

УКАЗАНИЯ

ЗА АКТУАЛИЗАЦИЯ

**НА ЦЕНИТЕ ЗА ПРЕНОС ПО
ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ НА
ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ ДРУЖЕСТВА**

Във връзка с чл.4 т.2 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, актуализацията на цените за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи на газоразпределителните дружества се осъществява на базата на отчетни данни за продадени количества и извършени инвестиции за предходната година /2003 г./.

Актуализацията се основава на следните принципи:

1. При различия между прогнозни и фактически годишни обеми при преноса, на природен газ по газоразпределителните мрежи цените за пренос подлежат на актуализация при отчитане размера на неполучения или надвзет годишен приход от предприятието през предходната година.

А) Отчитането на влиянието на фактическите обеми природен газ върху цените по години до края на регулаторния период се извършва поотделно за всяка група потребители, на база на отчетените стойности за 2003 г. и запазване на първоначално определените стойности за всички останали години от регулаторния период;

Б) С размера на недовзетия или надвзет годишен приход се коригират годишните приходи за съответната група потребители за 2004 г. като се запазва първоначално определеният размер на количествата по групи потребители за всяка една година от регулаторния период.

2. При различие между прогнозната и реално изпълнената годишна инвестиционна програма и/или вследствие на увеличение/намаляване стойността на капиталовата база през отчетната година, цените за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи подлежат на актуализация при отчитане размера на недовзетия или надвзет годишен приход.

А) Отчитането на влиянието на изпълнението на инвестиционната програма или увеличаването/намалението на капиталовата база върху цените по години до края на регулаторния период се извършва поотделно за всяка група потребители, на база на отчетените стойности за 2003 г. и запазване на първоначално определените стойности за всички останали години от регулаторния период.

Б) С размерът на недовзетия или надвзет годишен приход се коригират годишните приходи за съответната група потребители за 2004г., като се запазва първоначално определеният размер на инвестициите за всяка една година от регулаторния период.

3. За газоразпределителни дружества, образуващи цени по подгрупи потребители се извършва актуализация при отчитане на недовзетият/надвзет годишен приход от разлики в реално събраните приходи в съответните групи и приходи за групата получени на база на реализираните количества и утвърдените от ДКЕР цени за съответните групи потребители.

Актуализацията на цените се осъществява като към модела за определяне на цените са добавени справки за отчетни данни, с помоща на които се определя недовзетия или надвзет годишен приход.

В модела за цените са добавени справки за образуване на цени по подгрупи потребители за групите на промишлените и обществено-административните и търговски потребители. Цените по групи потребители са в рамките на цената за съответната група. Подгрупите се определят на базата на заявените годишни количества потребяван природен газ.

Приходите от присъединяване се приемат като финансираня за придобиване на дълготрайни материални активи като със балансовата им стойност се намалява стойността на капиталовата база по години от регулаторния период.

Списък на справките по модела

I Справки по актуализацията на цените

- I.1 Реализирани инвестиции за 2003 г.
- I.2 Реализирани количества за 2003 г.
- I.3 Отчетни инвестиции
- I.4 Реални коефициенти за разпределение на постоянните приходи
- I.5 Отчетени приходи от присъединяване
- I.6 Отчетен амортизационен план
- I.7 Отчетни дълготрайни активи
- I.8 Реални годишни приходи за дейността
- I.9 Актуализация

II Справки по инвестиционната програма за регулаторния период

- II.1 Дълготрайни активи
- II.2 Капитал
- II.3 Годишни разходи
- II.4 Амортизационен план
- II.5 Плащания по договори за финансов лизинг
- II.6 Капиталова структура и данъчни задължения
- II.7 Годишни приходи за дейността
- II.8 Коефициенти за разпределението на постоянните приходи
- II.9 Приходи от присъединяване
- II.10 Характеристика на групите потребители

III Справки по формирането на крайните цени

- III.1. Цени за разпределение на природен газ
- III.2. Характеристика на подгрупите потребители
- III.3. Цени по подгрупи потребители

Забележки:

1. Формата на справките е задължителна
2. Справките от група II Справки по инвестиционната програма за регулаторният период се попълват с прогнозната и отчетна информация от предложението за цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи – 2003 г.
3. Комисията запазва правото си да промени модела за актуализация на цените при поява на непредвидени обстоятелства при разглеждането на документите по ценообразуването
4. Входните данни във всички справки се попълват само в клетките с жълт цвят.
5. Към отчетните справки трябва да бъдат приложени съответните доказателствени материали, които да кореспондират с посочената в справките информация

СПРАВКИ ОТ ГРУПА I. СПРАВКИ ПО АКТУАЛИЗАЦИЯТА НА ЦЕНИТЕ

СПРАВКА I.1 РЕАЛИЗИРАНИ ИНВЕСТИЦИИ ЗА 2003 г.

