

## ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання»

07.07.2020

м. Київ

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
вул. Смоленська, 19, кім.123*

*(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID 19)», постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 року № 211 «Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID 19, спричиненої коронавірусом SARS CoV-2» (зі змінами) обговорення проведено за допомогою засобів відеозв'язку)*

### **ПРИСУТНІ:**

**від НКРЕКП**

Черних Світлана Миколаївна

директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
**(головуюча)**

Кисляченко Олександр Петрович

заступник начальника управління –  
начальник відділу розрахунку тарифів на комунальні послуги та їх структури

Радченко Оксана Петрівна

головний спеціаліст відділу  
розрахунку тарифів на теплову енергію та їх структури

### **Дистанційна участь (відеозв'язок):**

від ТОВ ФІРМА «Технова»

Виноградова Юлія Вікторівна

начальник планово-економічного відділу

від ЛКП «Залізничнетеплоенерго»

Слфімова Ярослава Григорівна

заступник директора з економічних питань

від ТОВ «Сумитеплоенерго»  
Тульчинська Ірина Григорівна            заступник директора з економічних питань

від ПрАТ «Черкаське хімволокно»  
Шворінь Леся Федорівна            начальник планово-економічного відділу

від ПОКВПТГ «Полтаватеплоенерго»  
Худолій Лариса Борисівна            начальник економічної служби

від Концерну «Міські теплові мережі»  
Філіпенко Надія Павлівна            фінансовий директор

### **РОЗГЛЯДАЛОСЬ ПИТАННЯ:**

Обговорення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання» та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 03.03.2020 до 27.03.2020.

### **СЛУХАЛИ:**

**Черних С. М.** оголосила про початок відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання» (далі – Проект).

Згідно з пунктом 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП розробляє та затверджує порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг.

З 29.12.2019 введено в дію положення Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення конституційних принципів у сферах енергетики та комунальних послуг» від 19.12.2019 № 394-ІХ, яким передбачено внесення змін до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

З метою приведення у відповідність до вимог чинного законодавства нормативно-правових актів та вдосконалення механізму формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для ліцензіатів НКРЕКП Департаментом із регулювання відносин у сфері теплопостачання розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання», що вносить зміни до порядку формування

тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання шляхом:

- удосконалення механізму встановлення тарифів на теплову енергію;
- деталізації підстав та механізму встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за спрощеним порядком;
- уточнення принципів визначення прогнозованих цін на матеріальні ресурси та послуги сторонніх організацій.

Крім того, Черних С. М. проінформувала, що Проект було схвалено на засіданні комісії, що проводилось у формі відкритого слухання 28.02.2020, та відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП для одержання зауважень та пропозицій.

У період з 03.03.2020 до 27.03.2020 до Проекту надійшли зауваження та пропозиції від КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», ЛКП «ЗАЛІЗНИЧНЕТЕПЛОЕНЕРГО», ПОКВПТГ «ПОЛТАВАТЕПЛОЕНЕРГО», ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО», ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» та ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», які були опрацьовані та відповідно до частини четвертої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» 01.07.2020 оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у вигляді узагальнюючої таблиці із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо прийняття або відхилення пропозицій та зауважень.

Під час проведення відкритого обговорення із представниками підприємств, що надали свої зауваження, відбулося детальне обговорення позицій НКРЕКП щодо прийняття, часткового прийняття або відхилення наданих зауважень та пропозицій.

### **ВИРІШИЛИ:**

1. Відкриті обговорення Проекту, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.
2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання».
3. Винести на засідання НКРЕКП, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання».

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

**С.Черних**

**Додаток 3**  
**до Порядку проведення відкритого обговорення**  
**проектів рішень Національної комісії, що здійснює**  
**державне регулювання у сферах енергетики та**  
**комунальних послуг**

**Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання»**

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>1.12. За результатами здійснених заходів контролю та/або аналізу наданих ліцензіатом звітів НКРЕКП може прийняти рішення щодо включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат (яка може мати як додатне, так і від'ємне значення). Включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат відбувається у разі використання коштів не за цільовим призначенням, економії або перевитрати коштів за статтями витрат, що призводить до невідповідності у звітному періоді фактичних складових затвердженій структурі діючих тарифів, відсутності схваленої у встановленому порядку інвестиційної програми на попередній до планованого період, невиконання або виконання не в повному обсязі інвестиційної програми.</p>	<p><b>КОНЦЕРН «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</b></p> <p>1.12. За результатами здійснених заходів контролю та/або аналізу наданих ліцензіатом звітів НКРЕКП може прийняти рішення щодо включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат (яка може мати як додатне, так і від'ємне значення). Включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат відбувається у разі використання коштів не за цільовим призначенням, економії або перевитрати коштів за статтями витрат, що призводить до невідповідності у звітному періоді фактичних складових затвердженій структурі діючих тарифів, відсутності схваленої у встановленому порядку інвестиційної програми на попередній до планованого період, невиконання або виконання не в повному обсязі інвестиційної програми. <b>У випадку коли ліцензіат виконав зміну нарахувань відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 24.12.2019 р. № 1082 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію та послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води для споживачів у зв'язку із зміною ціни природного газу», що підтверджується відповідними документами, в тих періодах витрати на коригування витрат в частині різниці в ціні</b></p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Відповідно до вимог Ліцензійних умов впровадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308, при провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен, зокрема, здійснювати продаж виробленої теплової енергії за тарифами, що встановлюються НКРЕКП та дотримуватися структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.</p> <p>Постановою Кабінету Міністрів України від 24.12.2019 № 1082 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію та послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води для споживачів у зв'язку із зміною ціни природного газу» (далі – Постанова КМУ № 1082) встановлено, що у разі прийняття тепlopостачальною організацією рішення щодо зміни розміру нарахувань за теплову енергію, послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води споживачам у зв'язку із зміною для них ціни природного газу протягом опалювального періоду 2019/20 року, <b>відповідні зміни (починаючи із нарахувань за грудень 2019 р.) відображаються щомісяця у платіжних документах споживачів</b>, надісланих у місяці, що настає за розрахунковим періодом. Тобто, згідно цієї постанови рішення, щодо перерахунку нарахувань за спожиті послуги</p>

	<p><b>природного газу (без урахування зміни тарифів на послугу з транспортування та розподілу природного газу, торгівельної надбавки постачальника), що придбана ліцензіатом у відповідному періоді (починаючи з грудня 2019 р.) не розраховуються.</b></p>	<p>теплопостачальна організація приймає самостійно <b><u>без зміни тарифу на зазначені послуги.</u></b>          НКРЕКП наголошує, що запропонована редакція цього пункту не є нормою безпосередньо Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, а може бути врегульована під час проведення планових та позапланових перевірок діяльності підприємств, оскільки потребує опрацювання первинної документації та звітності ліцензіата.</p>
<p>3.2. До складу планованої виробничої собівартості з виробництва теплової енергії включаються:</p> <p>1) прямі матеріальні витрати:</p> <p>витрати, які безпосередньо відносяться до власних джерел енергії, а саме: витрати на придбання палива (газу, мазуту, вугілля, торфу, інших видів технологічного палива (крім палива для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення) та електричної енергії для технологічних потреб виробництва власної теплової енергії (крім виробництва на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)), що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів виробництва теплової енергії та/або витрат палива, з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоєфективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату паливно-енергетичних ресурсів,</p>	<p><b>ЛКП «ЗАЛІЗНИЧНЕТЕПЛОЕНЕРГО»</b></p> <p>3.2. До складу планованої виробничої собівартості з виробництва теплової енергії включаються:</p> <p>1) прямі матеріальні витрати:</p> <p>витрати, які безпосередньо відносяться до власних джерел енергії, а саме: витрати на придбання палива (газу, мазуту, вугілля, торфу, інших видів технологічного палива (крім палива для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення) та електричної енергії для технологічних потреб виробництва власної теплової енергії (крім виробництва на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)), що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів виробництва теплової енергії та/або витрат палива, з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоєфективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату</p>	<p><b><u>Враховано</u></b></p>

