













## ДОКУМЕНТИ

1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>12,04</b>	<b>0,59</b>	<b>19,11</b>	<b>0,59</b>	<b>0,59</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	8,90	0,44	14,12	0,44	0,44
2.2	інші витрати	3,15	0,15	5,00	0,15	0,15
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>1739,59</b>	<b>86,05</b>	<b>2760,66</b>	<b>86,05</b>	<b>86,05</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>1739,59</b>	<b>86,05</b>	<b>2760,66</b>	<b>86,05</b>	<b>86,05</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>86,05</b>		<b>86,05</b>	<b>86,05</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>20219,07</b>		<b>32086,86</b>		
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 7

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

## «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 31.03.2015 № 1140

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на теплову енергію

Комунального підприємства «Теплопостачання та водо-каналізаційне господарство» (м. Южноукраїнськ)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>4221,26</b>	<b>148,51</b>	<b>3214,15</b>	<b>148,51</b>	<b>148,51</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>3010,28</b>	<b>105,91</b>	<b>2292,09</b>	<b>105,91</b>	<b>105,91</b>
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	720,73	25,36	548,78	25,36	25,36
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	2289,34	80,54	1743,15	80,54	80,54
1.1.5	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,21	0,01	0,16	0,01	0,01
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>714,04</b>	<b>25,12</b>	<b>543,68</b>	<b>25,12</b>	<b>25,12</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>301,26</b>	<b>10,60</b>	<b>229,38</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	167,90	5,91	127,84	5,91	5,91
1.3.2	інші прямі витрати	133,36	4,69	101,54	4,69	4,69
<b>1.4</b>	<b>загальнопромислові витрати, у т. ч.:</b>	<b>195,68</b>	<b>6,89</b>	<b>149,00</b>	<b>6,89</b>	<b>6,89</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	155,43	5,47	118,35	5,47	5,47
1.4.2	інші витрати	40,25	1,41	30,65	1,41	1,41
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>254,65</b>	<b>8,96</b>	<b>193,90</b>	<b>8,96</b>	<b>8,96</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	228,94	8,05	174,32	8,05	8,05
2.2	інші витрати	25,71	0,91	19,58	0,91	0,91
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>4475,91</b>	<b>157,46</b>	<b>3408,04</b>	<b>157,46</b>	<b>157,46</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>4475,91</b>	<b>157,46</b>	<b>3408,04</b>	<b>157,46</b>	<b>157,46</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>157,46</b>		<b>157,46</b>	<b>157,46</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>28425,02</b>		<b>21643,39</b>		
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 31.03.2015 № 1140

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на транспортування теплової енергії

Комунального підприємства «Теплопостачання та водо-каналізаційне господарство» (м. Южноукраїнськ)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>1880,79</b>	<b>66,17</b>	<b>1432,08</b>	<b>66,17</b>	<b>66,17</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>720,73</b>	<b>25,36</b>	<b>548,78</b>	<b>25,36</b>	<b>25,36</b>
1.1.1	витрати на електроенергію, у т. ч.:	720,73	25,36	548,78	25,36	25,36
1.1.2	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>670,08</b>	<b>23,57</b>	<b>510,21</b>	<b>23,57</b>	<b>23,57</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>300,23</b>	<b>10,56</b>	<b>228,60</b>	<b>10,56</b>	<b>10,56</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	167,16	5,88	127,28	5,88	5,88
1.3.2	інші прямі витрати	133,07	4,68	101,32	4,68	4,68
<b>1.4</b>	<b>загальнопромислові витрати, у т. ч.:</b>	<b>189,74</b>	<b>6,68</b>	<b>144,48</b>	<b>6,68</b>	<b>6,68</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	150,71	5,30	114,76	5,30	5,30
1.4.2	інші витрати	39,03	1,37	29,72	1,37	1,37
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>246,93</b>	<b>8,69</b>	<b>188,02</b>	<b>8,69</b>	<b>8,69</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	222,00	7,81	169,03	7,81	7,81
2.2	інші витрати	24,93	0,88	18,99	0,88	0,88
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>2127,72</b>	<b>74,85</b>	<b>1620,10</b>	<b>74,85</b>	<b>74,85</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>106975,91</b>	<b>1255,07</b>	<b>22377,53</b>	<b>1255,07</b>	<b>681,11</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>1255,07</b>		<b>1255,07</b>	<b>681,11</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>85235,02</b>		<b>17829,70</b>		
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

<b>8</b>	<b>Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом</b>	<b>2127,72</b>	<b>74,85</b>	<b>1620,10</b>	<b>74,85</b>	<b>74,85</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>74,85</b>		<b>74,85</b>	<b>74,85</b>
<b>10</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:</b>	<b>28425,02</b>		<b>21643,39</b>		
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
10.2	теплової енергії власним споживачам	28425,02		21643,39		
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 8

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

## «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1364

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію  
Приватного акціонерного товариства «Горлівськтепломережа»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>109548,35</b>	<b>1285,26</b>	<b>22915,64</b>	<b>1285,26</b>	<b>711,30</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>96927,20</b>	<b>1137,17</b>	<b>20275,50</b>	<b>1137,17</b>	<b>563,21</b>
1.1.1	витрати на паливо	91354,96	1071,80	19109,89	1071,80	497,84
1.1.2	витрати на електроенергію	4952,57	58,10	1035,99	58,10	58,10
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	283,42	3,33	59,29	3,33	3,33
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	336,25	3,94	70,34	3,94	3,94
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>10394,81</b>	<b>121,95</b>	<b>2174,41</b>	<b>121,95</b>	<b>121,95</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>1885,55</b>	<b>22,12</b>	<b>394,44</b>	<b>22,12</b>	<b>22,12</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	591,74	6,94	123,79	6,94	6,94
1.3.2	інші прямі витрати	1293,81	15,18	270,65	15,18	15,18
<b>1.4</b>	<b>загальнопромислові витрати, у т. ч.:</b>	<b>340,79</b>	<b>3,99</b>	<b>71,29</b>	<b>3,99</b>	<b>3,99</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	319,26	3,74	66,79	3,74	3,74
1.4.2	інші витрати	21,53	0,25			





ДОКУМЕНТИ

Table with 6 columns: Category, and five numerical columns representing different financial metrics for various services and materials.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних
Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1368

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Комунального підприємства «Харківські теплові мережі»

Без ПДВ

Detailed table showing breakdown of costs for energy production, including fuel, administrative, and operational expenses.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних
Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1368

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Комунального підприємства «Харківські теплові мережі»

Без ПДВ

Table showing transport costs for heat energy, categorized by distance and service type.

Table with 6 columns: Category, and five numerical columns, continuing the financial breakdown from the previous table.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних
Додаток 13

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1369

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства «Дніпропетровські міські теплові мережі» Дніпропетровської міської ради

Без ПДВ

Table with 6 columns: Category, and five numerical columns, detailing municipal utility tariffs for heat energy.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних
Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1369

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Комунального підприємства «Дніпропетровські міські теплові мережі» Дніпропетровської міської ради

Без ПДВ

Table with 6 columns: Category, and five numerical columns, detailing the cost structure for heat energy production in Dnipropetrovsk.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних













ДОКУМЕНТИ

Table with 5 columns showing financial data for energy production and distribution. Includes rows for materials, fuel, labor costs, and depreciation.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черник

Додаток 5

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1378 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Державного міського підприємства «Івано-Франківськтеплокомуненерго»

Без ПДВ

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs in different units.