Въвеждат се придобитите активи през 2003 г., отчетени в баланса на дружеството към 31.12.2003 г. Разпределителните газопроводи, съоръженията и отклоненията се въвеждат в отделни справки, като за разпределителните газопроводи и съоръженията се определят и максималните часови консумации по групи потребители.

За въведените активи се предоставя доказателствена информация.

За допълнителни указания по попълването на справката виж. Приложение 1.

СПРАВКА I.2 РЕАЛИЗИРАНИ КОЛИЧЕСТВА ЗА 2003 г.

Въвеждат се данни за фактурираните количества продаден природен газ през 2003 г., броят на потребителите по групи, средните продажни цени и максималната часова консумация за всеки потребител от групите на промишлените и обществено-административни и търговски потребители. За битовите потребители се въвеждат общите фактурирани количества и средната продажна цена.

Справката изчислява реалните коефициенти за разпределяне на променливите разходи за определяне на недовзетия или надвзет приход за 2003 г.

СПРАВКА I.3 ОТЧЕТНИ ИНВЕСТИЦИИ

Справката е изчислителна и представя реализираните до края на 2003 г. инвестиции в разпределителни газопроводи, съоръжения и отклонения.

СПРАВКА I.4 РЕАЛНИ КОЕФИЦИЕНТИ НА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ

Справката е изчислителна таблица на база на справка I.1 Реализирани инвестиции за 2003 г., като служи за определяне на реалните коефициенти за разпределяне на постоянните приходи за отчетните години.

СПРАВКА I.5 ОТЧЕТНИ ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Справката представя отчетените приходи от присъединяване за отчетните години от регулаторния период. Въвеждат се получените приходи от такса присъединяване по групи потребители за 2003 г.

СПРАВКА I.6 ОТЧЕТЕН АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН

Справката е изчислителна таблица, която служи за определяне на отчетните балансови стойности на дълготрайните активи и разходите за амортизация за целите на регулирането.

Амортизацията се извършва по линеен метод с срокове на амортизация за целите на ценообразуването, утвърдени от ДКЕР:

- разпределителни газопроводи и отклонения - 25 години;
- съоръжения - 15 години;
- съоръжения обслужващи битови консуматори – 15 години
- сгради – 25 години.
- други дълготрайни материални активи – 5
- дълготрайни нематериални активи - 7

** При различен от утвърдения от ДКЕР срок на годност на амортизируемите активи за целите на ценообразуването, дружеството трябва да представи технико-икономическа обосновка за съответния вид активи.*

Класификацията на активите в тази справка е направена на основата на амортизационните срокове, определени от ДКЕР

СПРАВКА I.7 ОТЧЕТНИ ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

Справката представя отчетните към 31.12.2003 г. дълготрайни активи.

Въвеждат се следните данни за 2003 г:

Балансови стойности на ДМА, наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг по точка 1.1.1 - балансовата стойност на активите, отчетени в резултат на договори за финансов лизинг.

Други дълготрайни материални активи по точка 1.2.2 – балансовата стойност на активите, придобити за сметка на финансираня, изградени със средства на потребителите, получени са като активи придобити чрез безвъзмездно прехвърляне (в т.ч. дарения) или са изградени със средства на потребителите или придобити, чрез безвъзмездно прехвърляне. за сметка на друго външно финансиране но различни от такива придобити посредством таксата за присъединяване. Стойността на тези активи е. се изважда от капиталовата база за съответната година

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи по точка 1.3 - не участват в капиталовата база за съответната година.

Балансови стойности на ДМА, несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията по точка 1.4 - балансовата стойност на активите, несвързани с дейността по лицензията, като отдадени под наем и други, не участват в капиталовата база за съответната година.

СПРАВКА I.8 РЕАЛНИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА

Справката включва обобщени реални данни от справките и изчисления относно разходите за дейността и възвръщаемостта на капитала. Въвежда се оборотният капитал за 2003 г. в съответствие с баланса на дружеството към 31.12.2003 г.

СПРАВКА I.9: АКТУАЛИЗАЦИЯ

Справката съдържа обобщени отчетни и прогнозни данни, и служи за изчисление на недовзетият/надвзет приход и алокирането му по групи потребители.

Недовзетия/надвзет приход се определя на база на:

1. Разлики между прогнозни и отчетни продадени количества за 2003 г
2. Разлики в капиталовата база въз основа на разлики между прогнозните и отчетни стойности на наблюдаваните параметри за 2003 г.
3. За газоразпределителни дружества, образуващи цени по подгрупи потребители от разлики в реално събраните приходи в съответните групи и приходи за групата получени на база на реализираните количества и утвърдените от ДКЕР цени за съответните групи потребители.

