

Відкрите засідання Біоенергетичної Асоціації України
“Проблеми теплогенерації на біомасі в Україні та шляхи їх подолання”
20 січня 2015 року

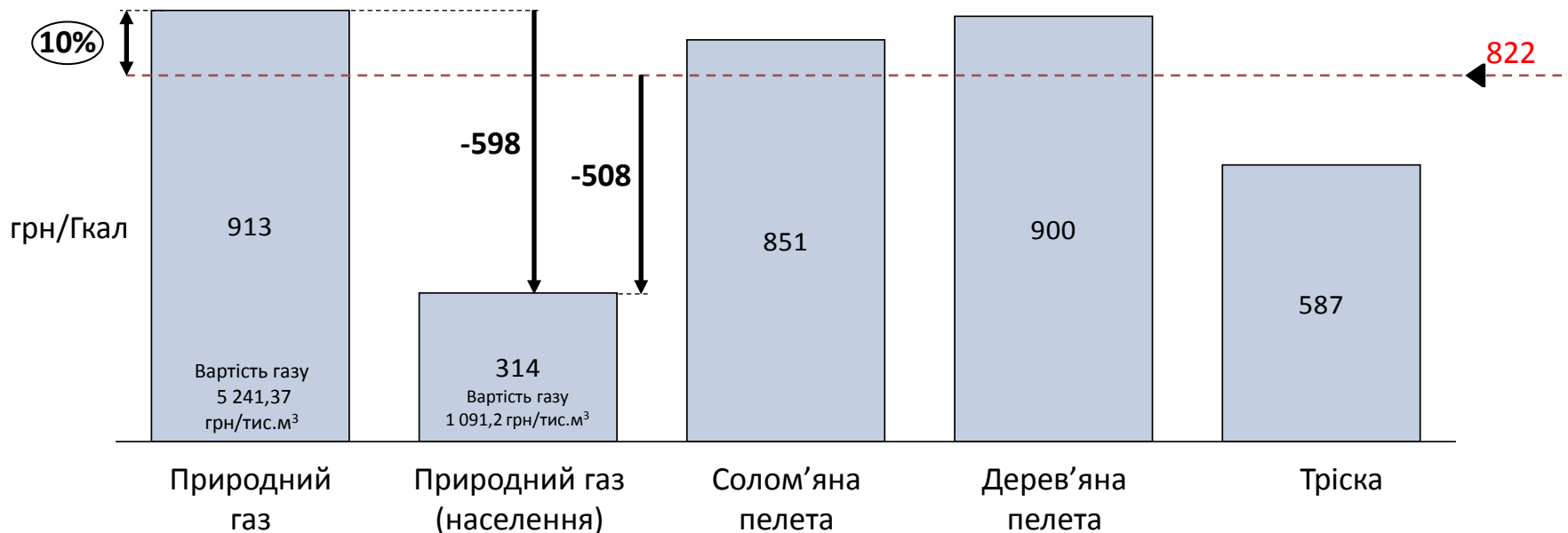
Проблеми застосування Постанов КМУ про стимулюючі тарифи на теплову енергію з біомаси (Постанови № 293, 453, 30)

Крамар В.Г.



Постанова КМ N293 від 9 липня 2014 р “Про стимулювання заміщення природного газу у сфері теплопостачання”

Тарифи та витрати на виробництво 1 Гкал теплової енергії (*станом на липень 2014 р.*):



На компенсацію різниці у тарифах на теплову енергію для населення, вироблену з природного газу, державою виділяються дотації у розмірі **598 грн/Гкал**.

