

ПРИЛОГ 1.**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност пренос на природен гас****1. Регулиран максимален приход на оператор на системот за пренос на природен гас**

Регулираниот максимален приход (MAR) на операторот на системот за пренос на природен гас се пресметува со следната формула:

$$MAR_t = O_t + D_t + RA_t + L_t + SPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_t	- регулиран максимален приход за годината t,	[денари]
O_t	- оперативни трошоци за годината t, дефинирани во Прилог 5,	[денари]
D_t	- амортизација за годината t, дефинирана во Прилог 5,	[денари]
RA_t	- принос на регулираната средства, во годината t, дефиниран во Прилог 5,	[денари]
L_t	- трошок за набавка на природен гас за покривање на одобрените технички загуби во системот за пренос на природен гас,	[денари]
SPT_t	- пренесени трошоци во годината t, дефинирани во Прилог 5,	[денари]
K_t	- фактор на корекција за годината t дефиниран во Прилог 5	[денари]

ПРИЛОГ 2**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност организирање и управување со пазарот на природен гас****1. Регулиран максимален приход на операторот на пазарот на природен гас**

Регулираниот максимален приход (MAR_t) кој што вршителот на регулираната дејност организирање и управување со пазарот на природен гас може да го оствари од вршење на регулираната дејност организирање и управување со пазарот на природен гас на територијата на Република Македонија за соодветната година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = O_t + D_t + RA_t + SPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_t	- регулиран максимален приход за годината t,	[денари]
O_t	- оперативни трошоци за годината t, дефинирани во Прилог 5,	[денари]
D_t	- амортизација за годината t, дефинирана во Прилог 5,	[денари]
RA_t	- принос на регулираната средства, во годината t, дефиниран во Прилог 5,	[денари]
SPT_t	- пренесени трошоци во годината t, дефинирани во Прилог 5,	[денари]
K_t	- фактор на корекција за годината t дефиниран во Прилог 5	[денари]

ПРИЛОГ 3**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на природен гас****1. Регулиран максимален приход на операторот на системот за дистрибуција на природен гас**

Регулираниот максимален приход (MAR) на операторот на системот за дистрибуција на природен гас се пресметува со следната формула:

$$MAR_t = BR_t + L_t + SPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_t	- регулиран максимален приход	[денари]
BR_t	- основен приход (приход потребен за покривање на оперативни трошоци и принос на капитал)	[денари]
L_t	- трошок за набавка на природен гас за покривање на одобрените загуби во системот за дистрибуција на природен гас	[денари]
SPT_t	- пренесени трошоци	[денари]
K_t	- фактор на корекција	[денари]

2. Основен приход**2.1 Основен приход за базна година**

Основниот приход за базната година (две години пред првата година од регулираниот период), во понатамошниот текст BR_0 се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_0 = O_0 + D_0 + RA_0$$

каде што:

BR_0	- основен приход за базната година	[денари]
O_0	- оправдани оперативни трошоци за базната година	[денари]
D_0	- амортизација во базната година	[денари]
RA_0	- принос на регулирани средства за базната година	[денари]

2.2 Основен приход за годината t

Основниот приход (BR_t) за секоја година (t) од регулираниот период се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_t = [O_{t-1} \cdot (1 + CPI_t) + D_t + RA_t] \cdot (1 - SX)$$

каде што:

BR_t	- основен приход за годината t	[денари]
CPI_t	- општа ценовна инфлација за базната година, објавена од Државниот завод за статистика	[%]
O_{t-1}	- оправдани оперативни трошоци за годината што претходи на годината t	[денари]
D_t	- амортизација за годината t	[денари]

- RA_t - принос на регулирани средства во годината t [денари]
 SX - фактор на порамнување на регулираниот приход

Факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика, во Одлуката за регулиран максимален приход и тарифа за регулираниот период, а се определува на следниот начин:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1+WACC)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{BR_t(1-SX)}{(1+WACC)^t}$$

каде што:

- ABB_t - годишен приход по составни елементи за годината t [денари]
 $WACC$ - пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период [%]

2.3 Годишен приход по составни елементи (ABB_t)

Годишниот приход по составни елементи кој што го планира регулираното друштво, за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

- ABB_t - годишен приход по составни елементи за годината t [денари]
 O_t - оперативни трошоци и трошоци за одржување за годината t [денари]
 D_t - амортизација за годината t [денари]
 RA_t - принос на регулирани средства за годината t [денари]

Регулираниот максимален приход, односно тарифа ги вклучува и приходите кои што регулираното друштво ги остварува по други основи при вршењето на регулираната дејност.