<p>заходів інвестиційних програм, чинних або прогнозованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси, чинних або прогнозованих тарифів на транспортування паливно-енергетичних ресурсів, чинних або прогнозованих тарифів на розподіл паливно-енергетичних ресурсів. Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб виробництва теплової енергії, визначається з урахуванням витрат на реактивну електроенергію. Для розрахунку витрат на електричну енергію для технологічних потреб виробництва теплової енергії приймаються ціни на електричну енергію на рівні чинних або прогнозованих;</p>	<p>паливно-енергетичних ресурсів, заходів інвестиційних програм, чинних або прогнозованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси, чинних або прогнозованих тарифів на транспортування паливно-енергетичних ресурсів, чинних або прогнозованих тарифів на розподіл паливно-енергетичних ресурсів. Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб виробництва теплової енергії, визначається з урахуванням витрат на реактивну електроенергію. Для розрахунку витрат на електричну енергію для технологічних потреб виробництва теплової енергії приймаються ціни на електричну енергію на рівні чинних або прогнозованих <b>та/або на рівні фактичної собівартості власного виробництва, але не вище зазначених чинних/прогнозованих цін;</b></p>	
<p>4.2. До складу планованої виробничої собівартості з транспортування теплової енергії включаються:</p> <p>1) прямі матеріальні витрати, пов'язані з утриманням власних теплових мереж:</p> <p>витрати на активну і реактивну електричну енергію для технологічних потреб транспортування теплової енергії, що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу транспортування теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів транспортування теплової енергії, з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоєфективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату енергетичних ресурсів, заходів інвестиційних програм. Для розрахунку витрат на електричну енергію для технологічних потреб</p>	<p><b>ЛКП «ЗАЛІЗНИЧНЕТЕПЛОЕНЕРГО»</b></p> <p>4.2. До складу планованої виробничої собівартості з транспортування теплової енергії включаються:</p> <p>1) прямі матеріальні витрати, пов'язані з утриманням власних теплових мереж:</p> <p>витрати на активну і реактивну електричну енергію для технологічних потреб транспортування теплової енергії, що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу транспортування теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів транспортування теплової енергії, з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоєфективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату енергетичних ресурсів, заходів інвестиційних програм. Для розрахунку витрат на електричну енергію для</p>	<p><u><b>Враховано</b></u></p>

<p>транспортування теплової енергії приймаються ціни на електричну енергію на рівні чинних або прогнозованих;</p>	<p>технологічних потреб транспортування теплової енергії приймаються ціни на електричну енергію на рівні чинних або прогнозованих <b>та/або на рівні фактичної собівартості власного виробництва, але не вище зазначених чинних/прогнозованих цін;</b></p>	
<p>Відсутні в проекті рішення</p>	<p><b>ПОКВПТГ «ПОЛТАВАТЕПЛОЕНЕРГО»</b></p> <p>9.8. До умовно-змінної частину тарифу включаються плановані прямі витрати на придбання палива і електроенергії для виробництва теплової енергії на котельнях, які перебувають на балансі або у власності, або в користуванні ліцензіата (без урахування витрат на виробництво теплової енергії в системах автономного опалення), витрати на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії в тарифах, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи, витрати на придбання теплової енергії.</p> <p><b>КОНЦЕРН «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</b></p> <p>9.8. До умовно-змінної частини тарифу включаються витрати на виробництво теплової енергії на котельнях, які перебувають на балансі або у власності, або в користуванні ліцензіата (без урахування витрат на виробництво теплової енергії в системах автономного опалення) <b>та за виключенням витрат на послугу з розподілу природного газу</b>, витрати на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії в тарифах, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи, витрати на придбання теплової енергії.</p> <p><b>ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»;</b> <b>ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»;</b></p>	<p><b><u>Відхилено</u></b></p> <p>Порядком формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання передбачено включення до структури тарифів на виробництво теплової енергії планової собівартості теплової енергії, виробленої власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії, та тариф на теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, для постачання теплової енергії власним споживачам (плануються ліцензіатом виходячи з необхідного обсягу виробництва теплової енергії на цих джерелах, передбаченого річним планом виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, і чинних тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених органом, уповноваженим встановлювати відповідні тарифи).</p> <p>Методикою формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 <b>не передбачено встановлення двоставкового тарифу</b> на виробництво теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках.</p> <p>Крім цього, в тарифах на транспортування теплової енергії враховані витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата при її транспортуванні (за тарифом на виробництво теплової енергії), які, зокрема, включають частку витрат паливно-енергетичних ресурсів та вартість виробництва теплової енергії на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ.</p> <p>З огляду на зазначене, НКРЕКП вважає передчасним внесення змін в частині рознесення витрат виробництва</p>

