

Пояснювальна записка до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії по ВП «ДТЕК Бурштинська ТЕС»

Розділ I

Загальна характеристика ВП «ДТЕК Бурштинська ТЕС»

Бурштинська тепла електрична станція є відокремленим підрозділом АТ «ДТЕК Західенерго». Встановлена потужність 2400 МВт (12 енергоблоків по 200 МВт).

Бурштинська ТЕС розташована в 6 км на південний схід від м. Бурштин Галицького району Івано-Франківської області на площі у 25 га.

Електростанцію споруджено у 1962 - 1969 рр. зі збірного залізобетону за методом потокового будівництва.

У машзалі довжиною 500 м розмістились 12 енергоблоків.

28 квітня 1965р. дав промисловий струм перший турбогенератор потужністю 200 МВт, а 30 грудня 1969 р. став до ладу дванадцятий енергоблок, і Бурштинська ДРЕС вийшла на проектну потужність - 2400 мВт. З 31 січня 1991р. перемарковано потужність на 2300 м Вт (4x185; 8x195 м Вт). Після реконструкції блоків ст. №7, 5, 10 (2012, 2013, 2018рр.), перемарковано їх встановлену потужність, відповідно 206 мВт, 215 мВт, 210 мВт, а встановлена потужність ТЕС складає 2366 м Вт.

З 1 липня 2002 р. Бурштинська ТЕС працює від'єднано від ОЕС України, паралельно і під контролем УСТЕ (союз централізованого транспорту і розподілу електроенергії), в режимі т. з. «острова», забезпечуючи енергопостачання 3-х областей Західної України (Закарпатської — повністю, Івано-Франківської та Львівської — частково), а також працює на експорт. Сьогодні це одне з найбільших в Івано-Франківській області підприємств.

До складу енергоблоків Бурштинської ТЕС входять:

- 12 пиловугільних барабанних котлів Т-подібної компоновки, топки з рідким шлаковидаленням, з них: типу ТП-100 (ен.бл. №№1-7), ТП-100А (ен. бл. №№8-12) Таганрозького котельного заводу;
- 12 турбін типу К-200-130 Ленінградського металічного заводу номінальною потужністю 200 м Вт;
- 12 електричних генераторів з них: типу ТГВ-200 (ен.бл.№№1-8,11), АСТГ-200-2АУЗ (ен.бл. №№9,10), ТГВ-200М (ен. бл. №12) Харківського заводу «Електроважмаш»;
- головні блочні трансформатори типу ТДЦГ-250000/220 (ен.бл. №1-7), ТДЦГ-250000/330 (ен. бл. №8-12) Запорізького трансформаторного заводу.

Основне технологічне паливо – проектне кам'яне вугілля Львівсько-Волинського та Донецького вугільних басейнів $Q^p_n=4950$ ккал/кг (для ТП-100) і 5830 ккал/кг(для ТП-100А), резервне паливо – природний газ і мазут. Проектна ємність вугільного складу 610 тис. тон.

Відведення димових газів здійснюється через три залізобетонні труби (перша - висотою 180 м, друга та третя - 250 м).

Для потреб технічного водопостачання використовується водосховище на річці Гнила Липа. Водосховище об'ємом 50 млн.м³ займає понад 1260 га. Максимальна глибина -8 м, середня - 3-3,5 м.

Відпуск електроенергії ТЕС здійснюється 10-ма лініями електропередач високої напруги 220, 330, 400 кВ, які з'єднують станцію із споживачами та іншими енергосистемами.

Кількість, тип, потужність і характеристика основного устаткування електростанції

Котлоагрегати

номер	тип	рік введення	паро продуктивність	параметри пари за котлом		басейн, родовище, марка	проектне паливо			Димососи продуктивність, м ³ /г
				P ₀ , Мпа, кгс/см ²	t ₀ , °C		якість			
							Q _р ^р , мкал/кг	А _р , %	W _р , %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	21
1	ТП-100	1965	640	140	545	Львівсько-Волинське вугілля, ГСШ	5380	22,4	7,4	653400
2	ТП-100	1965	640	140	545					653400
3	ТП-100	1966	640	140	545					653400
4	ТП-100	1966	640	140	545					653400
5	ТП-100	1967	640	140	545					750000
6	ТП-100	1967	640	140	545					653400
7	ТП-100	1968	640	140	545					653400
8	ТП-100А	1968	640	140	545					653400
9	ТП-100А	1968	640	140	545					653400
10	ТП-100А	1969	640	140	545					653400
11	ТП-100А	1969	640	140	545					653400
12	ТП-100А	1969	640	140	545					653400