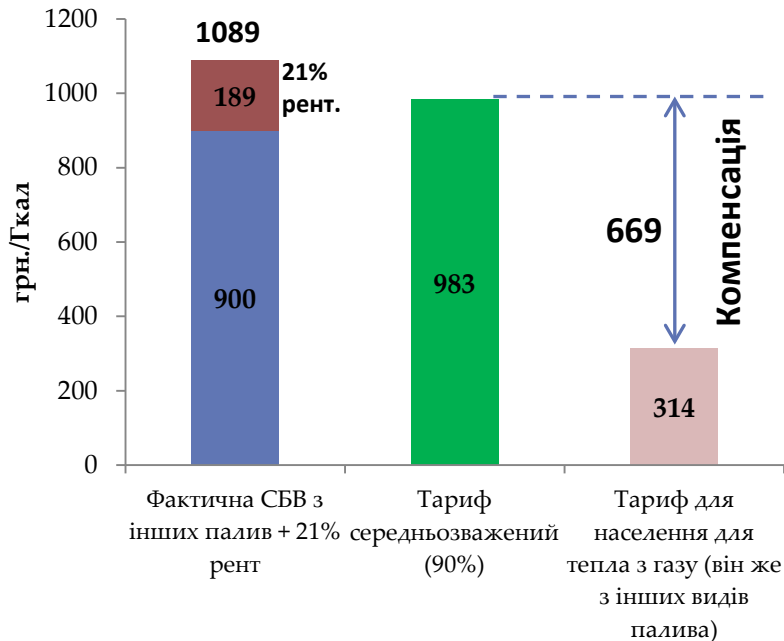
Переведення теплогенеруючих підприємств з природного газу на інші види палива скоротить дотації з державного бюджету на виробництво 1 Гкал теплової енергії для потреб населення на 15% та складатиме **508 грн/Гкал**.

На даний час, встановлено «середньозважений» тариф **виробництво теплової енергії** для бюджетних установ та інших крім населення з використанням природного газу: **1092 грн./Гкал. без ПДВ**.

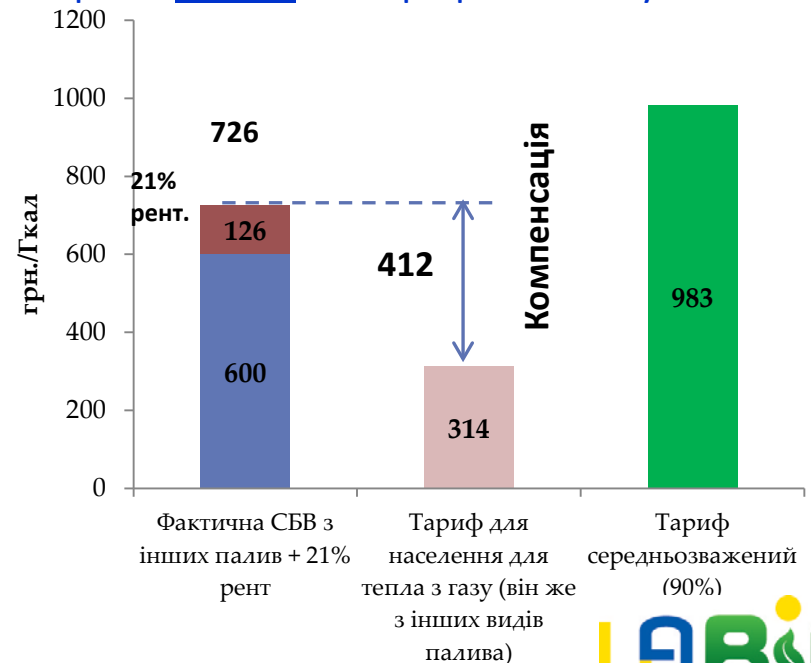
Особливості прийнятої редакції Постанови КМ N293 від 9 липня 2014 р

1. Під дію Постанови не підпадають жодні ТЕЦ, ТЕС та атомні електростанції.
2. Розповсюджується на всі види палива та енергії, крім природного газу.
3. Тариф для виробників тепла «не з газу» для потреб населення встановлюється **на виробництво теплової енергії** на рівні 90% середньозваженого тарифу для бюджетних та інших споживачів. (На даний час тариф, визначений таким чином, становить: $1092,12 * 0,9 = 982,91 \approx 983$ грн./Гкал).
4. Розмір компенсації для виробників теплової енергії «не з газу» обмежується рівнем рентабельності 21%.

