



# КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

## ПОСТАНОВА

від 10 червня 2020 р. № 467

Київ

**Про внесення змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води та Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення**

Кабінет Міністрів України постановляє:

Внести до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води та Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 р. № 869 “Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги” (Офіційний вісник України, 2011 р., № 62, ст. 2472; 2019 р., № 30, ст. 1069), зміни, що додаються.



Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

Інд. 37





ЗАТВЕРДЖЕНО  
постановою Кабінету Міністрів України  
від 10 червня 2020 р. № 467

**ЗМІНИ,**  
що вносяться до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води та Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення

1. У Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води:

1) доповнити Порядок пунктом 12<sup>1</sup> такого змісту:

“12<sup>1</sup>. У тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання можуть бути враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку в обсязі, що не перевищує 2 відсотків повної планованої собівартості теплової енергії (без урахування витрат на відшкодування втрат та вартості виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, установках з використанням альтернативних джерел енергії).

Такі кошти спрямовуються ліцензіатом на фінансування витрат, пов'язаних з придбанням природного газу, електричної енергії, а також на інші витрати, пов'язані з виробництвом, транспортуванням та постачанням теплової енергії, визначених структурою тарифів, у разі, коли такі витрати не відшкодовуються діючим тарифом.”;

2) у пункті 21:

в абзаці другому підпункту 1:

після слів “паливно-енергетичні ресурси.” доповнити словами “Витрати на придбання природного газу для виробництва теплової енергії визначаються з урахуванням пункту 21<sup>1</sup> цього Порядку.”;

після слів “або прогнозованих цін (тарифів)” доповнити словами “, з урахуванням пункту 21<sup>1</sup> цього Порядку”;

доповнити підпункт після абзацу другого новими абзацами такого змісту:

“на оплату послуги з транспортування природного газу, що визначаються згідно з тарифами, встановленими НКРЕКП;



на оплату послуги з розподілу природного газу, що визначаються ліцензіатом виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) ліцензіата та тарифу на послугу з розподілу природного газу, встановленого НКРЕКП;”.

У зв'язку з цим абзаци третій — шостий вважати відповідно абзацами п'ятим — восьмим;

в абзаци третьому:

слова “встановленої НКРЕКП повної планованої собівартості теплової енергії, виробленої” замінити словами “встановленого НКРЕКП тарифу на теплову енергію, вироблену”;

слова “встановленої уповноваженим органом повної планованої вартості теплової енергії, виробленої” замінити словами “встановленого уповноваженим органом тарифу на теплову енергію, вироблену”;

слова “нетрадиційні та поновлювальні” замінити словом “альтернативні”;

у підпункті 4:

абзац тринадцятий після слів “пропорційно сумі прямих витрат” доповнити словами і цифрами “(крім витрат на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах (у тому числі понаднормативних втрат), передбачених пунктом 39 цього Порядку)”;

абзац вісімнадцятий після слів “пропорційно сумі прямих витрат ліцензованої діяльності” доповнити словами “(крім витрат на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах (у тому числі понаднормативних втрат), передбачених пунктом 39 цього Порядку)”;

3) доповнити Порядок пунктом 21<sup>1</sup> такого змісту:

“21<sup>1</sup>. Планування витрат на придбання природного газу для виробництва теплової енергії з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із:

планованих обсягів природного газу, необхідних для провадження ліцензованої діяльності та визначених виходячи з вимог цього Порядку;

середньої ціни природного газу, що склалася у ліцензіата протягом опалювального періоду, що передує планованому періоду (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу).

Середня ціна природного газу визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни природного газу у відповідному місяці та кількості календарних місяців в опалювальному періоді, що передує планованому періоду.

Якщо ліцензіат не провадив раніше господарської діяльності з виробництва теплової енергії, планування витрат на придбання природного



газу для виробництва теплової енергії з метою включення їх до тарифів здійснюється таким ліцензіатом виходячи із:

планованих обсягів природного газу, необхідних для провадження ліцензованої діяльності та визначених виходячи з вимог цього Порядку;

діючої ціни природного газу постачальника, з яким укладено договір постачання природного газу.

Планування витрат на придбання електричної енергії для технологічних потреб з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із:

планованих обсягів електричної енергії, необхідних для провадження ліцензованої діяльності та визначених виходячи з вимог цього Порядку;

середньої ціни електричної енергії, що склалася у ліцензіата за шість календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період.

Середня ціна електричної енергії визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни електричної енергії, що діяла у кожному з шести календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період.