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs. Section for manufacturing of thermal energy.

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs. Section for transport of thermal energy.

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs. Section for distribution of thermal energy.

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs. Section for double-rate tariffs for end consumers.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черник

Додаток 22

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1379 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «Бахмут-Енергія»

Без ПДВ

Table with 5 columns: No, Name of indicators, and four columns for budgetary needs and consumer needs.

Table with 6 columns showing financial data for energy production and distribution. Includes rows for materials, fuel, labor costs, and depreciation.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черник

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1379 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Бахмут-Енергія»

Без ПДВ

Table with 6 columns showing financial data for energy production and distribution. Includes rows for materials, fuel, labor costs, and depreciation.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черник

Додаток 23

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1380 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства по теплопостачанню «Вуглик» Горлівської міської ради

Без ПДВ

Table with 6 columns showing financial data for energy production and distribution. Includes rows for materials, fuel, labor costs, and depreciation.

ДОКУМЕНТИ

Table with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns. Rows include items like 'витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи'.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1380 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії

Комунального підприємства по теплопостачанню «Вуглик» Горлівської міської ради

Без ПДВ

Detailed tariff structure table with 6 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns. Rows include categories like 'Виробнича собівартість, у т. ч.', 'прямі матеріальні витрати, у т. ч.', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1380 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії

Комунального підприємства по теплопостачанню «Вуглик» Горлівської міської ради

Без ПДВ

Detailed tariff structure table for transportation with 6 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns. Rows include categories like 'Виробнича собівартість, у т. ч.', 'прямі матеріальні витрати, у т. ч.', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 24 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію

Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

Table with 5 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns. Rows include categories like 'Виробнича собівартість, у т. ч.', 'прямі матеріальні витрати, у т. ч.', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії

Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

Detailed tariff structure table with 5 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns. Rows include categories like 'Виробнича собівартість, у т. ч.', 'прямі матеріальні витрати, у т. ч.', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії

Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

Detailed tariff structure table for transportation with 5 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns. Rows include categories like 'Виробнича собівартість, у т. ч.', 'прямі матеріальні витрати, у т. ч.', etc.

















НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)
Структура тарифів на транспортування теплової енергії Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Table with 5 main columns: № з/п, Найменування показників, Для потреб бюджетних установ, Для потреб інших споживачів, Для потреб релігійних організацій. Includes rows for production costs, administrative costs, and depreciation.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 5
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)
Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Table with 5 main columns: № з/п, Найменування показників, Для потреб бюджетних установ, Для потреб інших споживачів, Для потреб релігійних організацій. Includes rows for production, transport, and distribution costs.

Table with 6 main columns: № з/п, Найменування показників, Для потреб бюджетних установ, Для потреб інших споживачів, Для потреб релігійних організацій. Includes rows for fixed energy rates and production costs.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 38
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)
Структура тарифів на теплову енергію Львівського міського комунального підприємства «Залізничтеплоенерго»

Table with 5 main columns: № з/п, Найменування показників, Для потреб бюджетних установ, Для потреб інших споживачів, Для потреб релігійних організацій. Includes rows for production costs, administrative costs, and depreciation.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Львівського міського комунального підприємства «Залізничтеплоенерго»

Table with 5 main columns: № з/п, Найменування показників, Для потреб бюджетних установ, Для потреб інших споживачів, Для потреб релігійних організацій. Includes rows for production costs, administrative costs, and depreciation.













НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Table with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns (0,00, 0,00, 0,00, 0,00, 0,00).

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1407

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Комунального підприємства Вінницької міської ради «Вінницяміськтеплоенерго»

Без ПДВ

Main table for heat production tariffs with 6 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns for different categories.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1407

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Комунального підприємства Вінницької міської ради «Вінницяміськтеплоенерго»

Без ПДВ

Main table for heat transport tariffs with 6 columns: № з/п, Найменування показників, and four numerical columns.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 5

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1407

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Комунального підприємства Вінницької міської ради «Вінницяміськтеплоенерго»

Без ПДВ

Small table with 5 columns: № з/п, Description, and three numerical columns.

Table with 5 columns: Description, and four numerical columns.

Виробництво теплової енергії

Table for heat production tariffs with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns.

Транспортування теплової енергії

Table for heat transport tariffs with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns.

Постачання теплової енергії

Table for heat supply tariffs with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns.

Двоставкові тарифи на теплову енергію для кінцевих споживачів

Table for two-tier tariffs with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 48

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1409

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію

Публічного акціонерного товариства «Миколаївська теплоелектроцентрально»

Без ПДВ

Main table for two-tier tariffs at Nikolaevskaya TEP with 6 columns: Index, Description, and five numerical columns.













НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'інше паливо', 'витрати на покупку теплової енергії', 'Витрати на покриття втрат', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 68

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1432

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Публічного акціонерного товариства «Бердянське підприємство теплових мереж»

Без ПДВ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'Повна собівартість, у т. ч.', 'витрати на паливо, у т. ч.', 'Витрати на покриття втрат', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 69

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1433

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Вишгородського районного комунального підприємства «Вишгородтепломережа»

Без ПДВ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'Повна собівартість, у т. ч.', 'витрати на паливо, у т. ч.', 'Витрати на покриття втрат', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 70 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1434 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Вовчанського підприємства теплових мереж

Без ПДВ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'Повна собівартість, у т. ч.', 'витрати на паливо, у т. ч.', 'Витрати на покриття втрат', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 71

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1435

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства «Червоноградтеплокомуненерго»

Без ПДВ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'Повна собівартість, у т. ч.', 'витрати на паливо, у т. ч.', 'Витрати на покриття втрат', etc.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 72

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1436

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Нікопольського комунального підприємства «Нікопольтеплоенерго»

Без ПДВ

Table with 7 columns: ID, Description, and 5 numerical values. Includes items like 'Повна собівартість, у т. ч.', 'витрати на паливо, у т. ч.', 'Витрати на покриття втрат', etc.









































НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'витрати на паливо', 'виробнича собівартість', and 'рівень рентабельності'.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3230 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Публічного акціонерного товариства «ДТЕК Дніпроенерго» відокремленого підрозділу «Криворізька теплова електрична станція»

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'Виробнича собівартість', 'прямі матеріальні витрати', and 'рівень рентабельності'.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних Додаток 159

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3232 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Східенерго» відокремленого підрозділу «Курхавіська теплова електрична станція»

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'Виробнича собівартість', 'прямі матеріальні витрати', and 'рівень рентабельності'.

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'Адміністративні витрати', 'виробнича собівартість', and 'рівень рентабельності'.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3232 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Східенерго» відокремленого підрозділу «Курхавіська теплова електрична станція»

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'Виробнича собівартість', 'прямі матеріальні витрати', and 'рівень рентабельності'.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних Додаток 160

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3236 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Публічного акціонерного товариства «УКРТРАНСГАЗ»

Table with columns for code, description, and numerical values. Rows include categories like 'Виробнича собівартість', 'прямі матеріальні витрати', and 'рівень рентабельності'.





## НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.3	інші прями витрати, у т. ч.:	365,79	34,92	92,83	34,92
1.3.1	амортизаційні відрахування	273,16	26,08	69,33	26,08
1.3.2	інші прями витрати	92,64	8,84	23,50	8,84
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	43,21	4,13	10,97	4,13
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	38,88	3,72	9,87	3,72
1.4.2	інші витрати	4,33	0,41	1,10	0,41
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	168,94	16,13	42,87	16,13
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	148,52	14,17	37,69	14,17
2.2	інші витрати	20,42	1,95	5,18	1,95
3	Інші операційні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Повна собівартість	12635,20	1206,25	3206,53	1206,25
6	Витрати на покриття втрат	930,20	88,81	236,06	88,81
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	319,45	30,50	81,07	30,50
7.1	податок на прибуток	57,50	5,49	14,59	5,49
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	243,27	23,23	61,74	23,23
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	18,68	1,78	4,74	1,78
8	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	13884,85	1325,56	3523,67	1325,56
9	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал		1325,56		1325,56
10	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	10474,71		2658,25	
11	Рівень рентабельності, %	2,53	2,53	2,53	2,53

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері тепlopостачання С. Черних  
Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 19.08.2016 № 1447  
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на виробництво теплової енергії

Комунального підприємства Новоград-Волинської міської ради «Новоград-Волинськтеплокомуненерго»  
Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	Виробничі собівартість, у т. ч.:	12172,58	1162,09	3089,12	1162,09
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	11154,37	1064,89	2830,72	1064,89
1.1.1	витрати на паливо	10243,11	977,89	2599,47	977,89
1.1.2	витрати на електроенергію	439,59	41,97	111,56	41,97
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	379,62	36,24	96,34	36,24
1.1.4	витрати на пошуку теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	4,39	0,42	1,11	0,42
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	87,66	8,37	22,24	8,37
1.2	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	710,87	67,87	180,40	67,87
1.3	інші прями витрати, у т. ч.:	265,35	25,33	67,34	25,33
1.3.1	амортизаційні відрахування	189,17	18,06	48,01	18,06
1.3.2	інші прями витрати	76,18	7,27	19,33	7,27
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	41,99	4,01	10,66	4,01
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	37,78	3,61	9,59	3,61
1.4.2	інші витрати	4,21	0,40	1,07	0,40
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	164,20	15,68	41,68	15,68
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	144,35	13,78	36,64	13,78
2.3	інші витрати	19,85	1,90	5,04	1,90
3	Інші операційні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Повна собівартість	12336,78	1177,77	3130,80	1177,77
6	Витрати на покриття втрат	930,20	88,81	236,06	88,81
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	311,13	29,70	78,96	29,70
7.1	податок на прибуток	56,00	5,35	14,21	5,35
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	236,44	22,57	60,00	22,57
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	18,68	1,78	4,74	1,78
8	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	13578,12	1296,28	3445,83	1296,28
9	Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал		1296,28		1296,28
10	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	10474,71		2658,25	
11	Рівень рентабельності, %	2,52	2,52	2,52	2,52

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері тепlopостачання С. Черних  
Додаток 165

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 19.08.2016 № 1448  
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на теплову енергію Приватного акціонерного товариства «Теплогенерація» (м. Нікополь)

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	Виробничі собівартість, у т. ч.:	2238,83	1966,50	134910,58	1966,50
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
1.1.4	витрати на пошуку теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	22,87	20,09	1378,17	20,09
1.3	інші прями витрати, у т. ч.:	23,36	20,52	1407,75	20,52
1.3.1	амортизаційні відрахування	11,31	9,94	681,52	9,94
1.3.2	інші прями витрати	12,05	10,58	726,23	10,58
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Інші операційні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Повна собівартість	2238,83	1966,50	134910,58	1966,50
6	Витрати на покриття втрат	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	25,45	22,35	1533,51	22,35
7.1	податок на прибуток	4,58	4,02	276,03	4,02
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	20,87	18,33	1257,48	18,33
8	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	2264,28	1988,85	136444,09	1988,85
9	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал		1988,85		1988,85
10	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	1138,49		68604,57	
11	Рівень рентабельності, %	1,14	1,14	1,14	1,14

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері тепlopостачання С. Черних

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 19.08.2016 № 1448  
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на виробництво теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Теплогенерація» (м. Нікополь)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	Виробничі собівартість, у т. ч.:	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
1.1.4	витрати на пошуку теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	інші прями витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	інші прями витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Інші операційні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Повна собівартість	2192,60	1925,89	132124,66	1925,89
6	Витрати на покриття втрат	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	25,45	22,35	1533,51	22,35
7.1	податок на прибуток	4,58	4,02	276,03	4,02
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	20,87	18,33	1257,48	18,33
8	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	2218,05	1948,24	133658,17	1948,24
9	Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал		1948,24		1948,24
10	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	1138,49		68604,57	
11	Рівень рентабельності, %	1,16	1,16	1,16	1,16

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері тепlopостачання С. Черних

Додаток 166

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 19.08.2016 № 1449  
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

## Структура тарифів на теплову енергію

Комунального підприємства «Щастинська тепла енергетична компанія»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	Виробничі собівартість, у т. ч.:	4387,85	553,88	1375,45	553,88
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	3958,04	499,63	1240,72	499,63
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	4,30	0,54	1,34	0,54
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на пошуку теплової енергії	3807,04	480,57	1193,38	480,57
1.1.5	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	56,74	7,16	17,79	7,16
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	89,95	11,36	28,20	11,36
1.2	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	309,15	39,02	96,91	39,02
1.3	інші прями витрати, у т. ч.:	82,01	10,36	25,71	10,36</

## НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>79,98</b>	<b>10,10</b>	<b>25,07</b>	<b>10,10</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	44,46	5,61	13,94	5,61
1.3.2	інші прямі витрати	35,52	4,48	11,13	4,48
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>36,09</b>	<b>4,56</b>	<b>11,31</b>	<b>4,56</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	29,73	3,75	9,32	3,75
1.4.2	інші витрати	6,36	0,80	1,99	0,80
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>173,69</b>	<b>21,93</b>	<b>54,45</b>	<b>21,93</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	143,65	18,13	45,03	18,13
2.2	інші витрати	30,04	3,79	9,42	3,79
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>715,89</b>	<b>90,37</b>	<b>224,41</b>	<b>90,37</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом</b>	<b>715,89</b>	<b>90,37</b>	<b>224,41</b>	<b>90,37</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>90,37</b>		<b>90,37</b>
<b>10</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:</b>	<b>7922,01</b>		<b>2483,29</b>	
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00	
10.2	теплової енергії власним споживачам	7922,01		2483,29	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 167