Випадок 1. Фактична собівартість +21% рент. вища за Тариф «не з газу»



Випадок 2. Фактична собівартість +21% рент. нижча за Тариф «не з газу»



Основні недоліки прийнятої редакції Постанови КМ N293 від 9 липня 2014 р

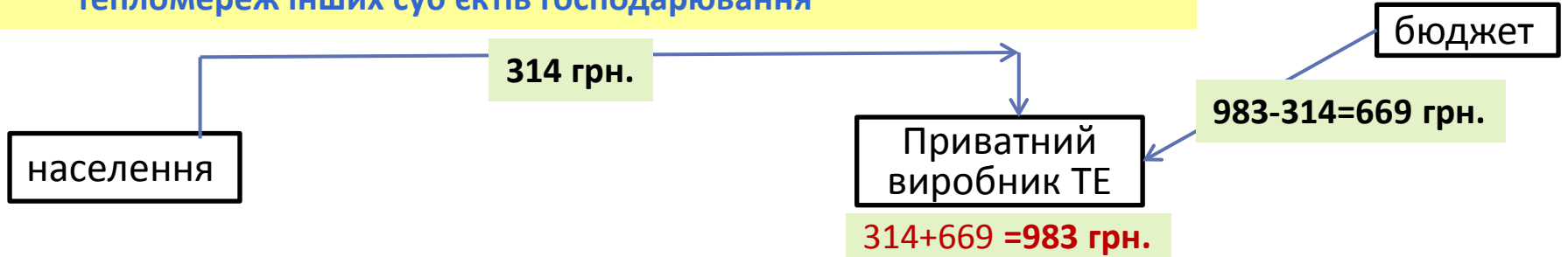
1. Формально, під дію Постанови підпадають вже існуючі теплогенеруючі установки на вугіллі та інших видах палива та енергії, що не забезпечує додаткового заміщення природного газу.
2. Встановлюються тарифи на **виробництво** теплової енергії а не тарифи на **теплову енергію**, що включають її виробництво, транспортування та постачання, що дозволяло скористатись ними лише тим виробникам, що мали такі встановлені структуровані тарифи.
3. Не врегульовано питання оплати за транспортування теплової енергії по тепловим мережам інших суб'єктів господарювання.
4. Не врегульовано питання, як встановлюються тарифи якщо постачання теплової енергії здійснюється для нових споживачів (наприклад для новобудов).
5. Не визначено, як часто повинен переглядатись «середньозважений» тариф.
6. Не зовсім коректне визначення розміру «середньозваженого» тарифу.
7. Не підпадають під дію Постанови ТЕЦ та когенераційні установки на альтернативних видах палива, які, в разі їх впровадження, також забезпечуватимуть додаткове заміщення природного газу.

Основні тези пропонуваної нової редакції Постанови КМ N293

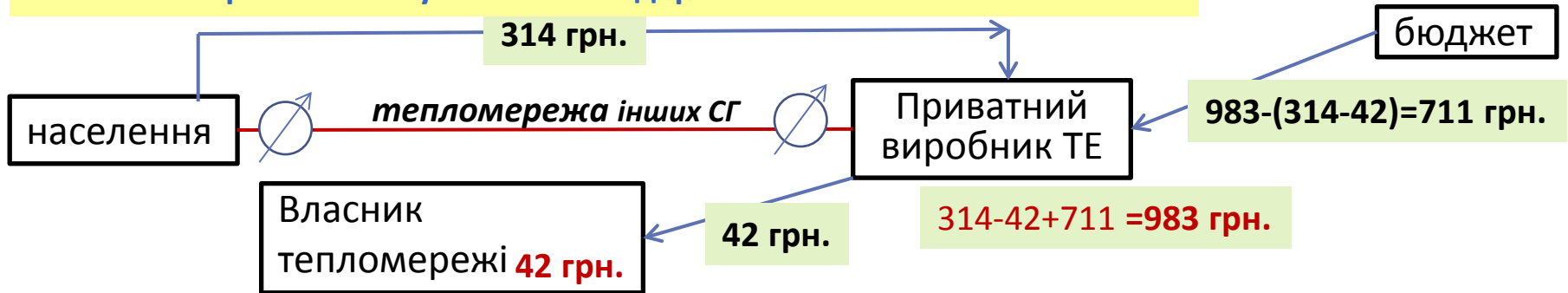
1. Встановити **єдиний тариф на теплову енергію «не з газу» (грн./Гкал)** на рівні 90% від «середньозваженого» з газу. (для подальшого викладення приймемо: $1092 * 0,9 = 983$ грн./Гкал).
2. Встановити **єдиний тариф на транспортування теплової енергії «не з газу» (грн./Гкал)** на рівні середньозваженого тарифу на транспортування теплової енергії «не з газу» (на даний час це близько **42 грн./Гкал**). Для тих, хто має структурований тариф- застосовувати його.
3. Встановити, що у випадку постачання теплової енергії «не з газу» не кінцевому споживачу, а наприклад комунальному підприємству, виробник теплової енергії «не з газу» отримує від комунального підприємства різницю між встановленим у даного підприємства тарифом на теплову енергію для населення (наприклад, **314 грн./Гкал**) та тарифом на транспортування теплової енергії «не з газу»: **$314 - 42 = 272$ грн./Гкал.**
4. Решту (тобто $983 - 272 = 711$ грн./Гкал) виробник отримує як компенсацію з бюджету.
5. При постачанні населенню за прямими договорами, але через тепломережі інших суб'єктів - оплачувати їм за **тарифом на транспортування теплової енергії «не з газу», тобто 42 грн./Гкал.**
6. Розповсюдити дію Постанови на ТЕЦ та **когенераційні установки** на альтернативних видах палива.