Якщо ліцензіат не провадив раніше господарської діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, планування витрат на придбання електричної енергії для технологічних потреб з метою включення їх до тарифів здійснюється таким ліцензіатом виходячи із:

планованих обсягів електричної енергії, необхідних для провадження ліцензованої діяльності та визначених виходячи з вимог цього Порядку;

діючої ціни електричної енергії постачальника, з яким укладено договір постачання електричної енергії.”;

4) абзац чотирнадцятий пункту 22 після слів “пропорційно сумі виробничої собівартості” доповнити словами і цифрами “(крім витрат на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах (у тому числі понаднормативних втрат), передбачених пунктом 39 цього Порядку)”;

5) абзац одинадцятий пункту 24 після слів “пропорційно сумі виробничої собівартості” доповнити словами “(крім витрат на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах (у тому числі понаднормативних втрат), передбачених пунктом 39 цього Порядку)”;

б) у пункті 27:

абзац перший після слів “податку на прибуток” доповнити словами “та забезпечення обігових коштів”;





доповнити пункт після абзацу першого новими абзацами такого змісту:

“Планований прибуток може включати обігові кошти у розмірі, що не перевищує 2 відсотків повної планової собівартості теплової енергії (без урахування витрат на відшкодування втрат та вартості виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, установках з використанням альтернативних джерел енергії).

Ліцензіати та уповноваженні органи зобов’язані у структурі тарифів відображати складові планованого прибутку.

За рахунок планованого прибутку насамперед фінансується інвестиційна складова, обов’язковість якої передбачено Законом України “Про ціни і ціноутворення”.

У зв’язку з цим абзаци другий — четвертий вважати відповідно абзацами п’ятим — сьомим;

в абзаци п’ятому слово “зазначеного” виключити, а після слів “для здійснення заходів інвестиційної програми” доповнити словами “(інвестиційна складова)”;

7) у пункті 31 слова “річний обсяг реалізації теплової енергії, визначений” замінити словами “річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів у теплові мережі (для тарифів на виробництво теплової енергії) та реалізації теплової енергії (для тарифів на транспортування та постачання теплової енергії), що визначені”;

8) у пункті 35:

доповнити пункт після абзацу другого новими абзацами такого змісту:

“витрати на оплату послуги з транспортування природного газу, що визначаються згідно з тарифами, встановленими НКРЕКП;

витрати на оплату послуги з розподілу природного газу, що визначаються ліцензіатом виходячи з величини річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) ліцензіата та тарифу на послугу з розподілу природного газу, встановленого НКРЕКП;”.

У зв’язку з цим абзаци третій і четвертий вважати відповідно абзацами п’ятим і шостим;

абзац п’ятий викласти у такій редакції:

“витрати на придбання теплової енергії в інших суб’єктів господарювання та/або витрати на теплову енергію, які включено до встановленого НКРЕКП тарифу на теплову енергію, вироблену власними теплоелектроцентралями, тепловими електростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками, та/або до встановленого



уповноваженим органом тарифу на теплову енергію, вироблену власними установками, що використовують альтернативні джерела енергії;”;

9) пункт 39 доповнити абзацом такого змісту:

“Сума витрат на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах (у тому числі понаднормативних втрат), визначена виходячи з розрахованої згідно з цим Порядком вартості виробництва теплової енергії, що транспортується, не враховується під час розподілу загальноновиробничих, адміністративних та інших витрат операційної діяльності згідно з вимогами цього Порядку.”;

10) абзац другий пункту 40 викласти у такій редакції:

“У разі коли виробництво і транспортування теплової енергії здійснюється окремими ліцензіатами, виробнику теплової енергії компенсуються витрати, пов’язані з виробництвом теплової енергії, що втрачається в теплових мережах (з урахуванням понаднормативних втрат).”;

11) у пункті 50:

після слів “та її транспортування” доповнити словами “, витрати на транспортування природного газу”;

слова “нетрадиційних або поновлюваних” замінити словом “альтернативних”;

12) в абзаці першому пункту 64 слова “, згідно із затвердженими тарифами для відповідної категорії споживачів у відповідній територіальній громаді, затвердженими тарифами на послуги з централізованого водопостачання” замінити словами “або вартості покупної теплової енергії згідно із затвердженими тарифами, вартості послуги з централізованого водопостачання згідно із затвердженими тарифами”;

13) в абзаці першому пункту 71 слова “з постачань” замінити словами “з постачання”;

14) у пункті 77:

доповнити пункт після абзацу першого новими абзацами такого змісту:

“Суб’єкти господарювання та уповноваженні органи зобов’язані у структурі тарифів відображати складові планованого прибутку.

За рахунок планованого прибутку насамперед фінансується інвестиційна складова, обов’язковість якої передбачено Законом України “Про ціни і ціноутворення”.”.