ПРИЛОГ 4**1. Методологија за пресметка на регулирана максимална тарифа за нов дистрибутер (P)**

Регулираната максимална тарифа за вршење на услугата дистрибуција на природен гас за новиот регулиран дистрибутер се пресметува врз основа на планираниот приход и планираните количини на природен гас што се планираат да се дистрибуираат до потрошувачите а врз основа на податоците од инвестициониот план. Определувањето на регулираната максимална тарифа (P) што е важечка и иста за секоја година од регулираниот период се врши согласно следната формула:

$$P = \sum_{t=1}^n \frac{RP_t}{Q_t}$$

каде што:

RP_t	- планиран приход за годината t на регулираниот период	[денари]
Q_t	- планирани количини за дистрибуција на природен гас за годината t	[nm^3] и [kWh]
n	- вкупен број на години во регулираниот период	[број]
t	- реден број на годината од регулираниот период	[број]

2. Планиран приход за вршење на регулираната дејност (RP)

Планираниот приход за вршење на регулираната дејност треба да му обезбеди на новиот дистрибутер покривање на оправданите оперативни трошоци, трошоците за амортизација, трошоците за технички загуби во дистрибутивната мрежа и регулираниот принос на капиталот. Планираниот приход RP_t за годината t од регулираниот период се пресметува со следната формула:

$$RP_t = O_t + D_t + L_t + RA_t$$

каде што:

O_t	- планирани оперативни трошоци за годината t	[денари]
D_t	- планирана амортизација за годината t	[денари]
L_t	- трошоци за набавка на природен гас за покривање на загуби при дистрибуција на природен гас во годината t	[денари]
RA_t	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

При утврдувањето на планираниот приход за секоја година t од регулираниот период RP_t , Регулаторната комисија за енергетика ги зема предвид ризиците во работењето на новиот дистрибутер за кој се определува регулирана максимална тарифа.

3. Оперативни трошоци (O)

Планираните оперативни трошоци кои се земат во предвид при пресметките на планираниот приход и при определување на регулираната максимална тарифа за нов дистрибутер ги

претставуваат сите оправдани трошоци за вршење на дејноста дистрибуција на природен гас без планираните трошоци за амортизација. Планираните оперативни трошоци се пресметуваат со следната формула:

$$O_t = O_{t-1}(1 + CPI_t)$$

каде што:

O_t	- планирани оперативни трошоци за годината t	[денари]
O_{t-1}	- Планирани оперативни трошоци за годината што претходи на годината t	[денари]
CPI_t	- општа ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t	[%]

Оправдани оперативни трошоци согласно оваа методологија се трошоци за работењето на друштвото и трошоците за одржувањето на регулираните основни средства со кои друштвото ја врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи кои се применуваат во Република Северна Македонија, како и обврските содржани во издадените лиценци.

Оправданоста на оперативните трошоци се определува во зависност од видот на трошокот, неговата неопходност, со проверка на количините и цените по кои е направен трошокот и со споредбена анализа на трошоците за регулираните дејности и споредбена анализа со други регулирани друштва.

Оперативните трошоци за вршење на регулираните дејности ги опфаќаат:

- 1) трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 2) трошоците за одржување,
- 3) трошоци за осигурување на средствата,
- 4) трошоци за плати,
- 5) трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди,
- 6) трошоци за други услуги,
- 7) останати трошоци.

4. Инфлација

При планирањето на оперативните трошоци за годините од регулираниот период, новиот дистрибутер треба да ја земе во предвид прогнозираната стапка на инфлација за тој период, објавена од страна на Народна банка на Република Северна Македонија .

ПРИЛОГ 5**1. Оперативни трошоци (O)**

Оправдани оперативни трошоци согласно оваа методологија се трошоци за работењето на друштвото и трошоците за одржувањето на регулираните основни средства со кои друштвото ја врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи кои се применуваат во Република Македонија, како и обврските содржани во издадените лиценци.

Оправданоста на оперативните трошоци се определува во зависност од видот на трошокот, неговата неопходност, со проверка на количините и цените по кои е направен трошокот и со споредбена анализа на трошоците за регулираните дејности и споредбена анализа со други регулирани друштва.

Оперативните трошоци за вршење на регулираните дејности ги опфаќаат:

- 8) трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 9) трошоците за одржување,
- 10) трошоци за осигурување на средствата,
- 11) трошоци за плати,
- 12) трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди,
- 13) трошоци за други услуги
- 14) останати трошоци

2. Амортизација (D)

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното друштво, со кои се врши регулираната дејност, се врши во согласност со пропишаните минимални годишни стапки на амортизација, при што се вклучува:

- амортизација на регулираните основни средства без земјиштето и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови

3. Принос на регулирани средства (RA)

Повратот на капиталот се определува како принос на регулирани средства, а се пресметува според формулата:

$$RA_t = RAB_t \cdot WACC$$

каде што:

RA_t	- принос од регулираните средства во годината t;	[денари]
RAB_t	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината t;	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното друштво.	[%]

3.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност

Регулираните средства се средства со кои се врши регулираната дејност при што во пресметките не се земаат во предвид:

- средствата стекнати од капитални придонеси како што се грантови и
- неоправдани инвестиции.

За определување на просечната вредност на регулираните средства се користи следната формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{RAB_t^{start} + RAB_t^{end}}{2} + AVS_t$$

каде што:

RAB_t^{av}	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност (регулирани средства) во годината t;	[денари]
RAB_t^{start}	- почетна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност во годината t;	[денари]
RAB_t^{end}	- вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност на крајот од година t;	[денари]
AVS_t	- вредност на залиха на природен гас во мрежа во годината t, пресметан со просечна набавна цена во годината t, (само за дејностите пренос и дистрибуција на природен гас)	[денари]

Вредноста на регулираните средства на почетокот на регулираната година RAB_t^{start} претставува збир на поединечните книговодствени вредности на основните средства на првиот ден од регулираната година, односно:

$$RAB_t^{start} = RAB_{t-1}^{end}$$

каде што:

RAB_t^{start}	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
RAB_{t-1}^{end}	- вредност на регулираните средства на крајот од годината t-1;	[денари]

Вредноста на регулираните средства на крајот на регулираната година (RAB_t^{end}), се пресметува по следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI_t - Grant_t - D_t - RAB_t^{out}$$

каде што:

RAB_t^{end}	- вредност на регулираните средства на крајот од годината t;	[денари]
RAB_t^{start}	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
NI_t	- вредност на одобрени нови инвестиции;	[денари]
$Grant_t$	- бесплатно добиени средства;	[денари]
D_t	- амортизација на регулираните средства;	[денари]
RAB_t^{out}	- вредност на оттуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

3.2. Оправданост на инвестициите

Критериуми врз основа на кои се цени оправданоста на планираните инвестиции:

- За секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската оправданост, период на враќање, нето сегашна вредност, интерна стапка на рентабилност и индекс на профитабилност, освен за поединечна инвестиција која има вредност пониска од 100.000 евра пресметана во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Северна Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното друштво не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, за ист капацитет), во регулираниот период.
- инвестицијата треба да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на испорачаниот природен гас на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

По барање на Регулаторната комисија за енергетика, регулираното друштво е должно да достави дополнителни информации, податоци и појаснувања во врска со придобивките од планираната инвестиција.

3.3. Пондерирана просечна номинална цена на капитал пред оданочување

Пондерираната просечна номинална цена на капитал пред оданочување се пресметува со примена на следната формула:

$$WACC = \frac{Equity * K_e}{(1 - T)} + Debt * K_d$$

каде што:

<i>WACC</i>	- пондерирана номинална просечна цена на капитал пред оданочување,	[%]
<i>Debt</i>	- долгорочен долг, 40% од вкупниот капитал,	[%]
<i>T</i>	- стапка на данок на добивка,	[%]
<i>K_d</i>	- цена на долг,	[%]
<i>Equity</i>	- сопствен капитал, 60% од вкупниот капитал	[%]
<i>K_e</i>	- цена на сопствениот капитал (%)	[%]

3.3.1 Цена на сопствен капитал

Цената на сопствениот капитал се пресметува со примена на моделот за утврдување цени на капиталните средства (CAPM – Capital Asset Pricing Model) со примена на следната формула:

$$K_e = R_f + \beta(MRP)$$

каде што:

<i>K_e</i>	- цена на сопствен капитал	[%]
<i>R_f</i>	- стапка на поврат без ризик на долгорочните државни обврзници на европските земји со највисок кредитен рејтинг	[%]
<i>β</i>	- бета фактор, кој ја претставува волатилноста на сопствениот капитал во однос на пазарниот капитал	
<i>MRP</i>	- премија за ризик претставува разлика помеѓу очекуваната стапка на поврат на пазарното портфолио и безризичната стапка на поврат	[%]

При утврдување на стапка на поврат без ризик Регулаторната комисија за енергетика ги има во предвид и приносот на државните хартии од вредност издадени од Владата на Република Северна Македонија

3.3.2 Цена на долг

Цената на долгот се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното друштво за вршење на регулираната дејност, условите за кредитирање и каматните стапки објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија, како и податоци од релевантни меѓународни извори.