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1512

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію

Комунального підприємства «Коменергосервіс» Дніпропетровської міської ради

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>21254,51</b>	<b>646,84</b>	<b>10442,49</b>	<b>646,84</b>	<b>95,01</b>	<b>646,84</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>19435,88</b>	<b>591,49</b>	<b>9548,98</b>	<b>591,49</b>	<b>86,88</b>	<b>591,49</b>
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	487,36	14,83	239,45	14,83	2,18	14,83
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупку теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	18766,19	571,11	9219,95	571,11	83,89	571,11
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	2,85	0,09	1,40	0,09	0,01	0,09
1.1.7	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	179,48	5,46	88,18	5,46	0,80	5,46
<b>1.2</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>1474,29</b>	<b>44,86</b>	<b>724,32</b>	<b>44,86</b>	<b>6,59</b>	<b>44,86</b>
1.2.1	амортизаційні відрахування	209,51	6,38	102,94	6,38	0,94	6,38
1.2.2	інші прямі витрати	127,34	3,88	62,56	3,88	0,57	3,88
<b>1.3</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>7,49</b>	<b>0,23</b>	<b>3,68</b>	<b>0,23</b>	<b>0,03</b>	<b>0,23</b>
1.3.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	7,34	0,22	3,61	0,22	0,03	0,22
1.3.2	інші витрати	0,16	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>194,44</b>	<b>5,92</b>	<b>95,53</b>	<b>5,92</b>	<b>0,87</b>	<b>5,92</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	144,82	4,41	71,15	4,41	0,65	4,41
2.2	інші витрати	49,62	1,51	24,38	1,51	0,22	1,51
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>21448,95</b>	<b>652,76</b>	<b>10538,02</b>	<b>652,76</b>	<b>95,88</b>	<b>652,76</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>21448,95</b>	<b>652,76</b>	<b>10538,02</b>	<b>652,76</b>	<b>95,88</b>	<b>652,76</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>652,76</b>		<b>652,76</b>		<b>652,76</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>32859,27</b>		<b>16143,96</b>		<b>146,89</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1512

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії

Комунального підприємства «Коменергосервіс» Дніпропетровської міської ради

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>2389,50</b>	<b>72,72</b>	<b>1173,98</b>	<b>72,72</b>	<b>10,68</b>	<b>72,72</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>669,69</b>	<b>20,38</b>	<b>329,03</b>	<b>20,38</b>	<b>2,99</b>	<b>20,38</b>
1.1.1	витрати на електроенергію	487,36	14,83	239,45	14,83	2,18	14,83
1.1.2	собівартість теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	2,85	0,09	1,40	0,09	0,01	0,09
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	179,48	5,46	88,18	5,46	0,80	5,46
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>1390,02</b>	<b>42,30</b>	<b>682,92</b>	<b>42,30</b>	<b>6,21</b>	<b>42,30</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>322,60</b>	<b>9,82</b>	<b>158,50</b>	<b>9,82</b>	<b>1,44</b>	<b>9,82</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	209,31	6,37	102,84	6,37	0,94	6,37
1.3.2	інші прямі витрати	113,29	3,45	55,66	3,45	0,51	3,45
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>7,19</b>	<b>0,22</b>	<b>3,53</b>	<b>0,22</b>	<b>0,03</b>	<b>0,22</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	7,04	0,21	3,46	0,21	0,03	0,21
1.4.2	інші витрати	0,15	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>186,60</b>	<b>5,68</b>	<b>91,68</b>	<b>5,68</b>	<b>0,83</b>	<b>5,68</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	138,98	4,23	68,28	4,23	0,62	4,23
2.2	інші витрати	47,62	1,45	23,40	1,45	0,21	1,45

<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>2576,10</b>	<b>78,40</b>	<b>1265,66</b>	<b>78,40</b>	<b>11,52</b>	<b>78,40</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом</b>	<b>2576,10</b>	<b>78,40</b>	<b>1265,66</b>	<b>78,40</b>	<b>11,52</b>	<b>78,40</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>78,40</b>		<b>78,40</b>		<b>78,40</b>
<b>10</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:</b>	<b>32859,27</b>		<b>16143,96</b>		<b>146,89</b>	
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		0,00	
10.2	теплової енергії власним споживачам	32859,27		16143,96		146,89	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 168

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

«Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1513

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «НижинТеплоМережа»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>30072,05</b>	<b>1406,50</b>	<b>3657,66</b>	<b>1406,50</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>26873,82</b>	<b>1256,91</b>	<b>3268,66</b>	<b>1256,91</b>
1.1.1	витрати на паливо	24727,40	1156,52	3007,59	1156,52
1.1.2	витрати на електроенергію	1835,02	85,83	223,20	85,83
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупку теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	45,79	2,14	5,57	2,14
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	265,60	12,43	32,30	12,42
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>2068,46</b>	<b>96,75</b>	<b>251,59</b>	<b>96,75</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>1044,53</b>	<b>48,85</b>	<b>127,04</b>	<b>48,84</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	585,37	27,38	71,20	27,38
1.3.2	інші прямі витрати	459,16	21,48	55,84	21,48
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>85,24</b>	<b>3,99</b>	<b>10,38</b>	<b>3,99</b>
1.4.1</					

## НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

## Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1513 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

**Структура тарифів на транспортування теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «НіжинТеплоМережа»**

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>1281,14</b>	<b>59,92</b>	<b>155,82</b>	<b>59,92</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>535,59</b>	<b>25,05</b>	<b>65,14</b>	<b>25,05</b>
1.1.1	витрати на електроенергію, у т. ч.:	320,00	14,97	38,92	14,97
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,59	0,03	0,07	0,03
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	215,00	10,06	26,15	10,06
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>449,17</b>	<b>21,01</b>	<b>54,63</b>	<b>21,01</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>292,13</b>	<b>13,66</b>	<b>35,53</b>	<b>13,66</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	134,17	6,28	16,32	6,28
1.3.2	інші прямі витрати	157,96	7,39	19,21	7,39
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>4,25</b>	<b>0,20</b>	<b>0,52</b>	<b>0,20</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	3,07	0,14	0,38	0,15
1.4.2	інші витрати	1,18	0,06	0,14	0,05
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>18,05</b>	<b>0,84</b>	<b>2,19</b>	<b>0,84</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	13,83	0,65	1,68	0,65
2.2	інші витрати	4,22	0,20	0,51	0,20
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>1299,19</b>	<b>60,76</b>	<b>158,02</b>	<b>60,76</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом</b>	<b>1299,19</b>	<b>60,76</b>	<b>158,02</b>	<b>60,76</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>60,76</b>		<b>60,76</b>
<b>10</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:</b>	<b>21380,88</b>		<b>2600,56</b>	
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00	
10.2	теплової енергії власним споживачам	21380,88		2600,56	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 169

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1513 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

**Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства «Тепломережа» Вугледарської міської ради»**

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>5346,35</b>	<b>1210,41</b>	<b>1353,22</b>	<b>1210,40</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>5057,51</b>	<b>1145,01</b>	<b>1280,11</b>	<b>1145,00</b>
1.1.1	витрати на паливо	4675,89	1058,61	1183,53	1058,61
1.1.2	витрати на електроенергію	312,96	70,85	79,22	70,85
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	25,61	5,80	6,48	5,80
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	43,05	9,75	10,89	9,74
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>238,91</b>	<b>54,09</b>	<b>60,47</b>	<b>54,09</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>25,77</b>	<b>5,83</b>	<b>6,53</b>	<b>5,83</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	25,77	5,83	6,53	5,83
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>24,17</b>	<b>5,47</b>	<b>6,11</b>	<b>5,47</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	21,67	4,91	5,48	4,90
1.4.2	інші витрати	2,49	0,56	0,64	0,57
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>149,57</b>	<b>33,86</b>	<b>37,87</b>	<b>33,86</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	125,65	28,45	31,81	28,45
2.2	інші витрати	23,92	5,41	6,06	5,41
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>5495,93</b>	<b>1244,27</b>	<b>1391,09</b>	<b>1244,27</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>384,96</b>	<b>87,15</b>	<b>97,44</b>	<b>87,15</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>5880,89</b>	<b>1331,43</b>	<b>1488,53</b>	<b>1331,43</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>1331,43</b>		<b>1331,43</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>4417,00</b>		<b>1118,00</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 01.09.2016 № 1515 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії Комунального підприємства «Тепломережа» Вугледарської міської ради»**