У зв’язку з цим абзаци другий — четвертий вважати відповідно абзацами четвертим — шостим;



в абзаці четвертому слово “зазначеного” виключити, а після слів “для здійснення заходів інвестиційної програми” доповнити словами “(інвестиційна складова)”;

15) в абзаці третьому пункту 101:

слова “ціни (тарифи) на паливно-енергетичні ресурси,” виключити;

доповнити абзац після слів “державним органом” словами “або органом місцевого самоврядування”;

16) в абзаці першому пункту 102 слово “протягом” замінити словами “не пізніше”;

17) доповнити Порядок розділом такого змісту:

“Особливості перерахування вартості теплової енергії, послуг з постачання теплової енергії і постачання гарячої води у зв’язку із зміною ціни природного газу та електричної енергії

108. Після завершення опалювального періоду ліцензіатом проводиться аналіз витрат на придбання природного газу (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу) та електричної енергії, врахованих у тарифах, та відповідних витрат, які фактично ним понесені протягом опалювального періоду, виходячи із ціни природного газу та електричної енергії, визначеної згідно із Законами України “Про ринок природного газу” та “Про ринок електричної енергії”.

У разі коли придбання природного газу та електричної енергії здійснювалося, зокрема, за рахунок обігових коштів, фактично понесені витрати на придбання природного газу та електричної енергії для цілей перерахування вартості теплової енергії визначаються без урахування відповідної суми обігових коштів.

За результатами аналізу витрат ліцензіатом перераховується річна планована вартість теплової енергії, на основі якої встановлено тарифи, що враховує перераховану вартість природного газу та електричної енергії за опалювальний період (при незмінних інших складових тарифу та без урахування суми обігових коштів).

Під час здійснення відповідного перерахування річної вартості теплової енергії кількісні показники, враховані у структурі тарифів, не переглядаються.

109. Різниця (від’ємне або додатне значення) між річною планованою вартістю теплової енергії, на основі якої встановлено тарифи, та перерахованою річною планованою вартістю теплової енергії (з урахуванням зміни цін на природний газ та електричну енергію) враховується під час встановлення уповноваженим органом тарифів на наступний строк.



У разі коли ліцензіатом недоотримано коштів у частині витрат на природний газ та електричну енергію, на відповідну суму збільшується планована повна собівартість теплової енергії, її виробництва, розрахована ліцензіатом на планований період.

Якщо у структурі тарифу витрати на природний газ та електричну енергію перевищували фактичні витрати ліцензіата, на відповідну суму повинна бути зменшена планована повна собівартість теплової енергії, її виробництва, розрахована ліцензіатом на планований період.

У разі зміни обсягу реалізації (відпуску) теплової енергії, що враховується під час формування тарифів на теплову енергію на новий строк, визначена різниця між річною планованою вартістю теплової енергії, на основі якої встановлено тарифи, та перерахованою річною планованою вартістю теплової енергії (з урахуванням зміни цін на природний газ та електричну енергію) враховується у структурі нових тарифів як добуток зазначеної різниці, розрахованої на одиницю теплової енергії (1 Гкал) на новий обсяг реалізації (відпуску) теплової енергії.

110. Одночасно з перерахуванням вартості теплової енергії перераховується вартість послуг з постачання теплової енергії і постачання гарячої води в частині складової, що передбачає витрати на теплову енергію.”.

2. У Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення:

1) доповнити Порядок пунктом 8<sup>1</sup> такого змісту:

“8<sup>1</sup>. У тарифах на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення можуть бути враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку в обсязі, що не перевищує 2 відсотків повної планованої собівартості централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (без урахування витрат на відшкодування втрат).

Такі кошти спрямовуються ліцензіатом на фінансування витрат, пов'язаних з наданням послуг та визначених структурою тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, у разі, коли такі витрати не відшкодовуються діючими тарифами.”;

2) у пункті 16:

абзац другий після слів “податку на прибуток” доповнити словами “та забезпечення обігових коштів”;

доповнити пункт після абзацу другого новими абзацами такого змісту:

“Планований прибуток може включати обігові кошти у розмірі, що не перевищує 2 відсотків повної планованої собівартості централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (без урахування витрат на відшкодування втрат).





Ліцензіати та уповноваженні органи зобов'язані у структурі тарифів відображати складові планованого прибутку.

За рахунок планованого прибутку насамперед фінансується інвестиційна складова, обов'язковість якої передбачено Законом України "Про ціни і ціноутворення".

У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом шостим;

в абзаці шостому слово "зазначеного" виключити, а після слів "для здійснення заходів інвестиційної програми" доповнити словами "(інвестиційна складова)".

---