	<p><b>ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»;</b> <b>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»;</b></p> <p>9.8. До умовно-змінної частини тарифу включаються витрати на придбання технологічного палива і технологічної електроенергії для виробництва теплової енергії власними котельнями, придбання теплової енергії та витрати на придбання технологічного палива, технологічної електроенергії для виробництва теплової енергії, що включаються до повної планованої собівартості тарифів на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, встановлених НКРЕКП.</p>	<p>теплової енергії, між умовно-змінною та умовно-постійними частинами, зокрема в частині встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках.</p>
<p>Відсутні в проєкті рішення</p>	<p><b>ПОКВПТГ «ПОЛТАВАТЕПЛОЕНЕРГО»</b></p> <p>9.9. До умовно-постійної частини тарифу належать витрати на виробництво теплової енергії, які не увійшли до п. 9.8., а також витрати на транспортування та постачання теплової енергії.</p> <p><b>КОНЦЕРН «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</b></p> <p>9.9. До умовно-постійної частини тарифу належать витрати на виробництво в частині витрат на послугу з розподілу природного газу, транспортування та постачання теплової енергії.</p> <p><b>ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»;</b> <b>ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»;</b> <b>ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»;</b> <b>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»;</b></p> <p>9.9. До умовно-постійної частини тарифу належать витрати, що включені до планованої повної собівартості виробництва (у тому числі включені до повної планованої собівартості тарифів на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями,</p>	<p><u><b>Відхилено</b></u></p> <p>Див. попередній пункт</p>



	<p>теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, встановлених НКРЕКП), транспортування та постачання теплової енергії, крім зазначених у пункті 9.8 цього розділу і відповідно віднесених до умовно-змінних витрат, витрати на покриття втрат підприємств та планований прибуток.</p>	
<p>10.2. Обов'язкові умови, які дають право на розрахунок тарифів за спрощеним порядком: діючі на момент подання розрахунків тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, встановлені шляхом повного визначення/перегляду всіх складових тарифів, діють не більше як 1 рік; незмінність складу основних засобів або зміна складу основних засобів, які забезпечують виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, у порівнянні з урахованим у діючих на момент подання розрахунків тарифах, якщо сумарно це призводить до зміни тарифних витрат не більше ніж на 2 % від встановленого рівня; незмінність графіка подачі послуги з постачання гарячої води; відхилення приєднаного теплового навантаження в розрізі категорій споживачів на момент подачі заяви від урахованого в діючих тарифах не перевищує 5 %.</p>	<p>ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»;          ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»;          ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»;          ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»;</p> <p>10.2. Обов'язкові умови, які дають право на розрахунок тарифів за спрощеним порядком: діючі на момент подання розрахунків тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, встановлені шляхом повного визначення/перегляду всіх складових тарифів, діють не більше як 1 рік; незмінність складу основних засобів або зміна складу основних засобів, які забезпечують виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, у порівнянні з урахованим у діючих на момент подання розрахунків тарифах, якщо сумарно це призводить до зміни тарифних витрат не більше ніж на 2 % від встановленого рівня; незмінність графіка подачі послуги з постачання гарячої води; відхилення приєднаного теплового навантаження в розрізі категорій споживачів на момент подачі заяви від урахованого в діючих тарифах не перевищує 10 %.</p>	<p><b><u>Відхилено</u></b></p> <p>З метою виключення температурного чинника з аналізу відхилення обсягів реалізації теплової енергії споживачам при розрахунку тарифів за спрощеним порядком, проектом передбачено зміну показника з «обсягів реалізації теплової енергії споживачам» на «приєднане теплове навантаження». Крім того проектом передбачено зміну відсотка відхилення цього показника з 10 % до 5 % у пункті 10.2, у зв'язку з тим що величина «приєданого теплового навантаження», на відміну від «обсягу реалізації теплової енергії», залежить лише від укладених зі споживачами договорів та не залежить від температурного чинника і тому є більш сталим показником.</p>
<p>10.3. У разі дотримання умов, передбачених пунктом 10.2 цієї глави, розрахунок показників у натуральному вимірі відбувається таким чином: обсяг реалізації теплової енергії споживачам визначається виходячи з планового обсягу реалізації</p>	<p>ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»;          ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»;          ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»;          ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»;</p> <p>10.3. У разі дотримання умов, передбачених пунктом 10.2 цієї глави, розрахунок показників у натуральному вимірі відбувається таким чином: обсяг реалізації теплової енергії споживачам визначається виходячи з планового обсягу реалізації</p>	<p><b><u>Відхилено</u></b></p> <p>Порядком передбачено, зокрема, що річні плани ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії визначаються відповідно до вимог державних та галузевих нормативів витрат і втрат теплової енергії з урахуванням встановлених уповноваженим органом методик (порядків), техніко-економічних розрахунків, фактичних за останні п'ять</p>