Механізм реалізації теплової енергії та отримання компенсацій

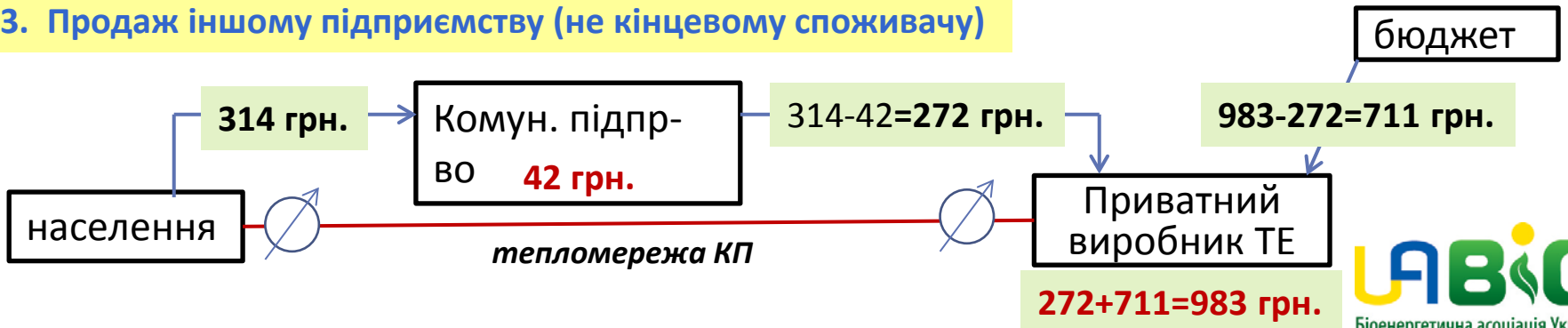
1. Продаж за прямими договорами з населенням, без використання тепломереж інших суб'єктів господарювання



2. Продаж за прямими договорами з населенням, з використанням тепломереж інших суб'єктів господарювання



3. Продаж іншому підприємству (не кінцевому споживачу)



Інші тези пропонуваної нової редакції Постанови КМ N293

1. Дія Постанови обмежується лише новими теплогенеруючими установками, введеними в дію після опалювального сезону 2013/2014 р.р.
2. Визначити «середньозважений» тариф **не пізніше ніж за 1 місяць до початку чергового опалювального сезону** та здійснювати його перегляд у разі зміни граничного рівня ціни на природний газ для потреб бюджетних установ та організацій, інших споживачів (крім населення).
3. При постачанні тепла «не з газу» для нових споживачів (населення в новобудовах), тариф для них встановлюється на рівні діючого тарифу на теплову енергію для потреб населення, що виробляється з використанням природного газу, ***територіально найближчої теплопостачальної організації***.
4. Вводиться більш коректне визначення «середньозваженого» тарифу.

Постанова КМ N453 від 10 вересня 2014 р

“Про стимулювання заміщення природного газу під час виробництва теплової енергії для установ та організацій, що фінансуються з державного і місцевих бюджетів”

Встановлюється тариф для виробників тепла «не з газу» для потреб населення на рівні 100% середньозваженого тарифу **на виробництво тепла** з газу для бюджетних споживачів. На даний час це **1097,24 грн./Гкал** (згідно Постанови НКРЕКП № 906 від 19 грудня 2014 р.)

1. Формально під дію Постанови підпадають вже існуючі теплогенеруючі установки на вугіллі та інших видах палива та енергії, що не забезпечує додаткового заміщення природного газу.
2. Встановлюються тарифи на **виробництво** теплової енергії а не тарифи на **теплову енергію**, що включають її виробництво, транспортування та постачання, що дозволяло скористатись ними лише тим виробникам, що мали такі встановлені структуровані тарифи.
3. Не врегульовано питання оплати за транспортування теплової енергії по тепловим мережам інших суб'єктів господарювання.
4. Не врегульовано питання, як встановлюються тарифи якщо постачання теплової енергії здійснюється для нових споживачів (наприклад для новобудов).
5. Не зовсім коректне визначення розміру «середньозваженого» тарифу. **В запропонованій редакції поняття «середньозваженого» тарифу не використовується.** Встановлюється той тариф для «бюджетних» споживачів, що є у теплопостачальній організації, тепла енергія якої заміщується.
6. **Як часто повинен переглядатись тариф? (в діючій редакції- у разі зміни граничного рівня ціни на природний газ.**
7. Не підпадають під дію Постанови ТЕЦ **та когенераційні установки** на альтернативних видах палива, які, в разі їх впровадження, також забезпечуватимуть додаткове заміщення природного газу.

Постанова КМ N30 від 29 січня 2014 р.

«ПОРЯДОК ТА УМОВИ

надання у 2014 році субвенції з державного бюджету місцевим бюджетам на погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з централізованого водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії та послуг з централізованого водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися та/або погоджувалися органами державної влади чи місцевого самоврядування»

Порядок визначає механізм надання у 2014 році субвенції з державного бюджету місцевим бюджетам на погашення заборгованості з різниці в тарифах. Постановою КМ № 451 від 10.09.2014 Порядок було доповнено - внесено механізм розрахунку компенсації для потреб Постанови КМ № 293.

Пропонуються зміни в Постанові КМ N30 від 29 січня 2014 р., що враховують вищеописані зміни в постанові N293. В основному, це стосується визначень понять.

В додатках до Порядку:

№ 4 (Розрахунок обсягу заборгованості за минулі періоди з різниці в тарифах),

№8 (Розрахунок обсягу компенсації різниці в тарифах на теплову енергію для населення, вироблену на теплогенеруючих установках з використанням будь-яких видів палива та енергії, крім природного газу) та

№ 9 (Реєстр підприємств, які отримують компенсацію різниці в тарифах.... з використанням будь-яких видів палива та енергії, крім природного газу),

внесено зміни, для забезпечення їх відповідності запропонованій редакції Постанови КМ № 293.

Фінансові показники проектів виробництва тепла з твердої біомаси (деревної тріски та пелет)

Умови розрахунку:

Тариф на виробництво теплової енергії з біомаси

(для категорії «бюджетні споживачі та інші»):

1092,12 грн./Гкал;

те ж, для категорії «населення»: $1092,12 * 0,9 = 982,91$ грн./Гкал,

(згідно постанов КМУ № 906 від 19.12.2014 та № 293 від 9.07.2014)

Премія за заміщення природного газу (проект):

1500 грн./1 тис. куб.м.

Середня ціна тріски (з доставкою):

1200 грн./т

Середня ціна пелет (з доставкою):

1800 грн./т

Строк життя проекту:

15 років

Ставка дисконтування:

20%

Умови фінансування проекту:

Банківський % за кредит

25%

Строк кредиту:

8 років

Відстрочення виплати тіла кредиту:

1 рік

Частка кредиту в капвитратах:

80%

Капвитрати проекту (встановлена теплова потужність 1 МВт):

- **спалювання пелет** (вітчизняне обладнання):

1 475 тис. грн.

- те ж, європейське обладнання:

2 330 тис. грн.

- **спалювання тріски** (вітчизняне обладнання):

2 260 тис. грн.

- те ж, європейське обладнання:

6 820 тис. грн.

Фінансові показники проектів виробництва тепла з твердої біомаси (деревної тріски та пелет)

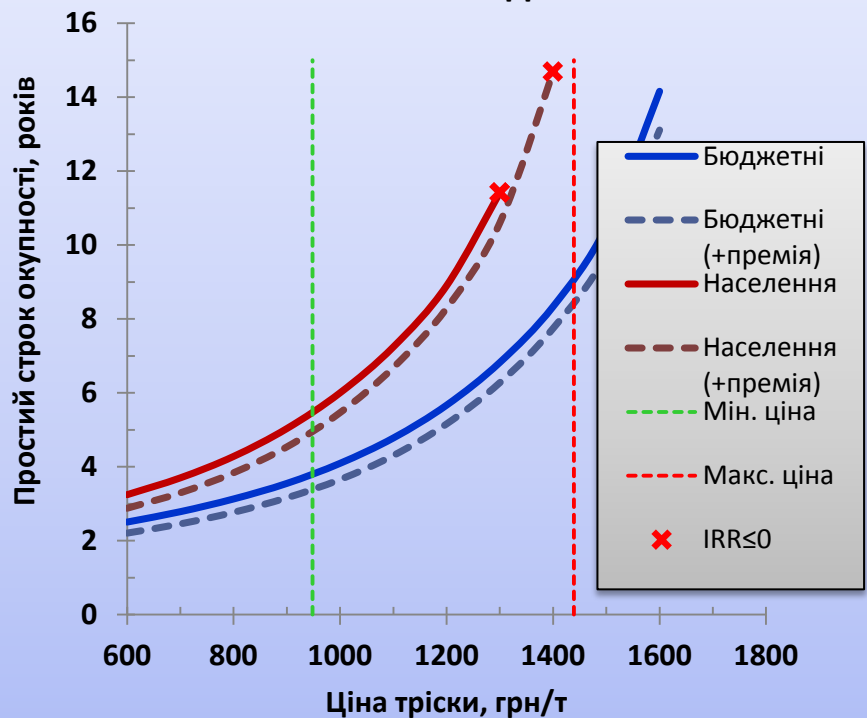
Результати розрахунку:

Вітчизняне обладнання				
Вид палива	Опалення бюджетної сфери		Опалення населення	
	без премії за заміщ. газу	з премією за заміщ. газу	без премії за заміщ. газу	з премією за заміщ. газу
<i>Деревна тріска</i>				
IRR, %	19 (9÷28)	21 (11÷32)	9 (-4÷19)	11 (-2÷22)
Простий строк окупності, років	5,8 (3,9-9,3)	5,2 (3,4÷8,4)	9,1 (5,6÷більше 15)	8,3 (5,0÷більше 15)
<i>Деревні пелети</i>				
IRR, %	43 (33÷52)	50 (39÷61)	29 (19÷38)	35 (24÷45)
Простий строк окупності, років	2,5 (2÷3,3)	2,0 (1,6÷2,6)	3,8 (2,8÷5,6)	3,0 (2,2÷4,6)

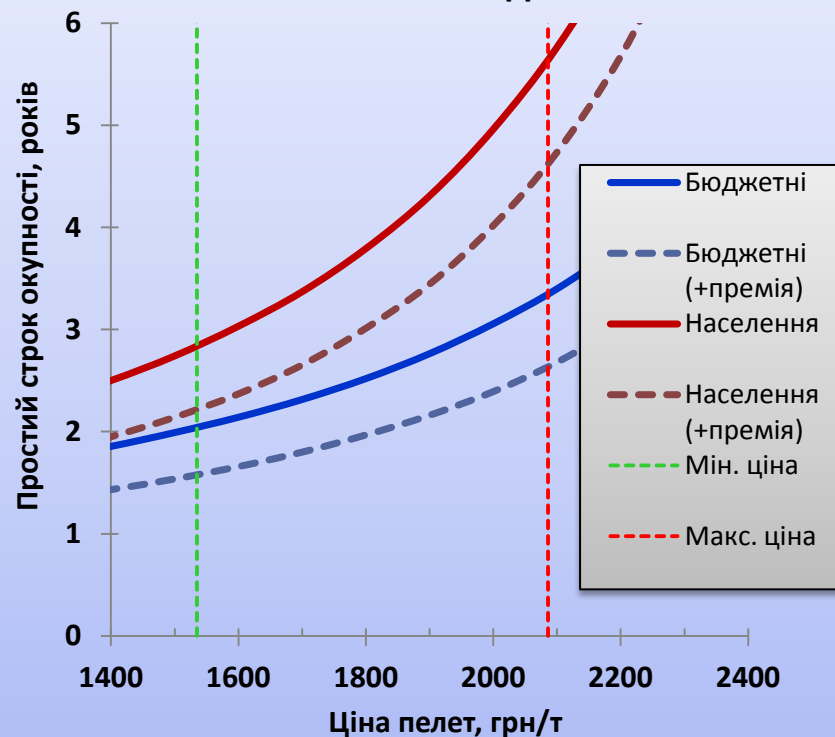
Європейське обладнання				
Вид палива	Опалення бюджетної сфери		Опалення населення	
	без премії за заміщ. газу	з премією за заміщ. газу	без премії за заміщ. газу	з премією за заміщ. газу
<i>Деревна тріска</i>				
IRR, %	-3 (-8÷2)	-2 (-8÷3)	-8 (-2÷-16)	-7 (-2÷-19)
Простий строк окупності, років	не окуп. (min. 13,2)	не окуп. (min. 12,8)	не окуп.	не окуп.
<i>Деревні пелети</i>				
IRR, %	24 (18÷30)	27 (21÷34)	16 (9÷22)	18 (11÷24)
Простий строк окупності, років	4,5 (3,7÷6)	4,0 (3,2÷5,3)	6,7 (5,1÷9,2)	6,0 (4,5÷8,4)

Фінансові показники проектів виробництва тепла з твердої біомаси (деревної тріски та пелет)

Паливо-тріска. Вітчизняне обладнання

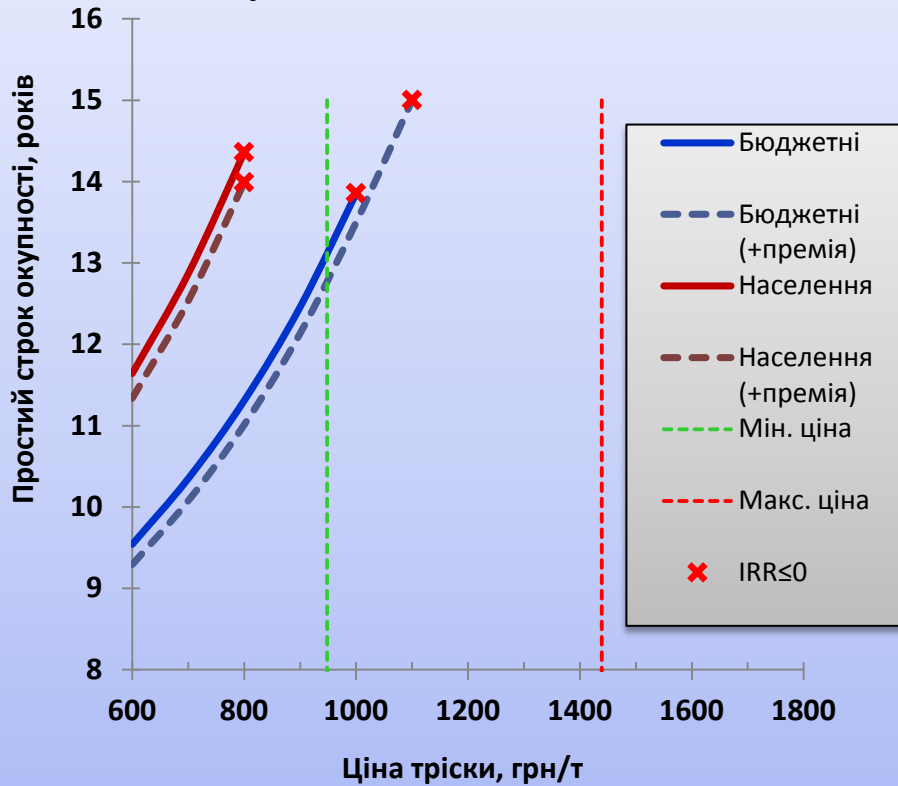


Паливо-пелети. Вітчизняне обладнання



Фінансові показники проектів виробництва тепла з твердої біомаси (деревної тріски та пелет)

Паливо-тріска. Європейське обладнання



Паливо-пелети. Європейське обладнання

