



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 41

от 29.12.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.12.2017 г., като разгледа подадените от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД заявления за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Елин Пелин за регулаторен период 2018-2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-821 от 28.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 07.12.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-46-12 от 05.10.2017 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-46-12#4 от 24.10.2017 г. от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД с искане за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ“, цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за територията на община Елин Пелин за регулаторен период 2018-2022 г.

Със Заповед № З-Е-172 от 11.10.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложенията към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-46-12 от 13.10.2017 г. е изискано дружеството да представи в КЕВР: преработено заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа, като посочи и регулаторния период на цените; преработен електронен модел на цените и справки към него, с отразени корекции в амортизационните планове за разпределение и снабдяване с природен газ, приложения към заявлението; справка за прогнозния брой на персонала по години и заверени копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, вкл. и действащите анекси към тях, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ.

С писмо с вх. № Е-15-46-12#4 от 24.10.2017 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи, в това число преработено заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти ГРМ за територията на община Елин Пелин за регулаторен период 2018-2022 г. Дружеството е представило и заверено копие на Договор № 419-2013 от 05.10.2015 г. за доставка на природен газ, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие до 01.01.2019 г., както и допълнително споразумение от 21.07.2017 г. към договора.

С писмо с изх. № Е-15-46-12 от 11.10.2017 г. е изискано „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД да представи заявлението и приложенията към него в

неповерителен вариант, със заличени данните, които дружеството счита за конфиденциални, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им. С писмо с вх. № Е-15-46-12#3 от 24.10.2017 г. заявителят е предоставил неповерителен вариант на заявлението, заедно с приложенията към него.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявленията данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-821 от 28.11.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 258 от 01.12.2017 г., по т. 2, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 07.12.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД е заявил, че е съгласен с доклада и проекта на решение. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 07.12.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение. В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

С предложението си за утвърждаване на цени за регулаторния период 2018-2022 г. „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД предвижда промени на тарифната структура в разпределението на подгрупите в отделните групи клиенти, в резултат на опита от досегашната си дейност. Промислените клиенти се разпределят в две подгрупи в зависимост от годишната консумация – съответно до 500 000 нм³ и над 500 000 нм³, а обществено-административните клиенти се обединяват в една обща група. На основание чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2018 до 2022 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноващите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. В Таблицы № 1 и № 2 са представени необходимите приходи, разпределени по групи клиенти и по дейности:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	441	452	460	459	412
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	181	187	191	190	171
Битови	хил. лв.	470	505	532	542	497
Общо	хил. лв.	1092	1144	1183	1191	1080

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	7	15	16	16	17
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	6	6	6	6	6
Битови	хил. лв.	56	56	57	56	49
Общо	хил. лв.	69	77	79	78	72

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 3 са представени общите разходи за периода, разпределени по дейности:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Общо	%
Общо разходи, в т.ч.:	831	896	954	983	885	4548	100%
за дейността „разпределение на природен газ“	782	847	905	937	846	4317	95%
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	49	49	49	46	38	230	5%

Прогнозните разходи на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД включват само разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 95% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 782 хил. лв. през 2018 г. на 846 хил. лв. през 2022 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 14% от УПР за дейността, като се увеличават от 115 хил. лв. през 2018 г. на 121 хил. лв. през 2022 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ според отчетните данни за базовата година, в размер на 56 лв./км;

- *разходи за работно облекло* на база персонал, предвидени за закупуване на лятно и зимно облекло, които са около 250 лв. на човек за година;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран на база персонал и се увеличават от 3 хил. лв. за 2018 г. на 4 хил. лв. за 2022 г.;

- *материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията*, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ, които са прогнозиран като процент от стойността на изградените линейни участъци (приблизително 1,7% от стойността на изградените участъци).

Разходите за външни услуги представляват 4% от УПР като се увеличават от 34 хил. лв. през 2018 г. на 40 хил. лв. през 2022 г. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи (0,12%);
- *разходи за данъци и такси* разпределение; пощенски разходи, телефони и абонаменти в размер на 1000 лв. годишно;
- *разходи за наеми* включват наем на офиса на дружеството, прогнозирани на база площ на офиса и среден размер за наем в региона в размер 3 хил. лв. на година;
- *разходи за проверка на уреди*, определени в размер на средно по 6 лв. годишно за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;
- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани като 0,13% от стойността на приходите на база отчетни данни;
- *други разходи*, всички допълнително възникващи разходи в размер на 5 хил. лв. на година.