3.6 Примена на приносот од регулираните средства за дејноста пренос на природен гас (RA)

Пресметаниот принос на капитал (RA) се применува на следниот начин:

- за пренесени количини на природен гас до 250.000.000 м³ годишно се признава 30% од пресметаниот принос од регулираните средства (RA)
- за пренесени количини на природен гас од 250.000.001 м³ до 400.000.000 м³ годишно се признава 50% од пресметаниот принос од регулираните средства (RA)
- за пренесени количини на природен гас над 400.000.000 м³ годишно се признава 100% од пресметаниот принос од регулираните средства (RA).

4. Трошок за набавка на природен гас за покривање на одобрени загуби во системот за пренос или дистрибуција на природен гас

Трошоците за набавка на природен гас за покривање на одобрени загуби во системот за пренос или дистрибуција на природен гас (L_t) за годината t од регулираниот период се пресметуваат во согласност со следнава формула:

$$L_t = alr \cdot Q_t \cdot P_{L,t}$$

каде што:

L_t	-	трошоци за набавка на природен гас за покривање на одобрени загуби, во системот за пренос или дистрибуција на природен гас во годината t	[денари]
alr	-	дозволена стапка на загуби за во системот за пренос или дистрибуција на природен гас, утврдена во согласност со член 10, став (1), односно член 13, став (1) од овој Правилник	[%]
Q_t	-	вкупна влезена количина на природен гас во системот за пренос или дистрибуција на природен гас во годината t	[м ³]
$P_{L,t}$	-	цена на природен гас за покривање на одобрената количина на загуби во системот за пренос или дистрибуција на природен гас, набавен по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин, според правилата за пазар на природен гас, во годината t	[ден/м ³]

5. Пренесени трошоци (SPT)

Пренесените трошоци содржат: регулаторен надомест, еколошки такси, даноци на имот, и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

6. Фактор на корекција (K)

Факторот на корекција се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-2} - MARK_{t-2}) \cdot (1 + Ir_{t-2}) \cdot (1 + Ir_{t-1})$$

каде што:

K_t	-	фактор на корекција;	[денари]
R_{t-2}	-	приход остварен во годината $t-1$ од страна на друштвото, по соодветни тарифи кои што им се наплаќаат на корисниците на услугата;	[денари]
$MARK_{t-2}$	-	регулиран максимален приход во годината $t-1$, повторно пресметан со признати вредности наместо прогнозираните за да се утврди елементот на корекција;	[денари]

- $I_{r_{t-1}}$ - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија во годината t-1 [%]
- $I_{r_{t-2}}$ - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија во годината t-2

Регулаторната комисија за енергетика може да го распредели факторот на корекција во повеќе регулирани години, со цел урамнотеженост на тарифите.

ПРИЛОГ 6**Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на друштвото****ИЗЈАВА****ЗА ВЕРОДОСТОЈНОСТ НА ПОДАТОЦИТЕ И
ПРИЛОЖЕНАТА ДОКУМЕНТАЦИЈА**Јас _____, одговорно лице на
(име, презиме и ЕМБГ на одговорното лице)_____
(име и седиште на барателот – правното лице)

под морална, материјална и кривична одговорност изјавувам дека приложените податоци и документација поднесени до Регулаторната комисија за енергетика на Република Северна Македонија во прилог на барањето за одобрување на тарифи, доставени до Регулаторна комисија на енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, а кои се однесуваат на регулирано друштво, се точни веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Име и презиме на одговорното лице:

М.П.