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>5211,74</b>	<b>1179,93</b>	<b>1319,16</b>	<b>1179,93</b>

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>5003,00</b>	<b>1132,67</b>	<b>1266,32</b>	<b>1132,67</b>
1.1.1	витрати на паливо	4675,89	1058,61	1183,53	1058,61
1.1.2	витрати на електроенергію	312,96	70,85	79,22	70,85
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	10,23	2,32	2,59	2,32
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	3,92	0,89	0,99	0,89
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>164,52</b>	<b>37,25</b>	<b>41,64</b>	<b>37,25</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>20,78</b>	<b>4,70</b>	<b>5,26</b>	<b>4,70</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	20,78	4,70	5,26	4,70
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>23,44</b>	<b>5,31</b>	<b>5,93</b>	<b>5,31</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	21,02	4,76	5,32	4,76
1.4.2	інші витрати	2,41	0,55	0,61	0,55
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>145,02</b>	<b>32,83</b>	<b>36,71</b>	<b>32,83</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	121,83	27,58	30,84	27,58
2.2	інші витрати	23,19	5,25	5,87	5,25
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>5356,76</b>	<b>1212,76</b>	<b>1355,87</b>	<b>1212,76</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>384,96</b>	<b>87,15</b>	<b>97,44</b>	<b>87,15</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>5741,73</b>	<b>1299,92</b>	<b>1453,31</b>	<b>1299,92</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>1299,92</b>		<b>1299,92</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>4417,00</b>		<b>1118,00</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

## Додаток 170

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126

## «Додаток

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.09.2016 № 1758 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

**Структура тарифу на транспортування теплової енергії Комунального підприємства Обухівської міської ради «Обухівтеплотрансбуд»**

№ з/п	Найменування показників	Для всіх категорій споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>3742,67</b>	<b>42,17</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>1261,68</b>	<b>14,22</b>
1.1.1	витрати на електроенергію	893,80	10,07
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	2,04	0,02
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	365,85	4,12
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>1671,24</b>	<b>18,83</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>380,35</b>	<b>4,29</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	344,62	3,88
1.3.2	інші прямі витрати	35,73	0,40
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>429,40</b>	<b>4,84</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	390,99	4,41
1.4.2	інші витрати	38,41	0,43
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>882,12</b>	<b>9,94</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	753,70	8,49
2.2	інші витрати	128,43	1,45
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>4624,80</b>	<b>52,11</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом</b>	<b>4624,80</b>	<b>52,11</b>
<b>9</b>	<b>Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>52,11</b>
<b>10</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:</b>	<b>88754</b>	

# НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>4203,53</b>	<b>1625,03</b>	<b>2304,57</b>	<b>1625,03</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>29,94</b>	<b>11,57</b>	<b>16,41</b>	<b>11,57</b>
7.1	податок на прибуток	5,39	2,08	2,96	2,08
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	24,54	9,49	13,46	9,49
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>4233,47</b>	<b>1636,60</b>	<b>2320,98</b>	<b>1636,60</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>1636,60</b>		<b>1636,60</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>2586,73</b>		<b>1418,16</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,71</b>	<b>0,71</b>	<b>0,71</b>	<b>0,71</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних  
Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.09.2016 № 1759 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

### Структура тарифів на виробництво теплової енергії Миському комунальному підприємству «Одеська теплоелектроцентрально №2»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>4096,33</b>	<b>1583,59</b>	<b>2245,79</b>	<b>1583,59</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>4096,33</b>	<b>1583,59</b>	<b>2245,79</b>	<b>1583,59</b>
1.1.1	витрати на паливо	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	4096,33	1583,59	2245,79	1583,59
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>4096,33</b>	<b>1583,59</b>	<b>2245,79</b>	<b>1583,59</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>29,94</b>	<b>11,57</b>	<b>16,41</b>	<b>11,57</b>
7.1	податок на прибуток	5,39	2,08	2,96	2,08
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	24,54	9,49	13,46	9,49
<b>8</b>	<b>Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>4126,27</b>	<b>1595,16</b>	<b>2262,20</b>	<b>1595,16</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>1595,16</b>		<b>1595,16</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>2586,73</b>		<b>1418,16</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,73</b>	<b>0,73</b>	<b>0,73</b>	<b>0,73</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних  
Додаток 172

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 02.12.2016 № 2126 «Додаток 1

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.09.2016 № 1760 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

### Структура тарифів на теплову енергію Приватного акціонерного товариства «Енергія» (м. Обухів)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>6459,22</b>	<b>1390,74</b>	<b>22890,72</b>	<b>1390,74</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>5834,29</b>	<b>1256,18</b>	<b>20676,11</b>	<b>1256,18</b>
1.1.1	витрати на паливо	5050,57	1087,44	17898,64	1087,44
1.1.2	витрати на електроенергію	496,04	106,80	1757,94	106,80
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортуювання теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	247,13	53,21	875,82	53,21
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	4,30	0,93	15,25	0,93
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	36,25	7,80	128,46	7,80
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>510,25</b>	<b>109,86</b>	<b>1808,24</b>	<b>109,86</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>52,58</b>	<b>11,32</b>	<b>186,31</b>	<b>11,32</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	48,29	10,40	171,11	10,40
1.3.2	інші прямі витрати	4,29	0,92	15,20	0,92
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>62,10</b>	<b>13,37</b>	<b>220,06</b>	<b>13,37</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	36,22	7,80	128,36	7,80
1.4.2	інші витрати	25,88	5,58	91,70	5,58
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>71,70</b>	<b>15,44</b>	<b>254,08</b>	<b>15,44</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	55,29	11,91	195,93	11,91
2.2	інші витрати	16,41	3,53	58,15	3,53
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>6530,92</b>	<b>1406,17</b>	<b>23144,79</b>	<b>1406,17</b>

<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>410,67</b>	<b>88,42</b>	<b>1455,37</b>	<b>88,42</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>6941,59</b>	<b>1494,59</b>	<b>24600,16</b>	<b>1494,59</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал</b>		<b>1494,59</b>		<b>1494,59</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>4644,46</b>		<b>16459,45</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних  
Додаток 2

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.09.2016 № 1760 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