Сумарния общ недовзет/надвзет приход се разделя на постоянна и променлива компонента въз основа на дела на съответните компоненти в общите прогнозни необходими приходи за 2003 г.

СПРАВКИ ОТ ГРУПА II. СПРАВКИ ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД

Справките от групата са свързани с инвестиционната програма за регулаторният период такава каквато е представена към началото на периода и/или при внасянето на предложенията за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи 2003г. независимо от настъпилите промени в бизнес ситуацията .

В справките са нанесени следните промени в сравнение със справките по ценообразуването 2003 г:

- За справка **II.4 Амортизационен план**
 - Добавя се таблица “Амортизационен план – ДМА (Съоръжения – битови)” за изчисляване на балансовата стойност на активите в съоръжения обслужващи битови потребители. Срока на амортизационния от 15 г. за тези активи е препоръчителен. При въведен различен от този срок, дружеството трябва да представи технико-икономическа обосновка.
 - С цел изчисляване на балансовата стойност на активи придобити за сметка на цената за присъединяване се добавя изчислителна таблица “АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване”. Приема се условно срок на амортизация 15 г.

- За справка **II.6 Капиталова структура и данъчни задължения**
 - Въвеждат се данъчните задължения в съответствие със ЗКПО.

- За справка **II.8. Коефициенти за разпределение на постоянните приходи**
 - За правилно попълване на справката виж Приложение 1

- За справка **II.9 Приходи от присъединяване**
 - Въвеждат се приходите от присъединяване по години за регулаторният период.

СПРАВКИ ОТ ГРУПА III. СПРАВКИ ПО ФОРМИРАНЕТО НА КРАЙНИТЕ ЦЕНИ

III.1. ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Представява изчислителна справка за цените за пренос на природен газ по групи потребители. Цените са актуализирани в зависимост от размера на недовзетия/надвзет годишен приход за 2003 г. за всяка една от групите потребители.

III.2. ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

В справката се въвеждат данни за отчетните и прогнозни количества природен газ, максималните часови консумации и брой потребители за всяка една от подгрупите потребители. Справката се попълва при наличие на подгрупи потребители и служи за изчисление на цените на съответните подгрупи потребители.

III.3. ЦЕНИ ПО ПОДГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ

Справките от тази група са изчислителни и служат за определяне на цените за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, както и крайните продажни цени по групи и подгрупи потребители /в случай че дружеството предвижда такива/. Цените за подгрупи се изчисляват в зависимост от признатия приход за регулаторния период за съответната група потребители. Разпределението на приходите по подгрупи е в зависимост от заявените МЧК и годишни консумации за всяка една подгрупа в таблица въведени в справката “характеристика на подгрупите потребители”

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

МЕТОД ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА КОЕФИЦИЕНТИТЕ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТЯННИТЕ ПРИХОДИ

1. АЛГОРИТЪМ ЗА ПОПЪЛВАНЕ НА СПРАВКИТЕ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТЯННИТЕ ПРИХОДИ ПО ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ

Въведени са 3 справки в които се попълват отчетните и прогнозни активи според инвестиционната програма на дружеството.

- Разпределителни газопроводи - линейна част
- Съоръжения
- Отклонения към консуматори

За правилно попълване на справките е необходимо да се спазва следните алгоритми

За СПРАВКА: “Разпределителни газопроводи - линейна част”

Справката се отнася за активи в разпределителни газопроводи линейна част. В групата на активите не се включват отклоненията към консуматори дотолкова доколкото съответното отклонение е краен елемент от мрежата и обслужва един или няколко консуматора от една и съща група /промишлен, обществено-административен, битов/

1. Определят се дълготрайните материални активи - разпределителни газопроводи за регулаторния период.
2. Определят се дълготрайните материални активите - разпределителни газопроводи, които са придобити преди началото на регулаторния период.
3. Дълготрайните материални активи - разпределителни газопроводи, в зависимост от технологичните си характеристики – диаметър, налягане, проектен часови разход, дял на проектния часов разход на отделните групи потребители в общият проектен часови разход се категоризират в участъци и зони с еднакви технологичните характеристики /Виж образец 6 и примера към него/.
4. Така формираните участъци и зони се нанасят заедно с технологичните си характеристики, (без дължините на участъците) / но без да се определя стойността им / в справката по години от регулаторния период така че в полетата за всяка година да фигурират всички образувани участъци и зони.
5. Определя се годината на придобиване на всеки дълготраен материален актив и неговата отчетна или прогнозна стойност.
 - Стойността на прогнозните дълготрайни материални активи се определя, като пазарна стойност на актива към началото на регулаторния период.
 - Дълготрайните материални активи, придобити преди началото на регулаторния период се приема, че са придобити в годината, непосредствено предхождаща първата година от регулаторния период, като за стойност се приема стойността им на придобиване.