Место: _____

Потпис на одговорното лице:

Согласни:

Финансиски директор

Комерцијален директор_____
Технички директор

ПРИЛОГ 7.**Табели**

Табела 1

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ЗА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАС

ПРЕТПРИЈАТИЕ : _____

Р. бр.	Опис	Базна година (t-2)	Година (t-1)	Регулиран период
1	Оперативни трошоци(O)			
	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и силен инвентар			
	Трошоци за одржување,			
	Трошоци за осигурување на средствата			
	Трошоци за плати			
	Трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди			
	Трошоци за други услуги			
	Останати трошоци			
2	Амортизација (D)			
3	Принос на капитал (RA)			
	Просечен RAB			
	Вредност на залиха на природен гас во мрежа AVS ¹			
	WACC %			
4	Трошоци за набавка на природен гас за покривање на одобрените технички загуби (L)			
5	Пренесени трошоци (SPT)			
6	Фактор на корекција (K)			
7	Регулиран максимален приход (MAR)			
8	Испорачана количина на природен гас (kWh)			

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

МП

Табела 1А

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ЗА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ПРИРОДЕН ГАС
 ПРЕТПРИЈАТИЕ :

Р.бр.	Опис	База година (t-2)	Година (t-1)	Регулиран период
1	Оперативни трошоци(O) Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар Трошоци за одржување, Трошоци за осигурување на средствата Трошоци за плати Трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди Трошоци за други услуги Останати трошоци			
2	Амортизација (D)			
3	Принос на капитал (RA) Просечен RAB WACC %			
4	Пренесени трошоци (SPT)			
5	Фактор на корелација (K)			
6	Регулиран максимален приход (MARφ)			

Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

МП

Табела 1В

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ЗА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ ДИСТРИБУЦИЈА НА ПРИРОДЕН ГАС
ПРЕТПРИЈАТИЕ :

Реден број	Опис	Базна година (t-2)	Година (t-1)	Регулиран период		
				t	t+1	t+2
1	Оперативни трошоци(O) Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар Трошоци за одржување, Трошоци за осигурување на средствата Трошоци за плати Трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди Трошоци за други услуги Останати трошоци					
2	Амортизација (D)					
3	Принос на капитал (RA) Просечен RAB Вредност на залиха на природен гас во мрежа AVS _{t-1} WACC % Основен приход (BR = 1+2+3)					
4	Трошоци за набавка и природен гас за покривање дозволени технички загуби (L)					
5	Пренесени трошоци (SPT)					
6	Фактор на корелација (K)					
7	Регулиран максимален приход (MARt)					
8	Испорачана количина на природен гас (mm3)					
9	Испорачана количина на природен гас (kWh)					

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

МП

Табела 2

ВКУПНА ВРЕДНОСТ НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Р.Број	ОПИС	База година (t-2)	Година (t-1)	t	Регулиран период												
					t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6	t+7						
1	РАВ _{год}																
1.1	Состојба на 01.01.																
2	Инвестиции во текот на годината																
3	Одбитини ставки																
3.1	Амортизација																
3.2	Бесплатно добиени средства во текот на годината																
3.3	Оттуѓени, расходуваани и повлечени од употреба средства во текот на годината																
4	РАВ _{год}																
4.1	Состојба на 31.12.																
5	Просечен РАВ																
6	Вредност на залики на природен гас (AVS _{t+1})																
7	Вкупно просечен РАВ																

*НАПОМЕНА: Вршителот на дејноста пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времетраењето на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

МП

Пополнил _____
 Одебрил _____
 Датум: _____

Табела 8

ПРЕГЛЕД НА ОТПУГЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Реден број	Опис	Базна година (k-2)	Година (k-1)	РЕГУЛИРАН ПЕРИОД							денари		
				t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6		t+7	
	Материјални средства												
	Вкупно материјални средства												
	Нематеријални средства												
	Вкупно нематеријални средства												
	Вкупно материјални и нематеријални средства												

*НАПОМЕНА: Вршете лог на дејност пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времеграењето на регулираниот период за соодветната дејност

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

МП

Табела 9

ПРЕГЛЕД НА БЕСПЛАТНО ДОБИЕНИ СРЕДСТВА ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Реден број	Опис	Базна година (t-2)	Година (t-1)	РЕГУЛИРАН ПЕРИОД							Денари									
				t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6		t+7								
	Материјални средства																			
	Вкупно материјални средства																			
	Нематеријални средства																			
	Вкупно нематеријални средства																			
	Вкупно материјални и нематеријални средства																			

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

*НАПОМЕНА: Броштелот на дејност пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност.