<p>теплової енергії, передбаченого діючими тарифами, до якого додається 20 % від обсягів перевищення або зменшення фактичного обсягу над плановим обсягом, та розраховується за формулою</p> $\text{ОР план сп.} = \text{ОР план} + (\text{ОР факт} - \text{ОР план}) \times 0,2, (1)$ <p>де ОР план сп. – плановий обсяг реалізації теплової енергії споживачам для розрахунку тарифів на теплову енергію за спрощеним порядком;  ОР план – плановий обсяг реалізації теплової енергії споживачам, передбачений діючими тарифами;  ОР факт – фактичний обсяг реалізації теплової енергії споживачам за попередній до планового період;  різниця між плановим обсягом реалізації теплової енергії споживачам для розрахунку тарифів на теплову енергію за спрощеним порядком та плановим обсягом реалізації теплової енергії, передбаченим діючими тарифами, не повинна перевищувати 10 %;  обсяг за вирахуванням теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності у сфері теплопостачання (відпуску теплової енергії з колекторів власних котелень (без урахування обсягів виробництва теплової енергії в системах автономного опалення), виробництва теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії, покупної теплової енергії) перераховується з урахуванням зміни обсягів реалізації теплової енергії за умови незмінності обсягу втрат теплової енергії, відповідно здійснюється і перерахунок витрат палива та електроенергії на виробництво теплової енергії котельнями, а вартість втрат теплової енергії при незмінних питомих витратах цих показників, інші технічні показники в натуральному вимірі залишаються незмінними.</p>	<p>теплової енергії, передбаченого діючими тарифами, до якого додається 50 % від обсягів перевищення або зменшення фактичного обсягу над плановим обсягом, та розраховується за формулою</p> $\text{ОР план сп.} = \text{ОР план} + (\text{ОР факт} - \text{ОР план}) \times 0,5, (1)$ <p>де ОР план сп. – плановий обсяг реалізації теплової енергії споживачам для розрахунку тарифів на теплову енергію за спрощеним порядком;  ОР план – плановий обсяг реалізації теплової енергії споживачам, передбачений діючими тарифами;  ОР факт – фактичний обсяг реалізації теплової енергії споживачам за попередній до планового період;  різниця між плановим обсягом реалізації теплової енергії споживачам для розрахунку тарифів на теплову енергію за спрощеним порядком та плановим обсягом реалізації теплової енергії, передбаченим діючими тарифами, не повинна перевищувати 10 %;  обсяг за вирахуванням теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності у сфері теплопостачання (відпуску теплової енергії з колекторів власних котелень (без урахування обсягів виробництва теплової енергії в системах автономного опалення), виробництва теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії, покупної теплової енергії) перераховується з урахуванням зміни обсягів реалізації теплової енергії за умови незмінності обсягу втрат теплової енергії, відповідно здійснюється і перерахунок витрат палива та електроенергії на виробництво теплової енергії котельнями, а вартість втрат теплової енергії при незмінних питомих витратах цих показників, інші технічні показники в натуральному вимірі залишаються незмінними.</p>	<p><b>років та прогнозованих обсягів виробництва і споживання теплової енергії тощо</b></p> <p>При цьому, у разі розрахунку тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за спрощеним порядком змінюється (актуалізується) температурний чинник лише за останній рік, що є 1/5 або 20 % від визначених п'яти років.</p> <p>Таким чином, зміна обсягу реалізації теплової енергії споживачам, в залежності від температурного чинника, при рівних інших факторах, можлива тільки в межах 20%.</p> <p>Таким чином, зменшення з 50 % до 20 % від обсягів перевищення або зменшення фактичного обсягу над плановим обсягом (які додаються до обсягу реалізації теплової енергії споживачам, що визначається виходячи з планового обсягу реалізації теплової енергії, передбаченого діючими тарифами) є <b>математично обґрунтованим</b> та прийнятним.</p>
<p>11.3. У разі зміни протягом строку дії тарифів величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва,</p>	<p><b>КОНЦЕРН «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</b></p> <p>11.3. У разі зміни протягом строку дії тарифів величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва,</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Див. вище</p>