### Структура тарифів на виробництво теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Енергія» (м. Обухів)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>6165,29</b>	<b>1327,45</b>	<b>21849,09</b>	<b>1327,45</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>5580,09</b>	<b>1201,45</b>	<b>19775,24</b>	<b>1201,45</b>
1.1.1	витрати на паливо	5050,57	1087,44	17898,64	1087,44
1.1.2	витрати на електроенергію	496,04	106,80	1757,94	106,80
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	4,30	0,93	15,25	0,93
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	29,18	6,28	103,41	6,28
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи</b>	<b>480,19</b>	<b>103,39</b>	<b>1701,74</b>	<b>103,39</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>46,28</b>	<b>9,96</b>	<b>164,00</b>	<b>9,96</b>
1.3.1	амортизаційні відрахування	41,99	9,04	148,80	9,04
1.3.2	інші прямі витрати	4,29	0,92	15,20	0,92
<b>1.4</b>	<b>загальновиробничі витрати, у т. ч.:</b>	<b>58,73</b>	<b>12,64</b>	<b>208,11</b>	<b>12,64</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	34,26	7,38	121,39	7,38
1.4.2	інші витрати	24,47	5,27	86,72	5,27
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>67,81</b>	<b>14,60</b>	<b>240,28</b>	<b>14,60</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	52,29	11,26	185,29	11,26
2.3	інші витрати	15,52	3,34	54,99	3,34
<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Повна собівартість</b>	<b>6233,10</b>	<b>1342,05</b>	<b>22089,38</b>	<b>1342,05</b>
<b>6</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>410,67</b>	<b>88,42</b>	<b>1455,37</b>	<b>88,42</b>
<b>7</b>	<b>Розрахунковий прибуток, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами</b>	<b>6643,77</b>	<b>1430,47</b>	<b>23544,75</b>	<b>1430,47</b>
<b>9</b>	<b>Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал</b>		<b>1430,47</b>		<b>1430,47</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал</b>	<b>4644,46</b>		<b>16459,45</b>	
<b>11</b>	<b>Рівень рентабельності, %</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних  
Додаток 3

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 29.09.2016 № 1760 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02.12.2016 № 2126)

### Структура тарифів на транспортування теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Енергія» (м. Обухів)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал

## НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ



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

ПОСТАНОВА  
Київ № 2127  
02.12.2016

### Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1543

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 529, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 992/29122, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

#### ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Внести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1543 «Про встановлення тарифів на послуги з централізованого постачання гарячої води для потреб бюджетних установ, релігійних організацій, інших споживачів (крім населення)» такі зміни:

1) у пункті 1:

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 1 цифри «64,70», «41,89» і «64,85» замінити відповідно цифрами «73,78», «42,07» і «73,78»;

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 2 цифри «69,31», «47,75» і «69,46» замінити відповідно цифрами «79,17», «47,91» і «79,17»;

в абзацах другого і третьому підпункту 3 цифри «60,58» і «60,73» замінити відповідно цифрами «70,80» і «70,80»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 4 цифри «62,56» замінити цифрами «71,09» та в абзаці третьому цифри «38,78» замінити цифрами «38,99»;

в абзацах другого і третьому підпункту 5 цифри «60,08» замінити цифрами «72,67»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 6 цифри «59,97» замінити цифрами «69,91» та в абзаці третьому цифри «40,65» замінити цифрами «40,77»;

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 7 цифри «8,06» замінити цифрами «8,20»;

в абзацах другого і третьому підпункту 8 цифри «37,33» замінити цифрами «37,39»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 9 цифри «63,78» замінити цифрами «70,96» та в абзаці третьому цифри «43,20» замінити цифрами «43,37»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 10 цифри «62,40» замінити цифрами «74,38» та в абзаці третьому цифри «41,14» замінити цифрами «41,31»;

в абзацах другого і третьому підпункту 11 цифри «60,99» замінити цифрами «68,66»;

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 13 цифри «29,44» замінити цифрами «29,46»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 14 цифри «57,25» замінити цифрами «69,43» та в абзаці третьому цифри «36,72» замінити цифрами «36,87»;

в абзацах другого і третьому підпункту 15 цифри «56,97» замінити цифрами «68,52»;

в абзацах другого і третьому підпункту 16 цифри «63,63» замінити цифрами «76,61»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 17 цифри «61,34» замінити цифрами «72,79» та в абзаці третьому цифри «37,49» замінити цифрами «37,63»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 18 цифри «61,35» замінити цифрами «72,44» та в абзаці третьому цифри «38,94» замінити цифрами «39,09»;

в абзаці другого підпункту 19 цифри «57,56» замінити цифрами «68,09»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 20 цифри «61,74» замінити цифрами «72,99» та в абзаці третьому цифри «39,20» замінити цифрами «39,35»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 21 цифри «57,63» замінити цифрами «65,15» та в абзаці третьому цифри «37,52» замінити цифрами «37,60»;

в абзаці другого підпункту 22 цифри «62,11» замінити цифрами «69,82»;

в абзацах другого і третьому підпункту 23 цифри «64,99» замінити цифрами «72,75»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 24 цифри «61,45» замінити цифрами «73,57» та в абзаці третьому цифри «38,40» замінити цифрами «38,54»;

в абзацах другого і третьому підпункту 25 цифри «58,81» замінити цифрами «72,10»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 26 цифри «63,47» замінити цифрами «76,79» та в абзаці третьому цифри «39,99» замінити цифрами «40,13»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 27 цифри «57,76» замінити цифрами «70,57» та в абзаці третьому цифри «35,62» замінити цифрами «35,64»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 28 цифри «52,28» замінити цифрами «63,08» та в абзаці третьому цифри «34,73» замінити цифрами «34,84»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 29 цифри «61,50» замінити цифрами «73,87» та в абзаці третьому цифри «40,46» замінити цифрами «40,60»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 30 цифри «57,92» замінити цифрами «69,39» та в абзаці третьому цифри «54,95» замінити цифрами «54,99»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 31 цифри «56,89» замінити цифрами «68,36» та в абзаці третьому цифри «36,77» замінити цифрами «36,88»;

в абзацах другого і третьому підпункту 32 цифри «12,98» замінити цифрами «13,20»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 33 цифри «57,53» замінити цифрами «68,47» та в абзаці третьому цифри «36,35» замінити цифрами «36,51»;

в абзацах другого і третьому підпункту 34 цифри «61,42» замінити цифрами «74,60»;

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 35 цифри «68,34», «49,17» і «71,82» замінити відповідно цифрами «79,50», «49,31» і «82,97»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 36 цифри «57,99» замінити цифрами «68,27» та в абзаці третьому цифри «36,09» замінити цифрами «36,19»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 37 цифри «53,30» замінити цифрами «65,09» та в абзаці третьому цифри «31,17» замінити цифрами «31,22»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 38 цифри «67,17» замінити цифрами «77,93» та в абзаці третьому цифри «43,74» замінити цифрами «43,86»;

в абзаці другого підпункту 39 цифри «57,78» замінити цифрами «66,89»;

в абзацах другого і третьому підпункту 40 цифри «59,91» замінити цифрами «71,65»;

в абзацах другого і третьому підпункту 41 цифри «62,83» замінити цифрами «75,07»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 42 цифри «62,36» замінити цифрами «76,53» та в абзаці третьому цифри «35,59» замінити цифрами «35,84»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 43 цифри «63,28» замінити цифрами «77,02» та в абзаці третьому цифри «43,94» замінити цифрами «43,97»;

в абзаці другого підпункту 44 цифри «56,28» замінити цифрами «65,35»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 45 цифри «56,78» замінити цифрами «69,18» та в абзаці третьому цифри «35,43» замінити цифрами «35,62»;

в абзацах другого, третьому і четвертому підпункту 46 цифри «56,63», «34,28» і «56,71» замінити відповідно цифрами «68,43», «34,38» і «68,51»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 47 цифри «56,54» замінити цифрами «67,76» та в абзаці третьому цифри «31,70» замінити цифрами «31,78»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 48 цифри «63,23» замінити цифрами «73,02» та в абзаці третьому цифри «41,78» замінити цифрами «41,80»;

в абзацах другого і третьому підпункту 49 цифри «55,87» замінити цифрами «67,11»;

в абзацах другого і третьому підпункту 50 цифри «65,34» і «65,05» замінити відповідно цифрами «77,47» і «77,10»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 51 цифри «56,55» замінити цифрами «65,74» та в абзаці третьому цифри «34,99» замінити цифрами «35,17»;

в абзацах другого і третьому підпункту 52 цифри «66,93» замінити цифрами «80,04»;

в абзацах другого і четвертому підпункту 53 цифри «77,00» замінити цифрами «93,27» та в абзаці третьому цифри «39,75» замінити цифрами «40,06»;

в абзацах другого і третьому підпункту 54 цифри «60,07» замінити цифрами «69,25»;

в абзацах другого і третьому підпункту 55 цифри «68,41» і «67,61» замінити відповідно цифрами «80,30» і «79,50»;

в абзацах другого і третьому підпункту 56 цифри «62,73» замінити цифрами «76,52»;

в абзацах другого і третьому підпункту 57 цифри «63,12» замінити цифрами «76,35»;

в абзацах другого і третьому підпункту 58 цифри «65,43» і «63,98» замінити відповідно цифрами «77,76» і «76,02»;

в абзацах другого і третьому підпункту 62 цифри «70,06» замінити цифрами «83,44»;

2) додатки 1 – 11, 13 – 58 та 62 до постанови викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП  
Д. Вовк

Додаток 1  
до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 02.12.2016 № 2127)

### Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Дочірнього підприємства «Теплокомуненерго Маяк» Публічного акціонерного товариства «Маяк»

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ		
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м	для потреб релігійних організацій грн/куб. м
1	2	3	4	5
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	67,81	67,81	35,21
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	5,23	5,23	6,86
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,75	0,75	0,00
3.1	чистий прибуток	0,61	0,61	0,00
3.2	податок на прибуток	0,13	0,13	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	73,78	73,78	42,07

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 2  
до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 02.12.2016 № 2127)

### Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Комунального підприємства «Вінницяоблтеплоенерго»

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ		
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м	для потреб релігійних організацій грн/куб. м
1	2	3	4	5
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	73,59	73,59	41,05

2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	5,23	5,23	6,86
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,34	0,34	0,00
3.1	чистий прибуток	0,28	0,28	0,00
3.2	податок на прибуток	0,06	0,06	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	79,17	79,17	47,91

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 3  
до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 02.12.2016 № 2127)

### Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Комунального підприємства «Вінницької міської ради «Вінницяміськтеплоенерго»

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	65,57	65,57
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	5,23	5,23
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	70,80	70,80

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 4  
до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 02.12.2016 № 2127)

### Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Комунального підприємства «Нововолинськтеплокомуненерго» житлово-комунального об'єднання Нововолинської міської ради

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ		
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м	для потреб релігійних організацій грн/куб. м
1	2	3	4	5
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	66,88	66,88	35,69
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	3,30	3,30	3,30
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,91	0,91	0,00
3.1	чистий прибуток	0,74	0,74	0,00
3.2	податок на прибуток	0,16	0,16	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	71,09	71,09	38,99

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 5  
до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 02.12.2016 № 2127)

### Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Державного комунального підприємства «Луцьктепло»

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	68,82	68,82
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	3,85	3,85
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	72,67	72,67

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері теплопостачання  
С. Черних









## НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 55  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2016 № 2127)

**Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго»**

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	71,65	71,65
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	8,65	7,85
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	80,30	79,50

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 56  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2016 № 2127)

**Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Публічного акціонерного товариства «Черкаське хімволокно»**

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	72,24	72,24
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	3,70	3,70
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,58	0,58
3.1	чистий прибуток	0,48	0,48
3.2	податок на прибуток	0,10	0,10
4	Плановані тарифи на послугу	76,52	76,52

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 57  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2016 № 2127)

**Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Державного підприємства «Криворізька теплоцентраль»**

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	72,03	72,03
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	4,32	4,32
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	76,35	76,35

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 58  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2016 № 2127)

**Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Комунального підприємства теплових мереж «Криворіжтепломережа»**

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	73,44	71,70
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	4,32	4,32
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	77,76	76,02

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
С. Черних

Додаток 62  
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
30.04.2015 № 1543  
(у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2016 № 2127)

**Структура тарифів на послугу з централізованого постачання гарячої води Приватного акціонерного товариства «Енергія»**

№ з/п	Найменування показників	без ПДВ	
		для потреб бюджетних установ грн/куб. м	для потреб інших споживачів грн/куб. м
1	2	3	4
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію	72,99	72,99
2	Витрати на придбання води для послуги з гарячого водопостачання	10,45	10,45
3	Розрахунковий прибуток, усього, у т. ч.:	0,00	0,00
3.1	чистий прибуток	0,00	0,00
3.2	податок на прибуток	0,00	0,00
4	Плановані тарифи на послугу	83,44	83,44

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання  
С. Черних

## ПОСТАНОВА

24.11.2016 Київ № 2016

**Про затвердження Змін до Типового договору транспортування природного газу**

Відповідно до абзацу першого частини другої статті 32 Закону України «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828, що додаються.

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері протягом двох років здійснювати моніторинг величини фактично використаної потужності об'єкта прямого споживача.

НКРЕКП через три роки здійснити всебічний аналіз механізму визначення величини замовленої потужності об'єкта прямого споживача та розглянути питання щодо доцільності внесення змін до Типового договору транспортування природного газу за підсумками такого аналізу.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому законодавством порядку.

4. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

Голова Комісії Д. Вовк

## ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
24.11.2016 № 2016

## Зміни

## до Типового договору транспортування природного газу

1. У розділі VIII:

1) пункт 8.2 викласти в такій редакції:

«8.2. У разі якщо Замовник є прямим споживачем, величина договірної добової потужності Замовника повинна бути не меншою за максимальне (пікове) добове використання природного газу за період з 01 вересня попереднього року до 01 вересня поточного року, але не більшою за величину добової максимальної витрати (об'єму) газу комерційного вузла обліку за стандартних умов, визначеної в додатку 3 до цього Договору.»

Оператор до 15 вересня поточного року надає на поштову адресу Замовника інформацію про його максимальне (пікове) добове використання природного газу за період з 01 вересня попереднього року до 01 вересня поточного року, що підтверджується звітом обчислювача/коректора комерційного вузла обліку.

У випадку якщо розподіл потужності (додаток 1 до цього Договору) для прямого споживача на наступний газовий рік суперечить вимогам абзацу першого цього пункту, Сторони зобов'язані внести зміни до розподілу потужності (додаток 1 до цього Договору) до початку наступного газового року.

Розподіл потужності надається прямому споживачу на період не менше одного року, крім випадків нових точок виходу (у поточному газовому році) з газотранспортної системи до прямого споживача у газовому році, в якому було здійснено приєднання такого споживача.

Для нових точок виходу з газотранспортної системи до прямого споживача у газовому році, в якому було здійснено приєднання такого споживача, розподіл потужності надається прямому споживачу до кінця поточного газового року. У подальшому розподіл потужності надається такому споживачу на період не менше одного року.

Для нових точок виходу з газотранспортної системи до прямого споживача розмір добової договірної потужності Замовника для першого газового року визначається згідно з величиною максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку визначається за стандартних умов, яким має бути обладнаний об'єкт Замовника, що приєднується до газотранспортної системи, вказаних в опитувальному листі.

Величина договірної потужності Замовника, який є прямим споживачем, не може бути змінена до закінчення періоду, на який вона була розподілена, за винятком випадків збільшення величини договірної потужності за ініціативою Замовника.

Якщо на комерційному ВОГ (ПВВГ) встановлено два і більше вимірювальних трубопроводів на базі лічильників газу та/або за методом змінного передачу тиску, які обліковують природний газ в одному напрямку передачі газу (та які працюють по чергово, наприклад за необхідності окремого обліку в міжсезонні періоди тощо), величина максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку визначається за вимірювальними трубопроводами, що має найбільшу максимальну вимірювану об'ємну витрату природного газу.

Якщо на комерційному ВОГ (ПВВГ) встановлено два і більше вимірювальних трубопроводів на базі лічильників газу та/або за методом змінного передачу тиску, які обліковують природний газ в одному напрямку передачі газу (та які працюють одночасно) або які обліковують природний газ за різними напрямками передачі газу, величина максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку визначається за сумою максимальних вимірюваних об'ємних витрат природного газу вищезгаданими вимірювальними трубопроводами.»

2) в абзаці дев'ятому та десятому пункту 8.4 цифри «2017» замінити цифрами «2018».

2. У пункті 9.4 розділу IX:

1) після слова «Замовник» доповнити словами та символами «, крім вартості послуг, вказаних в абзаці другому цього пункту.»;

2) доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«Оплата вартості послуг балансування оператором газорозподільної системи за рахунок виділених субвенцій з державного бюджету на покриття пільг, субсидій та компенсацій побутовим споживачам проводиться у строки та за процедурою, передбаченою Порядком перерахування деяких субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг, субсидій та компенсацій, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 січня 2005 року № 20, у сумі, що не перевищує вартості послуг розподілу фактично спожитого природного газу зазначеними споживачами за розрахунковий період.»

3. У додатку 3:

1) назву стовпчика 5 викласти в такій редакції:

«Максимальна витрата (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов \*\*»;

2) після символу та слів «\* Далі – ППП.» доповнити символами та словами «\*\* визначається шляхом множення максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за годину на 24».

Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері  
Т. Рябуха

## ПОСТАНОВА

24.11.2016 Київ № 2017

**Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем та Типового договору транспортування природного газу**

Відповідно до статей 4, 32 Закону України «Про ринок природного газу» та 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. Унести до глави 3 розділу VIII Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824 такі зміни:

1) абзаці п'ятий – десятий пункту 4 замінити чотирма новими абзацами:

«K = 0,01 – до 31 грудня 2016 року;

K = 0,03 – з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

K = 0,05 – з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

K = 0,1 – з 01 січня 2019 року.»

У зв'язку з цим абзаці одинадцятий – тринадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – одинадцятим;

2) абзаці п'ятий – десятий пункту 5 замінити чотирма новими абзацами:

«K = 0,01 – до 31 грудня 2016 року;

K = 0,03 – з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

K = 0,05 – з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

K = 0,1 – з 01 січня 2019 року.»

У зв'язку з цим абзаці одинадцятий – тринадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – одинадцятим.

2. Унести до розділу X Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828, такі зміни:

1) абзаці третій – восьмий пункту 10.4 замінити чотирма новими абзацами:

«K = 0,01 – до 31 грудня 2016 року;

K = 0,03 – з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

K = 0,05 – з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

K = 0,1 – з 01 січня 2019 року.»

У зв'язку з цим абзаці дев'ятим – чотирнадцятим вважати відповідно абзацами сьомим – дванадцятим;

2) абзаці третій – восьмий пункту 10.5 замінити чотирма новими абзацами:

«K = 0,01 – до 31 грудня 2016 року;

K = 0,03 – з 01 січня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

K = 0,05 – з 01 січня 2018 року до 31 грудня 2018 року;

K = 0,1 – з 01 січня 2019 року.»

У зв'язку з цим абзаці дев'ятим – чотирнадцятим вважати відповідно абзацами сьомим – дванадцятим.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому законодавством порядку.

4. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

Голова Комісії Д. Вовк

## ОГОЛОШЕННЯ

## ОГОЛОШЕННЯ

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОМПАНІЯ РОСТОК»**

повідомляє про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за адресою: 03067 м. Київ, бульвар Вацлава Гавела, будинок 4. ПАТ «КОМПАНІЯ РОСТОК» здала в оренду свої приміщення стороннім організаціям. Для підтримання приміщень в належному стані задіяна служба по обслуговуванню та ремонту обладнання. Підприємство належить до 3-ї групи об'єктів, для яких розробляються «Документи, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферу.»

На період проведення інвентаризації на майданчику ПАТ «КОМПАНІЯ РОСТОК» діє 5 стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу. Джерелами утворення забруднюючих речовин є: токарна та зварювальна дільниці, котельня Палацу культури «РОСТОК», яка працює в вуллілі. Всього в атмосферне повітря викидається 22 забруднюючі речовини, миттєвий обсяг викидів дорівнює 0,11879703 г/сек, валовий викид становить 30,8121215 т/рік. Основними забруднюючими речовинами є оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту (0,011802 т/рік), оксид вуглецю (0,103524 т/рік), ангідрид сірчистий (0,016361 т/рік), заліза оксид (0,000599 т/рік), марганець та його сполуки (0,000025 т/рік), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (0,066528 т/рік), емульсол (0,000216 т/рік), парникові гази та важкі метали.

На період проведення робіт з обґрунтування обсягів викидів для отримання Дозволу, згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що концентрації забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів не перевищують ГДК.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати в місячний термін до Солом'янської державної адміністрації за адресою: 03020, м. Київ, пр-т Повітрофлотський, 41, Солом'янська районна в місті Києві державна адміністрація, тел.207-09-75.

Красноармійський міськрайонний суд Донецької області (85302, м. Красноармійськ, вул. Горького, 20) розглядає цивільну справу за позовом ПАТ «Укрсоцбанк» про стягнення заборгованості за договором кредиту.

Відповідач Метла Віталій Вікторович викликається на 10 січня 2017 року об 11.00 год. до суду, каб. № 7, для участі у розгляді справи по суті.

Відповідачу пропонується надати свої заперечення щодо позову та докази. У випадку неприбуття відповідача повинен повідомити суд про причини неявки, інакше справа буде розглянута у його відсутність.

Суддя Хмельова С. М.