Разходите за амортизации представляват 54% от УПР и се увеличават от 426 хил. лв. през 2018 г. на 430 хил. лв. през 2022 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 23% от УПР и се увеличават от 168 хил. лв. за 2018 г. на 205 хил. лв. през 2022 г. Заплатите са съобразени със средните в региона, като дружеството предвижда през втората и третата година от регулаторния период персоналят да бъде увеличен с по един човек на година.

Разходите за социални осигуровки са прогнозирани в размер на 5% от УПР и се увеличават от 34 хил. лв. през 2018 г. на 41 хил. лв. за 2022 г.

Други разходи представляват 0,1% от УПР и са в размер на 1000 лв. годишно, като остават непроменени през регулаторния период. Тези разходи са свързани с административната дейност на дружеството, а именно транспортни разходи за персонала, служебни карти и др., като са изчислени в зависимост от броя му.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

Променливите разходи представляват 0,8% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като включват:

- разходи за одорант, прогнозирани в съответствие с разходната норма от 25 mg/m³ и прогнозните количества за реализация. Разходът на одорант е в размер на 0,52 лв./1000 м³ и от 3 хил. лв. през 2018 г. нараства на 5 хил. лв. през 2022 г.;
- загуби на природен газ, планирани в размер на 0,07% от прогнозната консумация на природен газ, като се изменят от 1000 лв. през 2018 г. на 3000 лв. през 2022 г.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Тези разходи представляват 5% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността намаляват от 49 хил. лв. за 2018 г. на 38 хил. лв. през 2022 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 12% от разходите за дейността, като размерът им от 5 хил. лв. за 2018 г. се увеличава на 6 хил. лв. през 2022 г.

Разходите за външни услуги представляват 15% от разходите за дейността и са в размер на 7 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за наеми на офиси, данъци и такси снабдяване; пощенски разходи, телефони и абонаменти.

Разходите за амортизации представляват 23% от разходите за дейността, като размерът им от 13 хил. лв. за 2018 г. намалява на 2 хил. лв. за 2022 г.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 41% от УПР и остават непроменени в размер 19 хил. лв. годишно през целия регулаторен период.

Разходите за социални осигуровки са прогнозираны в размер на 7% от УПР и остават непроменени в размер на 3 хил. лв. годишно през целия регулаторен период.

Други разходи са с относителен дял 2% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 1000 лв. за всяка година от регулаторния период, като включват разходи за командировки.

Дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. В Таблицы № 4 и № 5 са обобщени прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	4912	4714	4428	4069	3801
2.	Балансова стойност на ДНА	54	49	44	39	35
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	1026	994	950	888	883
3.	Необходим оборотен капитал	44	48	52	52	52
4.	Регулаторна база на активите	3985	3817	3574	3272	3005
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,78%	7,78%	7,78%	7,78%	7,78%
6.	Възвръщаемост	310	297	278	254	234
7.	Разходи, в т.ч.:	782	847	905	937	846
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	778	841	898	930	839
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	4	6	7	7	8

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	21	15	9	2	0
2.	Балансова стойност на ДНА	18	11	4	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	225	342	375	405	436
4.	Регулаторна база на активите	264	367	387	408	436
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,78%	7,78%	7,78%	7,78%	7,78%
6.	Възвръщаемост	21	29	30	32	34
7.	Разходи, в т.ч.:	49	49	49	46	38
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	49	49	49	46	38

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ, като 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2018-2022 г. са в размер на 670 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 400 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани

270 хил. лв. За разглеждания регулаторен период те ще се извършват със собствени средства и реинвестиции.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2018-2022 г. е в размер на 7,78%, която е изчислена при използването на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7% и при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството са представени по години и по групи клиенти в Таблици № 6 и № 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. м ³ /год.	1705	4023	4324	4591	4858
Обществено-административни и търговски	хил. м ³ /год.	930	980	1100	1200	1300
Битови	хил. м ³ /год.	2507	2855	3204	3552	3901
Общо	хил. м³/год.	5142	7858	8628	9343	10 059