<p>транспортування, постачання теплової енергії, з причин, які не залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків і зборів, мінімальної заробітної плати, прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб, зміни мінімальних обов'язкових гарантій в оплаті праці у сфері житлово-комунального господарства в частині формування ставок (окладів) для робітників та посадових окладів керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців, орендної плати та амортизаційних відрахувань, витрат на покриття втрат ліцензіата, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової планованого прибутку, за умови, що сумарно це призвело до зміни тарифних витрат більше ніж на 2 % від встановленого рівня, може проводитися зміна тарифів шляхом коригування окремих витрат структури тарифів, за якими відбулися цінові зміни в бік збільшення або зменшення.</p>	<p>транспортування, постачання теплової енергії, з причин, які не залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків і зборів, мінімальної заробітної плати, прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб, зміни мінімальних обов'язкових гарантій в оплаті праці у сфері житлово-комунального господарства в частині формування ставок (окладів) для робітників та посадових окладів керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців, орендної плати та амортизаційних відрахувань, витрат на покриття втрат ліцензіата, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової планованого прибутку, за умови, що сумарно це призвело до зміни тарифних витрат більше ніж на 2 % від встановленого рівня, може проводитися зміна тарифів шляхом коригування окремих витрат структури тарифів, за якими відбулися цінові зміни в бік збільшення або зменшення. <b>У випадку коли ліцензіат виконав зміну нарахувань відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 24.12.2019 р. № 1082 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію та послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води для споживачів у зв'язку із зміною ціни природного газу», що підтверджується відповідними документами, в тих періодах витрати на коригування витрат в частині різниці в ціні природного газу (без урахування зміни тарифів на послугу з транспортування та розподілу природного газу, торгівельної надбавки постачальника), що придбана ліцензіатом у відповідному періоді (починаючи з грудня 2019 р.) не розраховуються.</b></p>	
<p>12.4. Додаткові втрати підприємств, які виникають унаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасне їх урахування в тарифах на теплову енергію з моменту такої зміни цін/тарифів на паливно-</p>	<p><b>КОНЦЕРН «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</b></p> <p>12.4. Додаткові втрати підприємств, які виникають унаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасне їх урахування в тарифах на теплову енергію з моменту такої зміни цін/тарифів на паливно-</p>	<p><b><u>Відхилено</u></b></p> <p>Див. вище</p>

<p>енергетичні ресурси та встановлення скоригованих тарифів на теплову енергію, розраховуються з моменту зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси. Сума зазначених втрат (Вц) розраховується за формулою</p> $Вц = (Цд - Цт) \times Vф, \quad (3)$ <p>де Цд – ціна/тариф на паливно-енергетичний ресурс, що змінилася та враховується в тарифі на теплову енергію, що встановлюється; Цт – ціна/тариф на паливно-енергетичний ресурс, яка врахована в діючому тарифі на теплову енергію; Vф – обсяг паливно-енергетичного ресурсу, який фактично був витрачений при виробництві теплової енергії до моменту встановлення тарифів на теплову енергію шляхом коригування окремих витрат на зміну цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси.</p>	<p>енергетичні ресурси та встановлення скоригованих тарифів на теплову енергію, розраховуються з моменту зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси. Сума зазначених втрат (Вц) розраховується за формулою</p> $Вц = (Цд - Цт) \times Vф, \quad (3)$ <p>де Цд – ціна/тариф на паливно-енергетичний ресурс, що змінилася та враховується в тарифі на теплову енергію, що встановлюється; Цт – ціна/тариф на паливно-енергетичний ресурс, яка врахована в діючому тарифі на теплову енергію; Vф – обсяг паливно-енергетичного ресурсу, який фактично був витрачений при виробництві теплової енергії до моменту встановлення тарифів на теплову енергію шляхом коригування окремих витрат на зміну цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси. <b>У випадку коли ліцензіат виконав зміну нарахувань відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 24.12.2019 р. № 1082 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію та послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води для споживачів у зв'язку із зміною ціни природного газу», що підтверджується відповідними документами, в тих періодах витрати на коригування витрат в частині різниці в ціні природного газу (без урахування зміни тарифів на послугу з транспортування та розподілу природного газу, торгівельної надбавки постачальника), що придбана ліцензіатом у відповідному періоді (починаючи з грудня 2019 р.) не розраховуються.</b></p>	
--	--	--