МП

Табела 10

ВРЕДНОСТ НА ЗАЛИХИ НА ПРИРОДЕН ГАС ВО ПРЕНОСНАТА / ДИСТРИБУТИВНАТА МРЕЖА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ : _____

Реден број	ОПИС	Ед. мрежа	Базна година (t-2)	Година (t-1)	РЕГУЛИРАН ПЕРИОД											
					t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6	t+7				
1	Залик на природен гас во преносната / дистрибутивна мрежа - AVS	м ³														
2	Залик на природен гас во преносната / дистрибутивна мрежа - AVS	MWh														
3	Прочена набавна цена на природен гас	денари/м ³														
4	Прочена набавна цена на природен гас	денари/MWh														
5	Вредност на заликата на природен гас во преносната / дистрибутивната мрежа	денари														

*НАПОМЕНА: Вршителот на дејност пополнува за горниве од регулираниот период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

МП
 Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум: _____

Табела 11

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Реден број	Опис (Да се внесат инвестициите секоја поодделно и да се наведе начинот на финансирање за секоја од инвестициите)	Извори на финансирање Сопствен капитал / Грант	База година (t-2)	Година (t-1)	РЕГУЛИРАН ПЕРИОД							денари		
					t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6		t+7	

*НАПОМЕНА: Врштелот на дејност пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

Забелешка

Да се приложи и преглед на вложувањата со динамиката за целиот период и во евра

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 13

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ...
 ПРЕТПРИМАТИЕ: _____

Ред. бр.	О П И С	Безна горина (г-2)	Горина (г-3)	1	1+1	1+2	Регулиран период			1+7																														
							1+3	1+4	1+5		1+6																													
1	КРЕДИТИ (да се вклучат во регулациониот систем) индекс на кредитот СОСНА ОПТИВА интервенција страна преф. период интервенциона капацитет																																							
2	ВКУПЕН ДОЛГОРОЧЕН ДОЛГ (свешти и кредити)																																							
3	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА (да се вклучат) - од акционери - од вклучени																																							
4	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се вклучат) префат																																							
5	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА																																							

*НАПОМЕНА: Вклучавајќи ја дејноста постојат за поднесување од регулациониот период, содржано на времетраењето на регулациониот период за соодветната дејност

МП
 Подготвил
 Проверил
 Датум

Табела 14

БРОЈ НА ВРАБОТЕНИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____
 ПРЕТПРИМАЌИЕ: _____

Р.број	ОПИС	Безна година (6-2)	Година (t-1)	денари							
				t	т1	т2	т3	т4	т5	т6	т7
Број на вработени											
1	Процент број на вработени според МП/ИП										
	Број на вработени со ВСС										
	Процент бруто плата на вработени со ВСС										
	Вкупно исплатена бруто плата на вработени со ВСС										
	Број на вработени со ССС										
	Процент бруто плата на вработени со ССС										
	Вкупно исплатена бруто плата на вработени со ССС										
	Број на вработени со НС										
	Процент бруто плата на вработени со НС										
	Вкупно исплатена бруто плата на вработени со НС										
2	Процент број на вработени според број на работни часови										
3	Број на вработени										
4	Менаџерски плати										
5	Менаџерски награди										

*НАПОМЕНА: Вршителот на дејност пополнува за годините од регуларниот период споредно на времетраењето на регуларниот период за соодветната дејност

МП _____
 Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

Табела 15

НАБАВКА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Р.бр.	ОПИС	Единица мерка	База на година (t-2)	Година (t-1)	Регулиран период									
					t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6	t+7		
1	Количина	mm ³												
2	Цена	ден/лп ³												
3	Количина	kWh												
4	Цена	ден/kWh												
5	Износ	денари												

*НАПОМЕНА: Вршигелот на дејност пополнува за годините од регулирано t период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум: _____

МП

Табела 16

ЕВИДЕНТИРАН И ПРЕДВИДЕН БРОЈ НА ПОТРОШУВАЧИ И КОЛИЧИНА НА ПОТРОШЕН ПРИРОДЕН ГАС ПО ПОТРОШУВАЧИ ОД РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Ред.бр.	КАТЕГОРИЈА НА ПОТРОШУВАЧИ	t	Регулиран период						
			t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6	t+7
		Број количина	Број количина	Број количина	Број количина	Број количина	Број количина	Број количина	Број количина
	ВКУПНО								

*НАПОМЕНА: Вршигелот на дејност пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум: _____

МП

Табела 17

ПРЕГЛЕД НА НАПЛАТА ПО ПОТРОШУВАЧИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Ред.бр.	КАТЕГОРИЈА НА ПОТРОШУВАЧИ	Базна година (t-2)	Година (t-1)	Регулиран период								
				t	t+1	t+2	t+3	t+4	t+5	t+6	t+7	
		% на наплата	% на наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата
	ВКУПНО											

*НАПОМЕНА: Вршителот на дејност пополнува за годините од регулираниот период соодветно на времетраењето на регулираниот период за соодветната дејност

Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

МП