6. Изчислява се сумарната стойност на придобити дълготрайни материални активи към края на всяка година от регулаторният период за всеки отделен Участък и Зона.
7. Така изчислените стойности се нанасят за съответните участъци/зони заедно с реализираната дължина линейна част по години от регулаторния период.

За СПРАВКА “Съоръжения”

Справката се отнася за активи в съоръжения към разпределителни газопроводи обслужващи повече от една група потребители. Такива могат да бъдат / АГРС, Градски ГРП, Станция за одоризация, Кранови възли и др./. В групата на активите не се включват съоръжения към отклоненията към консуматори доколкото съответните съоръжения обслужват един или няколко консуматора от една и съща група /промишлен, обществено-административен, битов/

Справката се попълва аналогично на справка Разпределителни газопроводи – линейна част като по години се завеждат всички съоръжения с технологичните си характеристики, а остойносттаването се нанася в годината в която съоръжението се очаква да влезе или е влязло в експлоатация.

За СПРАВКИ “Отклонения към консуматори”

Справките се отнасят за активи в отклонения към консуматори и съоръженията към тях. Такива са крайни елементи от мрежата и могат да обслужват един или няколко консуматори от една група /промишлени, обществено-административни и битови/. Активите се завеждат във всяка година от регулаторният период като се остойносттават в годината в която съоръжението се очаква да влезе или е влязло в експлоатация. Брой съоръжения и дължина на линейната част се завежда само за активите влезли или очквани да влязат в експлоатация в съответната година.

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1. **Участък** - линейен елемент от мрежата с постоянен диаметър. Делът на проектния часов разход на отделните групи потребители, обслужвани от този участък в оразмерителния часов разход не се изменя с повече от 10% по дължина на участъка. Крановете и фасонните части са част от участъка.
2. **Зона** - елемент от мрежата. Диаметърът на разпределителните газопроводи в зоната е постоянен, а делът на проектния часов разход на отделните групи потребители, обслужвани от тази зона в оразмерителния часов разход е относително постоянен. Принадлежащите Крановете и фасонните части са част от зоната.
3. **Край на проектния период** - годината към края на която се прогнозира, че капацитетът на мрежата ще бъде изцяло запълнен, т.е. фактическата часова консумация ще се изравни или доближи до проектната.
4. **Проектен часов разход** - часовият разход по идеен проект.

5. **Оразмерителен часов разход за участък** - максималният часов разход, за който е оразмерен определен участък. Определя се като сума от проектните транзитни разходи за този участък и съответстващия му оразмерителен попътен разход.
6. **Оразмерителен часов разход за зона** - сумата от проектните максимални часови разходи на всички потребители в зоната.
7. **Стойност на участък (зона)** - пазарната стойност на даден участък или зона, определена по цени към настоящия момент, включваща доставките и всички строително-монтажни работи свързани с изграждането му, без да се начислява амортизация.
8. **Дял на отделните групи потребители в стойността на линейната част** - дялът на линейната част на отделните групи потребители в стойността на съответния участък или зона от мрежата. Определя се чрез умножаване на стойността на този елемент по дела на проектния часов разход на отделните групи потребители, обслужвани от съответния елемент и разделяне на така полученото произведение на оразмерителния часов разход за този елемент. Дялът на отделната група в общата стойност на линейната част е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък или зона.
9. **Съоръжение** - точков елемент от мрежата, обслужващ една или повече групи потребители (ГРП, одорираща станция и др.).
10. **Оразмерителен часов разход за съоръжение** - часов разход, за който е оразмерено определено съоръжение.
11. **Стойност на съоръжението** - пазарната стойност на дадено съоръжение по цени към настоящия момент, включваща доставките и всички строително-монтажни работи, свързани с изграждането му, без да им се начислява амортизация.
12. **Дял на отделните групи потребители в стойността на съоръжението** - определя се чрез умножаване на стойността на този елемент по дела на проектния часов разход на отделните групи потребители, обслужвани от съответния елемент и разделяне на така полученото произведение на оразмерителния часов разход за този елемент. Дялът на отделната група в общата стойност на съоръженията е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всяко едно съоръжение.
13. **Отклонение** - линеен краен елемент от мрежата, включително всички прилежащи към него съоръжения (ГЗП, ГЗТ, ГРЗП, ГРЗТ, кранови възли и др.), обслужващ само една група потребители.
14. **Коефициент за разпределение на постоянните приходи** - определя се като сумите от дяловете на отделните групи потребители в участъците, съоръженията и отклоненията се разделят на общата сума активи. Коефициентът се изчислява за всяка година от регулаторния период.