Турбоагрегати

номер	тип, модифікація	рік введення	завод виробник	Потужність, N мвт		Параметри пари		Витрата пари пара, т/час		Конденсатор		циркуляційні насоси			
				Номинальна, N _н	максимальна, N _м	P ₀ , (кгс/см ²)	t ₀ , °C	номинальний, Дп	максимальний, Дм	Тип	Максимальні витрати, т/г	Тип	кількість	подача, м ³ /г	напір, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	21	22	23	24	25	26
1	ПВК-200-1	1965	ЛМЗ	195	195	130	545	577	580	20-КЦС-2	392	ОП5-110К	2	13700	6
2	ПВК-200-1	1965		185	185	130	545	548	580		392	ОП5-110К	2	13700	6
3	К-200-130	1966		185	185	130	545	548	580		392	ОП5-110КЕ	2	13700	6
4	К-200-130	1966		195	195	130	545	577	580		392	ОП2-110К	2	13700	6
5	К-215-130-3М4	1967		215	215	130	545	577	627,5		415	ОП2-110К	2	15000	10
6	К-200-130	1967		195	195	130	545	577	589		392	ОП2-110К	2	15000	10
7	К-206-130	1968		206	206	130	545	577	620		435	ОП2-110К	2	15000	10
8	К-200-130	1968		195	195	130	545	577	580		392	ОП2-110К	2	15000	10
9	К-200-130	1968		195	195	130	545	577	580		392	ОП2-110К	2	15000	10
10	К-210-130-5МР ЦВТ, ЦСТ	1969 2018		210	210	130	545	577	617		392 392	ОП2-110КЕ	2	15000	10
11	К-200-130	1969		195	195	130	545	577	580		392	ОП2-110КЕ	2	15000	10
12	К-200-130 -1ПР1 ЦВТ, ЦСТ	1969 2002		195	195	130	545	577	580		392 392	ОП2-110КЕ	2	15000	10

Всі турбіни, встановлені на Бурштинській ТЕС, Ленінградського металічного заводу, одновалі, трьохциліндрові, призначені для безпосереднього приводу генератора змінного струму номінальною потужністю 200 мВт з частотою обертання 3000 об/хв. Турбіни конденсаційного типу з допустимим відбором пари на мережні підігрівачі до 20 т/год. Парковий ресурс для даного типу турбін складає 220 тис. год. експлуатації або 800 пусків.

Генератори

№ п/п	Тип генератора	Завод-виготовлювач	Дата виготовлення	Дата вводу в експлуатацію	Номінальна активна потужність (МВт)
1.	ТГВ – 200	м. Харків, «Електроважмаш»	1967	1968 – 04	200
2.	ТГВ – 200		1964	1965 – 12	200
3.	ТГВ – 200		1965	1966 – 04	200
4.	ТГВ – 200		1965	1966 – 12	200
5.	ТГВ – 200		1967	1967 – 04	200
6.	ТГВ – 200		1967	1967 – 10	200
7.	ТГВ – 200		1967	1968 – 04	200
8.	ТГВ – 200		1975	1975 – 08	200
9.	АСТГ-200-2АУЗ		1990	1991 – 03	200
10.	АСТГ-200-2АУЗ		1985	1985 – 12	200
11.	ТГВ – 200		1969	1969 – 12	200
12.	ТГВ – 200 М		1976	2002 - 05	200
Всього : 12 штук					2 400

Трансформатори

№ п/п	Диспетчерська назва	Тип трансформатора	Рік випуску	Рік вводу в експлуатацію	Заводський номер
1	1ГТ	ТДЦГ-250000/220	1964	1965	55644
2	2ГТ	ТДЦГ-250000/220	1969	1972	77015
3	3ГТ	ТДЦГ-250000/220	1966	1966	65268
4	4ГТ	ТДЦГ-250000/220	1971	1971	68971
5	5ГТ	ТДЦГ-250000/220	1966	1966	65267
6	6ГТ	ТДЦГ-250000/220	1966	1967	67644
7	7ГТ	ТДЦГ-250000/220	1965	1965	58905
8	8ГТ	ТДЦГ-250000/330	1968	1968	73041
9	9ГТ	ТДЦГ-250000/330	1968	1968	73018
10	10ГТ	ТДЦГ-250000/330	1968	1969	75167
11	11ГТ	ТДЦГ-250000/330	1969	1969	76447
12	12ГТ	ТДЦГ-250000/330	1969	1969	76448
13	21Т	ТРДН-32000/35	1964	1965	55595
14	22Т	ТРДН-32000/35	1965	1965	58906
15	23Т	ТРДН-25000/35А	1969	1969	62364
16	24Т	ТРДН-25000/35А	1971	1971	72464
17	25Т	ТРДН-25000/35А	1969	1969	62364
18	26Т	ТРДН-25000/35А	1967	1967	72282

№ п/п	Диспетчерська назва	Тип трансформатора	Рік випуску	Рік вводу в експлуатацію	Заводський номер
19	27Т	ТРДН-25000/35А	1968	1968	74594
20	28Т	ТРДН-25000/35А	1967	1967	72459
21	29Т	ТРДН-32000/35	1967	1968	72283
22	210Т	ТРДН-25000/35А	1965	1967	66697
23	211Т	ТРДН-25000/35А	1965	1965	68977
24	212Т	ТРДН-25000/35А	1968	1969	74593
25	20Т-1	ТРДНГ-32000/220	1964	1965	835840
26	20Т-2	ТРДНГ-32000/220	1966	1966	87846

Технологічна система виробництва електричної і теплової енергій

Вугілля на електростанцію поставляється спеціальними вагонами по залізничних коліях. Паливне господарство складається з двох розморожуючих пристроїв, з двох закритих розвантажуючих пристроїв. Вагони поступають в закриті розвантажувальні пристрої №1 або 2, де паливо висипається в приймальний бункер під вагоноперекидачем. Із приймального бункера системою стрічкових конвеєрів вугілля подають на склад або до бункера сирого вугілля всіх енергоблоків. На кожному енергоблоці є по два БСВ, з них вугілля поступає в системи пилоприготування. В кульових барабанних млинах вугілля розмелюється до пиловидного стану і подається в бункер пилу. Із бункера вугільний пил пиложивильниками подається в котел.

Мазутне господарство з резервним паливом використовується для розпалу котлів або при аварійних відключеннях пилосистем. Ємність мазутних баків по 20 000 тон. Мазутне господарство складається з мазутозливного господарства з естакадою, мазутонасосів, підігрівачів мазуту і колектора подачі мазуту на котли. Основним резервним паливом є газ, який подається на ТЕС з ГРС і через два ГРП, на яких знижується тиск і далі подається до котлів. Для технічного водопостачання побудовано водосховище на р. Гнила Липа. Вода з водосховища підводиться до трьох берегових насосних, з яких насоси подають технічну воду на всі блоки.

Хімводоочистка двохступеневого обезсолювання підживлюючої води, яка подається на блоки 1-12. Схема включає освітлювачі, фільтри першого та другого ступенів обезсолювання, баки запасної води і насосне господарство.

Схеми шлако і золовидалення роздільні. Шламові насоси відкачують золу, яка вловлюється в електрофільтрах, по пульпопроводах на золовідвал. Багерні насоси відкачують шлак на шлаковідвал. Освітлена вода повертається в цикл для повторного використання.

Вироблена в котлах тепла енергія перетворюється в турбіні в механічну, а в генераторі механічна енергія перетворюється в електричну. Через підвищуючі блочні трансформатори і ВРП 220, 330, 400 кВ по ЛЕП електроенергія подається до споживачів. Управління обладнанням енергоблоків здійснюється з БЩУ по одному на два блоки, управління енергоблоками і всією електростанцією здійснюється з ЦЩУ.

Теплопостачання споживачів

Характеристика забезпечення споживачів тепловою енергією, відпуск тепла з гарячою водою та парою

Встановлена теплова потужність Бурштинської ТЕС на кінець 2018 року складає 177,8 Гкал/год.

В тому числі:

- по гарячій воді - 160 Гкал/год
- по парі - 17,8 Гкал/год

Для відпуску теплової енергії в гарячій воді використовуються нерегулюючі відбори турбін та нагрів парою мережної води в пароводяних підігрівачах (бойлерах), які встановлені на 11-ти енергоблоках (крім ен.бл.№5), та двох загальностанційних пікових бойлерах.

Відпуск пари встановленою потужністю - 17,8 Гкал/год можна здійснювати частково відпрацьованою парою з холодних ниток промперегріву через службові РОП 25/10 АТА.

Наявна потужність БТЕС (по тепловій мережі) складає 144,8 Гкал/год, в тому числі :

- по гарячій воді – 127 Гкал/год;
- по парі – 17,8 Гкал/год.

Приєднана потужність споживачів теплової мережі ТЕС становить: по гарячій воді – 73,750 Гкал/год, по парі – відсутня (споживачі ВАТ «Домобудівник» демонтував обладнання, КФ «Енергобудівник» – ліквідовано).

Характеристика теплофікаційного обладнання. Встановлена та наявна теплова потужність. Теплова потужність та її використання

Технічний стан теплової мережі, що знаходиться на балансі БТЕС, задовільний, за винятком тепломагістралей "ТЕС - Бурштин", Ø426x10– напірний та зворотній трубопроводи загальною довжиною 1785м; Ø325x8– напірний та зворотній трубопровід загальною довжиною 1785м, які є аварійними по товщині стінок (менше 2 мм).

У 2007, 2008, 2009р. змонтовано 3370 м нової тепломагістралі Ø 630 x 8 «ТЕС – Бурштин» попередньо ізольованих трубопроводів двохтрубної частини проекту. Залишилося змонтувати 1785м. вказаної частини проекту. У 2014р. змонтовано 395 м. в двохтрубному еквіваленті тепломережі Ø 630x8, введені в експлуатацію.

Завдяки введення в роботу нової ділянки тепломагістралі «ТЕС – Бурштин», гідравлічний режим системи опалення м. Бурштин покращено, корисний напір зріс до 1,5 кг/см².

Адміністрація КП «Житловик» обмежує збільшення робочого тиску т/м м. Бурштин та корисного напору з причини незадовільного технічного стану трубопроводів т/м м. Бурштин, які потребують заміни.

Схема під'єднання «Споживачів» м. Бурштин, с. Дем'янів залишається безелеваторною. Температурний графік т/м залишається 115/70 °С, який замінив попередній 130/70 °С. Даний захід дає можливість зменшити споживання теплової енергії та теплові втрати при транспортуванні енергоносія.

Характеристика теплофікаційного устаткування

Тип бойлера	БО-200М	БП-65М	ПСВ-63-7-15	ПСВ-90-7-15	ПСВ-125-7-15	ПСВ-200-7-15	ПСВ-200У	ПСВ-315-14-23
Площа поверхні нагріву, м ²	60	65	63	90	125	200	200	315
Тиск в трубній системі, кгс/см ²	14	14	15	15	15	15	16	23
Тиск в корпусі, кгс/см ²	1,5	5	7	7	7	7	13	14
Температура пари, °С	150	250	400	400	400	400	350	400
Температура води - вхід, °С	70	70	70	70	70	70	110	70
Температура води - вихід, °С	120	130	150	150	150	150	150	150
Пропускна здатність мережної води, м ³ /год	-	-	240	175	250	400	800	11300
Гідрравлічний опір трубної системи м.вод.ст.	-	-	2,5	3	3,5	4	3	4,7
Висота, мм	-	4785	4770	5470	5470	5768	5770	7542
Діаметр, мм	-	820	820	1028	1024	1232	1232	1540
Кількість підігрівників, шт.	1	1	1	4	4	10	1	1
Розташовані	бл.2 (ОБ)	бл.2 (ПБ)	Бл.12 (ПБ)	Бл.4,7,8,9 (ПБ)	Бл.1,2 (ПБ) Бл.10 (ОБ,ПБ)	Бл.1,4,6,7,8, 9,11,12 (ОБ) Бл.3 (ОБ,ПБ)	ЗСПБ №1	ЗСПБ №2

Мережні насоси: ЦН1000-18 0- 4 шт.

ЦН400-1шт.

КРНА - 300/660/40А - 019 – 2 шт.

Підживлюючі насоси: ДЗ20/50 - 5 шт.

Деаератори: ДА-300 - 2 шт.

Довжина водяних мереж становить 22771 м п. (двохтрубний рахунок), 45542 м п. (однотрубний рахунок). Довжина парових мереж - 3000 м.

Довжина т/м, що належать ВП « ДТЕК Бурштинська ТЕС»

Район теплопостачання	Теплоносій	Відстань по трасі, км (двохтрубний рахунок)	Відстань по трасі, км (однотрубний рахунок)
Промдільниця ТЕС м.Бурштин, с.Дем'янів	Вода	22,771	45,542
Промдільниця ТЕС	Пара	3,0	3
Всього		25,771	48,542

**Загальна протяжність підземних і надземних т/м по трасі, що належать
ВП «ДТЕК Бурштинська ТЕС», км**

Найменування підприємства	Двухтрубний рахунок		Однотрубний рахунок	
	підземних	надземних	підземних	надземних
БТЕС	2,270	23,501	4,54	44,002
Всього	25,771		48,542	

**Довжина і розподілення теплових мереж за терміном експлуатації
(однотрубний рахунок), м п.**

Назва підприємства	До 5-ти років	5-10 років	10-15 років	15-25 років	понад 25 років
Бурштинська ТЕС	18575	7797	5 544	6437	10189
Всього:	48542				

Розділ II

Аналіз результатів фінансово-господарської діяльності.

Фактичний відпуск теплоенергії в 2017р. склав – 69,217 тис.Гкал., в 2018р. – 71,709 тис.Гкал., а в 2019р. очікується - 65,573 тис.Гкал. Зміна відпуску теплоенергії пов'язана з середньомісячною температурою зовнішнього повітря, яка використовується в розрахунках.

Постановою НКРЕ України № 2635 від 22.10.2015р. затверджений тариф на виробництво теплової енергії для ВП «ДТЕК Бурштинська ТЕС» в розмірі 258,17грн./Гкал. Розрахунок затвердженого тарифу зроблений на основі планових показників 2015 року. З моменту затвердження тарифу до даного часу відбувся ріст собівартості виробництва теплової енергії. Порівняльні показники за період 2017р.(факт), 2018р.(факт), 2019р.(плановий) відображені в наступній таблиці.

№ з/п	Назва показника	Од.вим.	Базові показники по тарифу затв. НКРЕ Постанов. №2635 від 22.10.2015р.	Факт за 2017р.	Факт за 2018р.	Плановий показник на 2019р.	Відх. План 2019 р. до бази,%	Відх. План 2019 р. до факту 2018р., %
1	Виробітка е/е	тис.кВтг	10 248 050	8 795 812	9 768 402	8 757 305	-14,5	-10,4
2	Корисний відпуск е/е	тис.кВтг	9 259 018	7 880 494	8 771 691	8 339 500	-9,9	-4,9
3	Відпуск т/е з колекторів	Гкал	70 222	69 217	71 709	65 573	-6,6	-8,6
4	Корисний відпуск т/е	Гкал	62 272	62 410	65 064	58 901	-5,4	-9,5
5	Пит.розхід палива на вир-во е/е	г/кВтг	396,9	417,4	428,22	408,3	2,9	-4,6
6	Пит.розхід палива на вир-во т/е	кг/Гкал	124,30	124,00	125,80	126,70	1,9	0,7
7	Розхід ум.палива всього	туп	3 683 223	3 297 957	3 765 728	3 413 680	-7,3	-9,3
7.1.	в т.ч. на е/е	туп	3 674 495	3 289 190	3 756 201	3 405 372	-7,3	-9,3
7.2.	в т.ч. на т/е	туп	8 728	8 767	9 527	8 308	-4,8	-12,8
8	Ціна 1 туп технолог. палива	грн/туп	1 807,89	3 253,67	3 861,21	3 541,06	95,9	-8,3

№ з/п	Назва показника	Од.вим.	Базові показники по тарифу затв. НКРЕ Постанов. №2635 від 22.10.2015р.	Факт за 2017р.	Факт за 2018р.	Плановий показник на 2019р.	Відх. План 2019 р. до бази, %	Відх. План 2019 р. до факту 2018р., %
9	Ціна натур. палива по видах:							
9.1.	-мазут	грн/тнп	8 605,89	6 900,00	7 550,00	11 173,09	29,8	48,0
9.2.	-газ	грн/т.м3	6 358,43	8 571,45	10 057,40	0,00	-100,0	-100,0
9.3.	-вугілля	грн/тнт	1 324,63	2 281,97	2 816,32	2 555,56	92,9	-9,3
10	Виробнича с/в т/е, в т.ч.	тис.грн.	18 084,0	31 635,7	42 765,1	33 215,9	83,7	-22,3
10.1	Послуги виробн. характеру	тис.грн..	324,6	255,1	359,9	320,5	-1,3	-10,9
10.2	Сировина і допом. матеріали	тис.грн.	347,0	541,2	560,5	561,5	61,8	0,2
10.3	Техн. паливо	тис.грн.	15 779,1	28 559,7	36 818,8	29 419,2	86,4	-20,1
10.4	Енергія зі сторони	тис.грн.	1,0	2,4	2,6	1,6	60,0	-38,5
10.5	Витрати на оплату праці	тис.грн.	283,5	789,5	784,0	787,1	177,6	0,4
10.6	Відрахування в соц. фонди	тис.грн.	105,1	166,2	169,6	173,2	64,8	2,1
10.7	Амортизація	тис.грн.	632,3	1 903,5	2 916,4	506,6	-19,9	-82,6
10.8	Інші	тис.грн.	611,4	-581,9	1 153,4	1 446,3	136,6	25,4
11	Адмін.витрати на виробництво т/е	тис.грн.	45,2	65,1	78,1	94,1	108,2	20,5
12	Всього витрат на виробництво т/е	тис.грн.	18 129,2	31 700,7	42 843,2	33 310,0	83,7	-22,3
13	С\в виробництва 1Гкал, в т.ч.	грн/Гкал	258,17	457,99	597,46	507,98	96,8	-15,0
13.1	Паливна складова	грн/Гкал	224,70	412,61	513,45	448,65	99,7	-12,6
13.2	УПВ	грн/Гкал	33,47	45,38	84,01	59,34	77,3	-29,4

Аналізуючи наведені дані, необхідно відзначити, що витрати на паливо, що плануються на 2019 рік, в структурі собівартості виробництва теплової енергії складають 88,3 %. В структурі палива планового періоду 98,6% складає вугілля. Ціна вугілля в плановому періоді (2019 рік) зменшилась на (-) 260,76 грн/тнп проти фактичної ціни у 2018 році. Однак в порівнянні до базового (2015 рік) ціна вугілля в плановому 2019 році зросла на 1230,93 грн/тнп або на 92,9%.

Умовно-постійні витрати в собівартості теплової енергії планового періоду (2019 рік) менші відносно фактичних показників 2018 року.

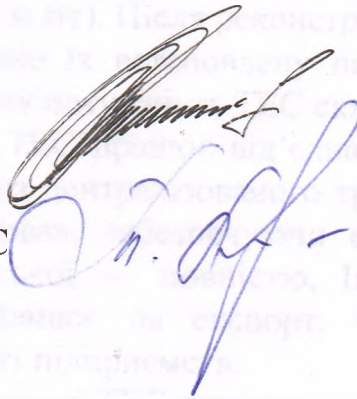
Зростання умовно-постійних витрат собівартості теплової енергії у плановому періоді (2019 рік) відносно базових показників 2015 року обумовлене:

- по статті «Сировина і допоміжні матеріали» - збільшенням цін на матеріали, що використовуються в процесі експлуатації енергетичного обладнання та його ремонту;
- по статтях «Витрати на оплату праці» і, відповідно, «Відрахування до соціальних фондів» - зростанням тарифних ставок і окладів відносно 2015 року.
- по статті «Інші» у виробничій собівартості – в основному, зростанням плати за забруднення навколишнього середовища у зв'язку з щорічною індексацією ставок збору. Також відбувся ріст решти витрат, що входять у дану статтю.

За рахунок збільшення витрат по вищевказаних статтях, відбулося зростання собівартості виробництва 1 Гкал теплоенергії від 258,17 грн/Гкал (раніше затвердженої) до 507,98 грн/Гкал (план на 2019 рік).

Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 року № 3246 встановлено тариф на виробництво теплової енергії в розмірі 403,7 грн за 1 Гкал без ПДВ.

В. о. головного інженера ДТЕК БуТЕС



Шевцов М.В.

Керівник департаменту
з планування та інвестицій ДТЕК БуТЕС



Демидюк Т.М.

Пояснювальна записка до розрахунку тарифів на постачання теплової енергії по ВП «ДТЕК Бурштинська ТЕС»

Аналіз результатів фінансово-господарської діяльності.

Корисний відпуск теплоенергії в 2018р. склав 62,46 тис. Гкал., в 2019р. - 55,56 тис. Гкал, а план на 2020 рік становить 60,55 тис. Гкал. Зміна відпуску теплоенергії пов'язана з середньомісячною температурою зовнішнього повітря, яка використовується в розрахунках.

№ з/п	Показники	Од. виміру	2018р. (затверджений тариф на постачання)	2020р.	Дельта	Коментарі
1	2	3	4	5	6	
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	тис. грн	731,36	1 231,87	500,51	
1.1	прямі матеріальні витрати	тис. грн	0,00	0,00	0,00	
1.2	прямі витрати на оплату праці	тис. грн	559,80	812,39	252,59	Ріст затрат на фонд оплати праці та відповідно і відрахувань на соціальні заходи
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	тис. грн	127,36	205,29	77,92	
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	123,16	178,72	55,57	Ріст затрат на фонд оплати праці та відповідно і відрахувань на соціальні заходи
1.3.2	амортизаційні відрахування	тис. грн	4,21	26,56	22,35	Закупівля нових ПК та оргтехніки для забезпечення роботи персоналу відділу
1.3.3	інші прямі витрати	тис. грн			0,00	
1.4	Загальновиробничі витрати, у тому числі:	тис. грн	44,20	214,20	170,00	
1.4.1	витрати на оплату праці	тис. грн			0,00	
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн			0,00	
1.4.3	інші витрати	тис. грн	44,20	214,20	170,00	143,0 тис. грн. - затрати на банківські послуги в зв'язку із переходом на прямі договори між надавачем послуг та кінцевим споживачем; 27 тис. грн - ріст по іншим статтям витрат (канцелярія, відрядження, обслуговування ПЗ і т.д.)
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	тис. грн	0,00	0,00	0,00	
3	Повна собівартість*	тис. грн	731,36	1 231,87	500,51	
4	Витрати на покриття втрат	тис. грн			0,00	
5	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	тис. грн			0,00	
6	Вартість постачання теплової енергії за відповідними тарифами	тис. грн	731,36	1 231,87	500,51	
7	Середньозважений тариф на постачання теплової енергії	грн/Гкал	11,88	20,35	8,47	
8	Обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам	Гкал	61538,00	60545,00	-993,00	Уточнення обсягів реалізованої теплової енергії згідно БП 2020 року.

Аналізуючи вищенаведені в таблиці дані, необхідно відзначити, що витрати на оплату праці (включно з ЄСВ), що плануються на 2020 рік, в структурі собівартості постачання теплової енергії складають 80,5% або 16,36 грн/Гкал. Спостерігається ріст затрат на ФОП та відрахування на соц. заходи на 308,15 тис грн відносно базового періоду. Також очікується ріст інших затрат в структурі собівартості постачання теплової енергії із 6,0% до 17,4% (+170 тис. грн). Дане відхилення в основному спричинене включенням затрат на банківські послуги в зв'язку із переходом на прямі договори між надавачем послуг та кінцевим споживачем.

За рахунок збільшення витрат по вищевказаних статтях, відбулося зростання собівартості постачання 1 Гкал теплоенергії від 11,88 грн/Гкал до 20,35 грн/Гкал (план на 2020 рік).

Керівник департаменту сервісів ДТЕК
БуТЕС

Волинець В.С.

Керівник департаменту
з планування та інвестицій ДТЕК БуТЕС

Демидюк Т.М.

Вик.:
Цуприк О.Я.
(03438) 57-692

Уточнений розрахунок тарифів на постачання теплової енергії

ДТЕК Бурштинська ТЕС

(найменування ліцензіата)

Без ПДВ

№ п/п	Показники	Одиниця виміру	2020р.
			плановий період
1	2	3	4
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	тис. грн	1 231,87
1.1	прямі матеріальні витрати	тис. грн	0,00
1.2	прямі витрати на оплату праці	тис. грн	812,39
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	тис. грн	205,29
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	178,72
1.3.2	амортизаційні відрахування	тис. грн	26,56
1.3.3	інші прямі витрати	тис. грн	
1.4	Загальновиробничі витрати, у тому числі:	тис. грн	214,20
1.4.1	витрати на оплату праці	тис. грн	
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	
1.4.3	інші витрати	тис. грн	214,20
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	тис. грн	0,00
2.1	витрати на оплату праці	тис. грн	
2.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	
2.3	інші витрати	тис. грн	
3	Інші операційні витрати*	тис. грн	
4	Фінансові витрати	тис. грн	
5	Повна собівартість*	тис. грн	1 231,87
6	Витрати на покриття втрат	тис. грн	
7	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	тис. грн	
8	Вартість постачання теплової енергії за відповідними тарифами	тис. грн	1 231,87
9	Середньозважений тариф на постачання теплової енергії	грн/Гкал	20,35
10	Обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам	Гкал	60 545,00

Керівник Департаменту зі сервісів

В.С. Волинець

Керівник департаменту з планування та інвестицій

Т.М. Демидюк

вик.: Цуприк О.Я.

(03438) 57-692

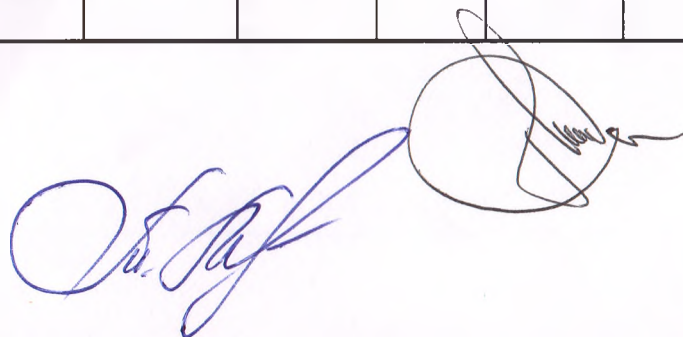
Структура тарифу теплової енергії ВП Бурштинська ТЕС АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".

без ПДВ

Статті витрат	План 2020 рік								Загальний тариф на 1 Гкал
	Усього витрат, тис.грн.	на 1 Гкал	виробництво	на 1 Гкал	в т. ч. транспортування	на 1 Гкал	у т. ч. постачання	на 1 Гкал	
Виробничі послуги	7 144,31	118,00		0,00	7 144,31	118,00		0,00	
Матеріальні витрати	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
Паливо	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
Витрати на оплату праці	812,39	13,42		0,00		0,00	812,39	13,42	
Відрахування на соціальні заходи	178,72	2,95		0,00		0,00	178,72	2,95	
Амортизація основних засобів	26,56	0,44		0,00		0,00	26,56	0,44	
Інші витрати	214,20	0,00		0,00		0,00	214,20		
Витрати на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах	2 520,30	41,63		0,00	2 520,30	41,63	0,00	0,00	
Усього витрат повної собівартості виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	10 896,48	583,68	0,00	403,70	9 664,61	159,63	1 231,87	20,35	583,68
Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, тис.Гкал	60,55				60,55		60,55		

Керівник Департаменту з сервісів

Керівник Департаменту з планування та інвестицій



В.С. Волинець

Т.М. Демидюк

Довідка-розрахунок:

Витрати на покриття втрат теплової енергії в теплових мережах розраховується за формулою:

$$\text{Витрати на покриття втрат т. е.} = \frac{\text{тариф на виробництво т.е.}(403,7 \text{ грн/Гкал}) * \text{фактичні втрати в мережах до межі розподілу (6 243 Гкал)}}{\text{корисний відпуск т.е.}(60 545 \text{ Гкал})} = 41,63 \text{ грн/Гкал}$$

Керівник департаменту сервісів

В.С. Волинець

Керівник департаменту планування та інвестицій

Т.М. Демидюк

Вик.: Цуприк О.Я.
(03438) 57-692



Розрахунок тарифів на теплову енергію

№ з/п	Найменування показника	Одиниці виміру	Сумарні та середньозважені показники	На потреби споживачів			
				населення	релігійних організацій	бюджетних установ	інших споживачів
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Тариф на виробництво теплової енергії, зокрема:	грн/Гкал	403,70	403,70	403,70	403,70	403,70
1.1	повна планована собівартість виробництва теплової енергії	грн/Гкал	403,70	403,70	403,70	403,70	403,70
1.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	-	-	-	-	-
1.3	планований прибуток	грн/Гкал	-	-	-	-	-
2	Тариф на транспортування теплової енергії, зокрема:	грн/Гкал	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63
2.1	повна планована собівартість транспортування теплової енергії	грн/Гкал	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
2.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	41,63	41,63	41,63	41,63	41,63
2.3	планований прибуток	грн/Гкал	-	-	-	-	-
3	Тариф на постачання теплової енергії, зокрема:	грн/Гкал	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35
3.1	повна планована собівартість постачання теплової енергії	грн/Гкал	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35
3.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	-	-	-	-	-
3.3	планований прибуток	грн/Гкал	-	-	-	-	-
4	Тариф на теплову енергію, зокрема:	грн/Гкал	583,68	583,68	583,68	583,68	583,68
4.1	повна планована собівартість теплової енергії	грн/Гкал	542,05	542,05	542,05	542,05	542,05
4.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	41,63	41,63	41,63	41,63	41,63
4.3	планований прибуток	грн/Гкал	-	-	-	-	-
5	Річні плановані доходи від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, усього, зокрема:	тис. грн	-	-	-	-	-
5.1	повна планована собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	-	-	-	-	-
5.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	-	-	-	-	-
5.3	планований прибуток від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	-	-	-	-	-
6	Річні плановані доходи від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії без транспортування мережами ліцензіата теплової енергії інших власників, усього, зокрема:	тис. грн	-	-	-	-	-
6.1	повна планована собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	-	-	-	-	-
6.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	-	-	-	-	-
6.3	планований прибуток від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	-	-	-	-	-
7	Планований корисний відпуск з мереж ліцензіата теплової енергії власним споживачам та теплової енергії інших власників, зокрема:	Гкал	60 545,00	45 002,00	136,00	7 252,00	8 155,00
7.1	корисний відпуск теплової енергії власним споживачам	Гкал	60 545,00	45 002,00	136,00	7 252,00	8 155,00
7.2	корисний відпуск теплової енергії інших власників	Гкал	-	-	-	-	-
8	Рівні рентабельності тарифів:						
8.1	на виробництво теплової енергії	%	-	-	-	-	-
8.2	на транспортування теплової енергії	%	-	-	-	-	-
8.3	на постачання теплової енергії	%	-	-	-	-	-
8.4	на теплову енергію	%	-	-	-	-	-

Керівник департаменту сервісів

В.С. Волинець

Керівник департаменту планування та інвестицій

Т.М. Демидюк

Структура тарифів на послуги з постачання гарячої води, встановлених ВП
«БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	ВСЬОГО	
		тис.грн.	грн/куб. м
1	2	3	4
I	Тарифи на послуги з постачання гарячої води, грн/куб.м	X	X
II	Структура тарифів на послуги з постачання гарячої води		
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію для потреб відповідної категорії споживачів	3157,71	
2	Витрати на утримання абонентської служби, зокрема:	0,00	0,00
2.1	витрати на оплату праці		
2.2	внески на соціальні заходи		
2.3	інші витрати абонентської служби		
3	Витрати на придбання холодної води для надання послуги з постачання гарячої води	612,45	
4	Решта витрат, крім послуг банку та інших установ із приймання і перерахування коштів споживачів		
5	Собівартість послуг без урахування послуг банку та інших установ із приймання і перерахування коштів споживачів	3770,16	0,00
6	Розрахунковий прибуток, усього, зокрема:	0,00	
6.1	прибуток у тарифі на теплову енергію для потреб відповідної категорії споживачів		
6.2	податок на прибуток		
7	Послуги банку та інших установ із приймання і перерахування коштів споживачів		
8	Повна планована собівартість послуг з урахуванням послуг банку та інших установ із приймання і перерахування коштів споживачів	3770,16	0,00
9	Вартість послуги з постачання гарячої води	3770,16	0,00
10	Обсяг теплової енергії, врахований у розрахунку собівартості, Гкал	5410,00	
11	Обсяг споживання гарячої води відповідною категорією споживачів, тис. куб. м	99424,11	
12	Питомі норми, враховані у тарифах на послуги з постачання гарячої води, Гкал/ куб. м	0,05	

Керівник департаменту сервісів

В.С. Волинець

Керівник департаменту планування та інвестицій

Т.М. Демидюк