичним розташуванням до/з газосховищ	0,00	0,00
5	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
6	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з митного складу газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
7	Точки виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів	-	297,92
8	Точки виходу з фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	297,92
9	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	297,92
10	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат	-	0,00

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері**

**Т. Рябуха**



**МОЖЕ БУТИ УТОЧНЕНО**

Додаток 3

до постанови НКРЕКП

№ \_\_\_\_\_

**Коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності та сезон замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок виходу з газотранспортної системи на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки**

Назва місяця	Коефіцієнт, який враховує період замовлення потужності та сезон замовлення потужності		
	Квартальний	Місячний	Денний
Січень	1,40	1,75	2,35
Лютий		1,60	2,20
Березень		1,55	2,10
Квітень	1,05	1,30	1,80
Травень		1,20	1,65
Червень		1,15	1,55
Липень	1,00	1,15	1,55
Серпень		1,10	1,50
Вересень		1,20	1,60
Жовтень	1,30	1,35	1,85
Листопад		1,55	2,10
Грудень		1,65	2,25
<b>Середньорічне значення</b>	<b>1,19</b>	<b>1,38</b>	<b>1,88</b>

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха

**МОЖЕ БУТИ УТОЧНЕНО**

Додаток 4  
до постанови НКРЕКП  
№ \_\_\_\_\_

**Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020 – 2024 роки**

№ з/п	Назва точки входу в газотранспортну систему України/точки виходу з газотранспортної системи України	Знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для точки входу, умовні одиниці	Знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для точки виходу, умовні одиниці
1	Берегдароц	0,75	0,51
2	Берегове	0,75	0,51
3	Будінце	0,75	0,37
4	Германовичі	0,75	0,56
5	Дроздовичі	0,75	0,56
6	Текове/Медіаш Аурит	0,75	0,48
7	Устилуг	0,75	0,56

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері**

**Т. Рябуха**