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	бр.	17	19	19	19	19
Обществено-административни и търговски	бр.	85	90	95	100	105
Битови	бр.	1510	1720	1930	2140	2350
Общо	бр.	1612	1829	2044	2259	2474

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти се определя на база избрана характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за промишлените намалява от 0,40 за 2018 г. на 0,38 за 2022 г.; за обществено-административните и търговски клиенти намалява от 0,17 за 2018 г. на 0,16 за 2022 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,43 за 2018 г. на 0,46 за 2022 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броят на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента по групи клиенти и по години са следните: за промишлените коефициентът се увеличава от 0,11 за 2018 г. на 0,23 за 2022 г.; за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,09 за 2018 г. на 0,08 за 2022 г.; за битовите клиенти намалява от 0,80 за 2018 г. на 0,69 за 2022 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти се увеличават от 0,33 за 2018 г. на 0,48 за 2022 г., за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,18 за 2018 г. на 0,13 за 2022 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,49 за 2018 г. на 0,39 за 2022 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Предложените от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ в цената за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на община Елин Пелин са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за разпределение (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване (лв./1000 нм ³)
Промислени		
до 500 000 м ³ /год.	125,64	3,64
над 500 000 м ³ /год.	109,33	3,64
Обществено-административни и търговски	169,31	5,61
Битови	161,05	17,46

Предложените от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложи в бизнес плана за периода 2018-2022 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на ексекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

В Таблица № 9 са посочени предложените от „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Елин Пелин:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени	
до 500 000 м ³ /год.	2790
над 500 000 м ³ /год.	4565
Обществено-административни и търговски	1180
Битови	400

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използвана представителна калоричност в размер на 10,563 kWh за 1 м³ природен газ.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Елин Пелин за регулаторен период от 2018 до 2022 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти:

до 500 000 нм³/год. – 125,64 лв./1000 м³ (11,89 лв./MWh);

над 500 000 нм³/год. – 109,33 лв./1000 м³ (10,35 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 169,31 лв./1000 м³ (16,03 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти – 161,05 лв./1000 м³ (15,25 лв./MWh).

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 1092 хил. лв., за 2019 г. – 1144 хил. лв., за 2020 г. – 1183 хил. лв.; за 2021 г. – 1191 хил. лв.; за 2022 г. – 1080 хил. лв.

Количества природен газ: за 2018 г. – 5142 хил. нм³/г., за 2019 г. – 7858 хил. нм³/г., за 2020 г. – 8628 хил. нм³/г.; за 2021 г. – 9343 хил. нм³/г.; за 2022 г. – 10 059 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,78%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти:

до 500 000 нм³/год. – 356,29 лв./1000 м³ (33,73 лв./MWh);

над 500 000 нм³/год. – 356,29 лв./1000 м³ (33,73 лв./MWh).

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 358,26 лв./1000 м³ (33,92 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти – 370,11 лв./1000 м³ (35,04 лв./MWh).

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината) – 352,65 лв./1000 м³ (33,39 лв./MWh);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител:

4.2.1. За промишлени клиенти:

до 500 000 нм³/год. – 3,64 лв./1000 м³ (0,34 лв./MWh);

над 500 000 нм³/год. – 3,64 лв./1000 м³ (0,34 лв./MWh).

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 5,61 лв./1000 м³ (0,53 лв./MWh);

4.2.3. За битови клиенти – 17,46 лв./1000 м³ (1,65 лв./MWh).

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 69 хил. лв., за 2019 г. – 77 хил. лв., за 2020 г. – 79 хил. лв.; за 2021 г. – 78 хил. лв.; за 2022 г. – 72 хил. лв.

Количества природен газ: за 2018 г. – 5142 хил. нм³/г., за 2019 г. – 7858 хил. нм³/г., за 2020 г. – 8628 хил. нм³/г.; за 2021 г. – 9343 хил. нм³/г.; за 2022 г. – 10 059 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,78%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Елин Пелин, както следва:

5.1. За промишлени клиенти:

до 500 000 нм³/год. – 2790 лв./клиент;

над 500 000 нм³/год. – 4565 лв./клиент.

5.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 1180 лв./клиент.

5.3. За битови клиенти – 400 лв./клиент.

II. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА