

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ
ТРЕБИЊЕ



REGULATORNA KOMISIJA
ZA ENERGETIKU
REPUBLIKE SRPSKE
TREBINJE

**ПРАВИЛНИК О ТАРИФНОЈ МЕТОДОЛОГИЈИ
У СИСТЕМУ ТРАНСПОРТА И СКЛАДИШТЕЊА ПРИРОДНОГ ГАСА**

Требиње, јули 2022. године

САДРЖАЈ:

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ	4
Члан 1. (Предмет)	4
Члан 2. (Циљ Правилника)	4
Члан 3. (Дефиниције)	5
Члан 4. (Начела тарифне методологије)	6
ДИО ДРУГИ – РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД И ТРОШКОВИ ДЈЕЛАТНОСТИ	7
ГЛАВА I – РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД	7
Члан 5. (Регулаторни потребни приход као подлога за израчунавање тарифа)	7
Члан 6. (Тарифни период)	7
Члан 7. (Израчунавање регулаторног потребног прихода)	7
ГЛАВА II - КРИТЕРИЈУМИ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЕЛЕМЕНТА РЕГУЛАТОРНОГ ПОТРЕБНОГ ПРИХОДА	8
Одјељак А. Регулативна основа.....	8
Члан 8. (Регулативна основа)	8
Члан 9. (Пројена вриједности сталне имовине).....	9
Члан 10. (Преиспитивање вриједности сталне имовине).....	9
Одјељак Б. Трошкови пословне активности.....	9
Члан 11. (Трошкови пословне активности)	9
Члан 12. (Оцјена оправданости трошкова)	10
Члан 13. (Подјела трошкова пословне активности).....	10
Члан 14. (Контролисани трошкови пословне активности).....	10
Члан 15. (Трошкови амортизације)	11
Члан 16. (Контролисани трошкови рада и одржавања).....	12
Члан 17. (Неконтролисани трошкови рада и одржавања).....	13
Члан 18. (Дјелимично контролисани трошкови пословања – трошак губитака природног гаса)	13
Одјељак В. Поврат на капитал	14
Члан 19. (Поврат на капитал)	14
Члан 20. (Стопа поврата на капитал).....	14
Одјељак Г. Остали приходи	15
Члан 21. (Остали приходи)	15
Одјељак Д. Корекција прихода	15
Члан 22. (Утврђивање корекције прихода)	15
Члан 23. (Кориговани поврат на капитал због неискоришћености капацитета)	16
ДИО ТРЕЋИ – ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ И ТАРИФЕ ЗА ПРИСТУП ТРАНСПОРТНОМ СИСТЕМУ	17
Члан 24. (Тарифни елементи за приступ транспортном систему)	17
Члан 25. (Врсте капацитета)	17
Члан 26. (Тарифе по зонама транспортног система)	17
Члан 27. (Расподјела регулаторног прихода на тарифне елементе)	17
Члан 28. (Енергетски биланс за транспортни систем).....	18
Члан 29. (Обрачунски капацитет).....	18
Члан 30. (Израчунавање тарифе за капацитет)	19
Члан 31. (Израчунавање тарифе за потрошњу)	20
Члан 32. (Прекид испоруке уговореног непрекидног капацитета).....	20
Члан 33. (Прекид испоруке уговореног прекидног капацитета).....	20
ДИО ЧЕТВРТИ – ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ И ТАРИФЕ ЗА ПРИСТУП СКЛАДИШНОМ СИСТЕМУ	21
Члан 34. (Тарифни елементи за приступ складишном систему)	21
Члан 35. (Тарифе за приступ складишном систему)	21

ДИО ПЕТИ - ТАРИФНИ ПОСТУПАК.....	21
Члан 36. (Покретање тарифног поступка).....	21
Члан 37. (Вођење тарифног поступка).....	21
Члан 38. (Достављање захтјева).....	22
Члан 39. (Допуна захтјева).....	22
Члан 40. (Обавјештавање подносиоца о поднесеном захтјеву за одобрење тарифа)	22
Члан 41. (Јавно разматрање).....	22
Члан 42. (Обавјештење за јавност).....	23
Члан 43. (Додатни подаци и чињенице).....	24
Члан 44. (Процјена података).....	24
Члан 45. (Оцјена доказа).....	24
Члан 46. (Извјештај водитеља поступка).....	24
Члан 47. (Рјешења и одлуке).....	25
Члан 48. (Објављивање)	25
ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ	25
Члан 49. (Ступање на снагу)	25
Члан 50. (Престанак важења)	25

На основу члана 22. тачка 1) алинеја 2. Закона о гасу (Службени гласник Републике Српске, број 22/18 и 15/21) и члана 33. став 1. тачка а) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/10) Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 44. редовној сједници, одржаној 21. јула 2022. године, у Требињу, утврдила је

ПРАВИЛНИК О ТАРИФНОЈ МЕТОДОЛОГИЈИ У СИСТЕМУ ТРАНСПОРТА И СКЛАДИШТЕЊА ПРИРОДНОГ ГАСА

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1. (Предмет)

Правилником о тарифној методологији у систему транспорта и складиштења природним гасом (у даљем тексту: Правилник) уређују се принципи, начин и поступак:

- а) утврђивања регулаторног потребног прихода за дјелатност транспорта и управљања транспортним системом природног гаса и дјелатност складиштења и управљања системом за складиштење природног гаса,
- б) расподјеле регулаторног потребног прихода на тарифне елементе,
- в) утврђивање тарифа за дјелатност транспорта и управљања транспортним системом природног гаса и тарифа за дјелатност складиштења и управљања системом за складиштење природног гаса и
- г) правила тарифног поступка.

Члан 2. (Циљ Правилника)

(1) Циљ доношења овог Правилника је:

- а) омогућавање правичног и економичног поступка регулације тарифа у сектору природног гаса, увођење тржишних механизама и међународно прихваћене праксе засноване на принципима равноправног приступа и недискриминације корисника транспортних и складиштних система, те јасни и унапријед познати услови приступа транспортном и складишном систему природног гаса у Републици Српској;
- б) уклањање ограничења за трговину природним гасом на унутрашњем тржишту природног гаса, укључујући развој одговарајућих капацитета ради задовољавања потражње и унапређивања интеграције домаћег тржишта;
- в) помоћ развоју сигурних, поузданих и ефикасних механизама пружања услуга у сектору природног гаса усмјерених према купцу на принципу недискриминације, јавности и чувања пословне тајне, промовисање адекватности система и енергетске ефикасности, на најефикаснији начин и

г) осигурање користи за купце од ефикасног функционисања тржишта природног гаса и промовисање ефикасне конкуренције и заштите купца.

Члан 3. (Дефиниције)

(1) Појмови који се користе у овом Правилнику и његовим прилозима имају сљедеће значење:

Енергетски субјект - је правно лице или предузетник који у сектору природног гаса обавља једну од дјелатности из сектора природног гаса.

Горња топлотна моћ гаса (GCV) је количина топлотне енергије која се добије потпуним сагоријевањем нормалног кубног метра природног гаса, 1 m^3 (0°C , 1.01325 bar), при температури продуката сагоријевања од 25°C . Изражава се у (kWh/m^3).

Капацитет - максимална дневна потрошња природног гаса.

Корисник система - произвођач, крајњи купац или снабдјевач природним гасом.

Крајњи купац - купац који купује природни гас за сопствене потребе.

Купац - купац означава купца на велико или крајњег купца природног гаса.

Излазне тачке - излазне тачке на транспортном систему су примопредајне станице, где се квалитативно и количински гас предаје кориснику система или сусједном систему.

Интерконектор - гасовод који прелази границу између држава ради повезивања њихових система, као и опрема која се користи за повезивање њихових система,

Максимални годишњи капацитет - максимални капацитет на годишњем нивоу.

Мјерно мјесто - мјесто мјерења код преузимања природног гаса и мјесто разграничења одговорности између транспортног или складишног система и корисника система природног гаса.

Непрекидни капацитет - капацитет који оператер транспортног система гарантује кориснику система у уговореном облику.

Повратни капацитет - прекидни капацитет који се уговора за транспорт природног гаса у супротном смјеру од нормалног тока природног гаса.

Прекидни капацитет - капацитет који оператер транспортног система може прекинути у складу са уговором.

Прикључак - инсталација, уређаји, опрема и материјали којима се у складу са одобрењем за прикључење, објекат физички повезује са системом у најближој тачки у којој је прикључење технички и правно могуће, укључујући и мјерни уређај.

Регулисана дјелатност - дјелатност коју обавља енергетски субјект по условима које прописује Регулаторна комисија и/или чије се цијене услуга утврђују у поступку и на начин који пропише Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија).

Регулисани субјект – енергетски субјект који обавља регулисану дјелатност.

Тарифа - јединична цијена за тарифне елементе.

Тарифни елемент - обрачунске величине у којима се могу изразити учинци енергетског субјекта које обавља дјелатност транспорта и управљања транспортним

системом природног гаса или субјекта који обавља дјелатност складиштења и управљања системом за складиштење.

Топлотна моћ гаса - је количина топлотне енергије коју садржи 1m^3 природног гаса, при одређеном гасном стању. Топлотна моћ гаса се изражава у SI јединицама (kWh/m^3 или kJ/m^3).

Улазне тачке - улазне тачке на транспортном систему приподног гаса су примопредајне станице, где се природни гас квалитативно и количински испоручује ради транспортувана, и где оператор транспортног система квалитативно и количински преузима природни гас који треба да буде транспортуван.

Зона - дио транспортног система који се посматра као цјелина са улазима и/или излазима из једног дијела транспортног система.

Закон – Закон означава Закон о гасу.

(2) Поред појмова који су дати у ставу (1) овог члана, у овом Правилнику су коришћени термини и изрази обухваћени одредбама Закона о гасу и подзаконским актима Регулаторне комисије.

Члан 4. **(Начела тарифне методологије)**

(1) У сектору природног гаса, у складу са одредбама овог Правилника, утврђују се тарифе за приступ транспортном и складиштном систему природног гаса.

(2) Правилник се заснива на сљедећим начелима:

- a) тарифе које се признају за дјелатности транспорта и управљања транспортним системом природног гаса и дјелатност складиштења и управљања системом за складиштење природним гасом су правичне, оправдане, недискриминаторске, засноване на јавним критеријумима за признавање трошкова потребним за обављање дјелатости;
- b) регулаторни потребан приход на основу ког се утврђују тарифе заснован је на оправданим трошковима за обављање дјелатности и поврату на капитал, тако да се обезбиједи техничка сигурност и поузданост рада као и развоја система;
- v) регулаторни потребан приход на основу ког се утврђују тарифе заснован је на фер односу између квалитета услуга и цијена које плаћају корисници система;
- g) регулаторни потребан приход утврђује се за сваког оператора транспортног система, на основу оправданих трошкови утврђених по зонама транспортног система којима оператор управља, односно за сваког оператора складишног система природног гаса и
- д) регулаторни потребан приход распоређује се на улазне и излазне тачке зона система, по принципу припадајућих трошкова.

ДИО ДРУГИ – РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД И ТРОШКОВИ ДЈЕЛАТНОСТИ

ГЛАВА I – РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД

Члан 5.

(Регулаторни потребни приход као подлога за израчунавање тарифа)

(1) Утврђивање тарифа за приступ транспортном систему и тарифа за приступ складишном систему природног гаса (у даљем тексту: тарифе за приступ) заснива се на обрачуну годишњег регулаторног потребног прихода енергетског субјекта који одобрава Регулаторна комисија.

(2) Регулаторни потребни приход заснива се на оправданим, сврсисходним и ћелисходним трошковима у сврху обављања регулисане дјелатности.

(3) Енергетски субјекти достављају Регулаторној комисији енергетски биланс, односно план транспорта или складиштења природног гаса за сваку годину тарифног периода.

(4) План транспорта или складиштења природног гаса из става (3) овог члана садржи све потребне податке и елементе коришћења система у складу са овим Правилником.

Члан 6.

(Тарифни период)

(1) Тарифни период утврђује се у трајању од три године.

(2) Регулаторни потребан приход и тарифе у тарифном периоду остају непромијењени, изузев у случају вођења тарифног поступка због значајне промјене неконтролисаних или дјелимично контролисаних трошкова пословања.

(3) У случају провођења ванредног тарифног поступка из става (2) овог члана може се провести тарифни поступак или скраћени тарифни поступак (без провођења формалне расправе) у зависности од захтијеваних промјена.

Члан 7.

(Израчунавање регулаторног потребног приход)

(1) Регулаторни потребан приход регулисаног енергетског субјекта, у сврху утврђивања тарифа, израчунава се примјеном слједеће формуле и исказује се у конвертибилним маркама (КМ):

$$РПП = ТП + ПК - ОП + К$$

где су елементи:

РПП – регулаторни годишњи потребан приход,

ТП – трошкови пословне активности,

ПК – одобрени поврат на капитал,

ОП – остали приход и

К – корекција прихода, по основу одступања оствареног прихода у односу на утврђени одобрени приход у претходном тарифном поступку.

(2) Елементи регулаторног потребног прихода из става (1) овог члана утврђују се анализом сталне имовине и трошкова посебно за сваку годину регулаторног периода у складу са овим Правилником.

(3) Енергетски субјекат трошкове обављања регулисане дјелатности документује подацима о остварењу у годинама текућег тарифног периода и планом пословања за сваку годину тарифног периода.

ГЛАВА II - КРИТЕРИЈУМИ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЕЛЕМЕНТА РЕГУЛATORНОГ ПОТРЕБНОГ ПРИХОДА

Одјељак А. Регултивна основа

Члан 8. (Регултивна основа)

(1) Регултивна основа се утврђује на основу вриједности сталне имовине потребне за обављање дјелатности и представља основу за одређивање трошкова пословне активности и поврата на капитал.

(2) Регултивна основа утврђује се као нето вриједност ангажоване сталне имовине (нематеријалне и материјалне) и трајне обртне имовине потребне за обављање дјелатности.

(3) Нето вриједност сталне имовине признаје се као износ набавне вриједности или тржишне/фер вриједности имовине умањене за акумулисану амортизацију и акумулисани губитак због обезвређења имовине, али само за имовину која се ефективно користи за обављање дјелатности.

(4) Регултивна основа, израчунава се примјеном сљедеће формуле:

$$PO = NBCI_{t-1} + (SP_t + SP_{t+1} + SP_{t+2} + SP_{t+3}) - (PC_t + PC_{t+1} + PC_{t+2} + PC_{t+3}) + TOI$$

где је:

PO – регултивна основа,

NBCI_{t-1} – нето вриједност сталне имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка,

SP – средства у припреми, односно средства чије је набавка планирана трогодишњим планом инвестиција у години вођења тарифног поступка и годинама тарифног периода,

PC – расходована средства, односно средства којима ће истећи животни вијек у години вођења тарифног поступка и годинама тарифног периода,

TOI – трајна обртна имовина за годину регулаторног периода и

т – година у којој се води тарифни поступак.

(5) Регулаторна комисија оператеру транспортног система признаје средства у припреми (SP), односно средства чије је набавка планирана према трогодишњем плану инвестиција, на који је Регулаторна комисија дала сагласност за прве две године тарифног периода.

(6) За трећу годину тарифног периода која није обухваћена трогодишњим планом инвестиција ради се процјена на основу трогодишњег плана инвестиција и дестогодишњег плана развоја.

(7) Изузетно, у случају провођења првог тарифног поступка у складу са овим Правилником, прије давања сагласности Регулаторне комисије на трогодишњи план инвестиција, разматраће се вриједност средстава у припреми према постојећем трогодишњем плану инвестиција.

(8) Средства у припреми (СП) која улазе у регулативну основу признају се као половина вриједности средстава чије активирање се планира у тарифном периоду.

(9) Регулаторна комисија прати одступања остварених и одобрених средстава у припреми и врши потребне корекције у наредном тарифном поступку.

(10) Трајна обртна имовина за годину регулаторног периода утврђује се као 1/12 трошкова пословне активности (ТП), утврђених у складу са чланом 11. овог Правилника.

Члан 9.

(Процјена вриједности сталне имовине)

(1) Регулисани енергетски субјект обавезан је вршити процјену вриједности сталне имовине у складу са рачуноводственим политикама.

(2) Процјена вриједности сталне имовине треба бити евидентирана у пословним књигама најмање три мјесеца прије подношења захтјева за одобрење тарифа да би је Регулаторна комисија узела у разматрање.

Члан 10.

(Преиспитивање вриједности сталне имовине)

(1) Регулаторна комисија преиспитује реализацију одобрених инвестиција са становишта оправданости и резултата који се постижу реализацијом инвестиција.

(2) Регулаторна комисија провјерава примјену правила за вођење књиговодствених евиденција и правила о признавању и вредновању сталне имовине која су дефинисана рачуноводственим политикама и на основу којих је поднешен захтјев, у сврху утврђивања регулаторног потребног прихода.

(3) У регулативну основу не укључује се вриједност бесплатно преузете имовине (донације, пренос имовине без накнаде, учешће грађана у изградњи објекта, државна давања и помоћ).

Одјељак Б. Трошкови пословне активности

Члан 11.

(Трошкови пословне активности)

(1) Трошкови пословне активности који се укључују у одобрени потребан приход обухватају оправдане трошкове који су потребни за обављање дјелатности и утврђују се за сваку годину регулаторног периода.

(2) Трошкови пословне активности односе се на:

- a) трошкове амортизације,

- б) трошкове рада и одржавања и
- в) трошкове губитака природног гаса.

(3) Регулисани енергетски субјект је дужан да трошкове пословне активности евидентира на рачунима у складу са правилима којим се прописује вођење књиговодствене евиденције и регулаторни контни план.

Члан 12. (Оцјена оправданости трошкова)

- (1) Регулаторна комисија оцењује оправданост свих трошкова регулисане дјелатности ради њиховог укључивања у одобрени потребни приход имајући у виду релевантне чињенице о природи и времену настанка трошкова.
- (2) Трошкови пословне активности за обављање дјелатности утврђују се на основу документације достављене у тарифном поступку и документације којом располаже Регулаторна комисија.
- (3) Оправданост трошка оцењује се руковођећи се начелима овог Правилника, према природи трошка, анализом сврсисходности, анализом количине и цијене и упоредним анализама, водећи рачуна о специфичностима регулисане дјелатности.
- (4) Регулисани енергетски субјект је дужан да достави сву прописану документацију, као и осталу релевантну документацију, те да образложи оправданост свих ставки трошкова пословне активности, као и разлоге њиховог одступања у односу на трошкове одобрене у претходном тарифном поступку.
- (5) У оправдане трошкове пословања не укључују се трошкови који су посљедица пропуста, трошкови који нису у функцији обављања дјелатности, као ни трошкови које је кроз накнаду за прикључење или другу услугу већ платио корисник система, односно приход по овом основу улази у остали приход који представља одбитну ставку у одобреном потребном приходу.

Члан 13. (Подјела трошкова пословне активности)

Трошкове пословне активности, у сврху утврђивања регулаторног потребног прихода и стварања услова за повећање ефикасности, дијелимо на:

- а) контролисане трошкове пословне активности на које енергетски субјект може утицати,
- б) неконтролисане трошкове пословне активности на које енергетски субјект не може утицати и
- в) дјелимично контролисане трошкове пословне активности.

Члан 14. (Контролисани трошкови пословне активности)

Контролисани трошкови пословне активности су:

- а) трошкови амортизације и
- б) контролисани трошкови рада и одржавања: трошкови материјала (набавка материјала, трошкови материјала за израду, трошкови режијског материјала, трошкови горива и енергије), трошкови зарада, накнада зарада и остали

лични расходи, трошкови производних услуга, трошкови резервисања и дио нематеријалних трошкова на које енергетски субјект може утицати.

Члан 15. (Трошкови амортизације)

(1) Трошкови амортизације утврђују се за сталну имовину која је у функцији обављања дјелатности, на основу корисног вијека употребе сталне имовине, у складу са рачуноводственом политиком енергетског субјекта.

(2) Трошкови амортизације се утврђују на основу набавне вриједности сталне имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка увећане за трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у години тарифног поступка и годинама тарифног периода, те умањена за трошкове амортизације средстава која ће бити расходована у години тарифног поступка и годинама тарифног периода.

(3) Вриједност амортизације сталне имовине у припреми која ће бити активирана у години вођења тарифног поступка (t) и годинама тарифног периода (t+n) утврђује се за сталну имовину која је укључена у регулативну основу у складу са чланом 9. овог Правилника.

(4) Амортизација имовине добијене без накнаде (донације) признаје се у трошак амортизације.

(5) Трошкови амортизације за прву годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулама:

$$A_{t+1} = A_{t-1} + (A_{AIT} + A_{AIT+1}) - (A_{PRI_t} + A_{PRI_{t+1}})$$

где су:

A_{t-1} – амортизација имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка,

A_{AIT} – амортизација имовине која ће бити активирана у години t вођења тарифног поступка,

A_{AIT+1} – амортизација имовине која ће бити активирана у првој години тарифног периода,

A_{PRI_t} – амортизација имовине која ће бити расходована у години t вођења тарифног поступка,

$A_{PRI_{t+1}}$ – амортизација имовине која ће бити расходована у првој години тарифног периода.

(6) Трошкови амортизације за другу годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулама:

$$A_{t+2} = A_{t+1} + A_{AIT+2} - A_{PRI_{t+2}}$$

где су:

A_{AIT+2} – амортизација имовине која ће бити активирана у другој години тарифног периода,

$A_{PRI_{t+2}}$ – амортизација имовине која ће бити расходована у другој години тарифног периода.

(7) Трошкови амортизације за трећу годину регулаторног периода утврђују се према сљедећој формулама:

$$A_{T+3} = A_{T+2} + A_{AIT+3} - A_{PRI\ T+3}$$

гдје су:

A_{AIT+3} – амортизација имовине која ће бити активирана у трећој години тарифног периода,

$A_{PRI\ T+3}$ – амортизација имовине која ће бити расходована у трећој години тарифног периода.

(8) Трошкови амортизације за регулаторни период A_T утврђују се као просјечна вриједност трошкова амортизације израчунатих на основу ставова (5), (6) и (7) према сљедећој формулама:

$$A = (A_{T+1} + A_{T+2} + A_{T+3}) / 3.$$

Члан 16.

(Контролисани трошкови рада и одржавања)

(1) Контролисани трошкови рада и одржавања, те резервисања који се признају у одобреном потребном приходу, односно контролисани трошкови пословања без амортизације (ТРО) одобравају се полазећи од одобрених трошкова из претходног тарифног поступка, стопе инфлације, коефицијента ефикасности и корекције због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку.

(2) Контролисани трошкови рада и одржавања за прву годину регулаторног периода утврђују се према сљедећој формулама:

$$TRO_{T+1} = (TRO_{od} + \Delta TRO_T) * (1 + I_{T+1}/100)$$

гдје су:

TRO_{T+1} – трошкови рада и одржавања за прву годину регулаторног периода (КМ),

TRO_{od} – трошкови рада и одржавања одобрени у претходном тарифном поступку (КМ),

ΔTRO_T – трајна промјена контролисаних трошкова рада и одржавања настала у текућем регулаторном периоду усљед околности на које се није могло утицати (КМ) и

I_{T+1} – планирана годишња стопа инфлације (индекс општег раста цијена) у Републици Српској за прву годину тарифног периода (%).

(3) Вриједности корекције трошкова рада и одржавања ΔTRO_T из става (2) овог члана, који се предлаже, Регулаторна комисија утврђује на основу података, образложења и документације достављене у тарифном поступку.

(4) Контролисани трошкови рада и одржавања за другу годину регулаторног периода утврђују се према сљедећој формулама:

$$TRO_{T+2} = TRO_{T+1} * (1 + I_{T+2}/100)$$

гдје је:

I_{T+2} – планирана годишња стопа инфлације за другу годину тарифног периода (%).

(5) Контролисани трошкови рада и одржавања за трећу годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулам:

$$TPO_{t+3} = TPO_{t+2} * (1 + I_{t+3} / 100)$$

где је:

I_{t+3} – планирана годишња стопа инфлације за трећу годину тарифног периода (%).

(6) Контролисани трошкови рада и одржавања за регулаторни период утврђују се као просјечна вриједност трошкова рада и одржавања из става (2), (3) и (4) коригована за једнократну корекцију уз примјену коефицијента ефикасности на следећи начин:

$$TPO = (TPO_{t+1} + TPO_{t+2} + TPO_{t+3}) / 3 * (1 - K_{\text{еф}} / 100)$$

где су:

TPO – годишњи трошкови рада и одржавања за тарифни период (КМ) и

$K_{\text{еф}}$ – коефицијент ефикасности у процентима (%).

(7) Коефицијент ефикасности представља мјеру ефикасности постигнуту примјеном нових технологија, односно мјеру смањења трошкова због примјене нових технологија и тиме постигнутих уштеда.

(8) Енергетски субјект је дужан да посебно евидентира и документује трошкове рада и одржавања који проистичу коришћењем сталне имовине која није у његовом власништву.

Члан 17.

(Неконтролисани трошкови рада и одржавања)

(1) Неконтролисани трошкови рада и одржавања су трошкови који су неизбјежни у пословању, на чији износ се не може директно утицати, а односе се на дио нематеријалних трошкова: трошкове непроизводних услуга, трошкове премије и осигурања, трошкове платног промета, трошкове члана рина, трошкове пореза и доприноса, трошкове регулаторне накнаде и остале нематеријалне трошкове.

(2) Неконтролисани трошкови рада и одржавања утврђују се према следећој формулам:

$$TPO_{\text{нк}} = TPO_{\text{нк од}} + \Delta TPO_{\text{нк}}$$

где су:

$TPO_{\text{нк од}}$ – неконтролисани трошкови рада и одржавања одобрени у претходном тарифном поступку и

$\Delta TPO_{\text{нк}}$ – промјена неконтролисаних трошкови рада и одржавања за наредни тарифни период.

Члан 18.

(Дјелимично контролисани трошкови пословања – трошак губитака природног гаса)

(1) У оправдане трошкове транспортног и складишног система природног гаса укључују се и трошкови одобрених губитака природног гаса.

(2) Ниво одобрених губитака природног гаса утврђује се у процентима од преузете количине природног гаса.

(3) Приликом признавања нивоа одобрених губитака у транспортном и складиштном систему природног гаса користе се подаци о структури и стању система и мјерних уређаја, структури потрошње, упоредне анализе других сличних транспортних и складиштних система и други расположиви подаци.

(4) Трошкови за надокнаду губитака природног гаса у транспортном или складиштном систему признају се у висини потребној за покривање одобрених губитака, а према просјечној цијени набавке природног гаса за покривање губитака природног гаса у тарифном периоду.

Одјељак В. Поврат на капитал

Члан 19. (Поврат на капитал)

Поврат на капитал (ПК) је дио прихода који се остварује по основу уложеног капитала потребног за финансирање регулативне основе, изражава се у КМ и израчунава се сљедећом формулом:

$$\text{ПК} = \text{РО} * \text{СПК}$$

где су:

РО - регулативна основа, из члана 9. овог Правилника и
СПК – стопа поврата на капитал (%).

Члан 20. (Стопа поврата на капитал)

(1) Стопа поврата на капитал, прије опорезивања, утврђује се као пондерисани просјек трошка капитала који укључује трошак сопственог капитала и трошак позајмљеног капитала, пондерисаних према њиховом удјелу у укупном капиталу транспортног или складиштног система и израчунава се према сљедећој формулама:

$$\text{СПК} = [(\text{Ц}_{\text{СК}} * \text{СК}/(\text{СК} + \text{ПК}) + \text{Ц}_{\text{ПК}} * \text{ПК}/(\text{СК} + \text{ПК})) * \text{K}_{\text{pp}}$$

где су:

СПК - стопа поврата на капитал (%),
СК - сопствени капитал (КМ),
Ц_{СК} - цијена сопственог капитала (%),
ПК - позајмљени капитал (КМ),
Ц_{ПК} – цијена позајмљеног капитала (%),
К_{pp} – коефицијент корекције,
УК= СК+ПК - укупан капитал (КМ).

(2) Цијена сопственог капитала одређује се на начин који одражава специфични ризик енергетског субјекта и преовлађујуће услове прибављања капитала на финансијском тржишту у тарифном периоду на сљедећи начин:

$$Ц_{СК} = R_f + \beta^* (R_m - R_f)$$

где су:

R_f – безризична каматна стопа на државне обвезнице на период 5 до 10 година, на Бањалучкој финансијској берзи;

β – бета коефицијент представља однос ризика енергетског субјекта са ризиком укупног портфолија финансијског тржишта, односно однос укупног приноса на акције регулисаног субјекта и укупног приноса на све акције на финансијском тржишту, који се добија на основу Дамодарон база података са Бањалучке финансијске берзе;

R_m – тржишна премија ризика, вишак приноса коју власник очекује да оствари као накнаду за изложеност ризику.

(3) Цијена позајмљеног капитала за финансирање регулативне основе одређује се на основу пондерисане просјечне каматне стопа на позајмљени капитал у тарифном периоду.

(4) Коефицијент корекције K_{PP} се утврђује у распону од 1 до вриједности која се добије према следећој формулама:

$$K_{PP} = (1 - P_{PP}/PO)$$

где је:

P_{PP} – реализоване ревалоризационе резерве.

Одјељак Г. Остали приходи

Члан 21. (Остали приходи)

(1) Регулаторни потребни приход оператора система, утврђен на начин наведен одредбама у глави I и II, у другом дијелу овог Правилника, умањује се за износ осталих прихода које остварује енергетски субјект са сталном имовином чији су трошкови признати у трошковима пословне активности.

(2) У остале приходе из става (1) овог члана укључују се приходи од активирања властитих учинака, разграничени дио прихода периода по основу реализације донираних средства, приходи од продаје средстава и други приходи остварени сталном имовином која је укључена у регулативну основу.

(3) Остали приход за тарифни период утврђује се као просјечна вриједност осталог прихода за све године тарифног периода.

Одјељак Д. Корекција прихода

Члан 22. (Утврђивање корекције прихода)

(1) Основ за корекцију регулаторног потребног прихода за наредни тарифни период су одступања, позитивна или негативна, оствареног прихода од регулаторног прихода утврђеног у претходном тарифном поступку, у складу са одредбама овог Правилника.

(2) Корекција прихода израчунава се анализом свих трошкова које улазе у регулаторни потребан приход према сљедећој формулам:

$$K = K_A + K_{TRO} + K_{TRO_{Nk}} + K_{TG} + K_{PK} + K_{Op} + K_{EEB}$$

где су:

K_A – корекција амортизације због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{TRO} – корекција контролисаних трошкова рада и одржавања настала у претходном регулаторном периоду услед околности на које енергетски субјект није могао утицати,

$K_{TRO_{Nk}}$ – корекција неконтролисаних трошкова рада и одржавања због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{TG} – корекција трошкова губитака природног гаса због непредвиђених промјена на тржишту,

K_{PK} – корекција поврата на капитал по основу одступања вриједности регулативне основе у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{Op} – корекција осталог прихода због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку и

K_{EEB} – корекција прихода због одступања остварења потрошње природног гаса од потрошње планиране у претходном тарифном поступку.

(3) Износ корекције прихода утврђује се анализом разлога који су довели до одступања сваког појединачног трошка, водећи рачуна о оправданости трошка, материјалности и потреби подстицања енергетског субјекта на смањење трошкова пословања и унапређење услуга.

(4) Корекција трошкова рада и одржавања проузрокована елементарним непогодама хидрометеоролошког или геолошког поријекла узроковане дјеловањем природних сила (земљотрес, пожар, поплаве, лавине, клизишта, одрони, атмосферска пражњења, олујни вјетар, прекомјерни лед и снијег, велики мразеви) и/или друштвеним појавама (налози надлежних органа, рат, тероризам и сл.) може се разграничити на одређени временски период, у случају да би њено једнократно признавање значајно утицало на промјену регулаторног потребног прихода.

(5) Корекција регулаторног потребног прихода неће се вршити за одступања трошкова који су резултат уштеда енергетског субјекта.

Члан 23.

(Кориговани поврат на капитал због неискоришћености капацитета)

У случају да је искоришћеност транспортног система по максималном дневном годишњем капацитetu у односу на максимални технички капацитет система или зоне система мања од 50%, поврат на капитал се коригује према сљедећој формулам:

$$PK_k = PK * Sti / 50$$

где су:

PK_k - кориговани поврат на капитал и

Sti - степен искориштења транспортног или складиштног система у процентима.

ДИО ТРЕЋИ – ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ И ТАРИФЕ ЗА ПРИСТУП ТРАНСПОРТНОМ СИСТЕМУ

Члан 24.

(Тарифни елементи за приступ транспортном систему)

Тарифни елементи за које оператер транспортног система обрачунава тарифе обављања дјелатности транспорта и управљања транспортним системом природног гаса су:

- капацитет (изражен у kWh/дан),
- потрошња (изражена у kWh).

Члан 25.

(Врсте капацитета)

- (1) Транспорт природног гаса може бити на непрекидној и прекидној основи у зависности од уговора о транспорту.
- (2) Прекидни капацитет јавља се у случају попуњености капацитета транспортног система.
- (3) Транспорт природног гаса уговора се на годишњем, кварталном, мјесечном, дневном или унутардневном нивоу.

Члан 26.

(Тарифе по зонама транспортног система)

- (1) Регулаторни потребан приход оператера транспортног система утврђује се за сваку зону посебно.
- (2) Тарифе за систем транспорта природног гаса утврђују се за улазне и излазне тачке зона транспортног система које предлаже оператер транспортног система, а одобрава Регулаторна комисија.
- (3) Потребан приход зоне распоређује се на улазне и излазне тачке на основу приједлога оператера транспортног система утемељаног на припадујићим трошковима или у односу 50%:50%.
- (4) Приликом утврђивања тарифа за више зона оператер транспортног система може поднијети збирни или појединачни захтјев.
- (5) Трошкови управљања транспортног система распоређују се на тарифу за улазну тачку зоне транспортног система природног гаса.

Члан 27.

(Расподјела регулаторног прихода на тарифне елементе)

- (1) На тарифни елеменат капацитет распоређују се фиксни трошкови као и поврат на капитал транспортног система.
- (2) На тарифни елеменат потрошња распоређује се варијабилни трошкови транспортног система као што су:
 - а) трошкови управљања транспортним системом,

- б) трошкови технолошког гаса који се користи у процесу транспорта природног гаса,
 - в) трошкови губитака природног гаса транспортног система и
 - г) прераспоређени дио трошкова капацитета, у складу са расподјелом прихода.
- (3) Оператор транспортног система може предложити да се дио трошкова капацитета, прерасподијели на тарифни елеменат потрошња ако се тиме утиче на ефикасније коришћење расположивог капацитета, водећи рачуна о стимулисању равномјерне потрошње и времену коришћења максималног капацитета и другим показатељима у вези са карактеристикама потрошње корисника система.

Члан 28. (Енергетски биланс за транспортни систем)

Тарифе за приступ транспортном систему рачунају се на основу енергетског биланса оператора транспортног система, који се израђује на основу података које су корисници транспортног система дужни доставити оператору транспортног система за године тарифног периода, како слиједи:

- а) капацитет (непрекидни или прекидни капацитет, годишњи, квартални, мјесечни, дневни или унутардневни капацитет) по зонама (kWh/дан) и
- б) план потрошње гаса природног гаса по зонама (kWh).

Члан 29. (Обрачунски капацитет)

(1) Обрачунски капацитет на основу ког се израчунавају тарифе за кориснике транспортног система утврђује се као збир непрекидних капацитета, како слиједи:

$$K_o = K_g + \sum K_{ki}o + \sum K_{mj}o$$

где су:

K_o - обрачунски капацитет (kWh/дан),

K_g – годишњи непрекидни капацитет (kWh/дан),

$\sum K_{ki}o$ - квартални обрачунски капацитет (kWh/дан),

$i = 1 \dots 4$ – број квартала,

$\sum K_{mj}o$ - мјесечни обрачунски капацитет (kWh/дан) и

$j = 1 \dots 12$ – број мјесеца.

(2) Обрачунски капацитет за један квартал израчунава се како слиједи:

$$K_{ki}o = K_k * k_{fk} * dan_k / 365$$

где су:

$K_{ki}o$ – обрачунски капацитет за један квартал (kWh/дан),

K_k – планирани квартални капацитет (kWh/дан),

k_{fk} – коефицијент квартални и

dan_k – број дана у кварталу.

(3) Обрачунски капацитет за један мјесец израчунава се како слиједи:

$$K_{mj}o = K_m * k_{fm} * dan_m / 365$$

где су:

Ккјо – обрачунски капацитет за један мјесец (kWh/дан),
 Км – планирани мјесечни капацитет (kWh/дан),
 Кф_м – коефицијент мјесечни и
 дан_м – број дана у мјесецу.

(4) Коефицијенти према времену коришћења капацитета дати су у сљедећој табели:

Коефицијент	квартални кф _к	квартални	мјесечни	дневни
		кф _м	кф _д	
јануар	2,40	3,8	5,5	
фебруар		3,6	5,0	
март		3,4	4,5	
април	1,15	1,30	3,3	
мај		1,15	2,9	
јуни		1,00	2,5	
јули	1,15	1,00	2,5	
август		1,15	2,9	
септембар		1,30	3,3	
октобар	2,4	3,4	4,5	
новембар		3,6	5,0	
децембар		3,8	5,5	

Члан 30. (Израчунавање тарифе за капацитет)

(1) Тарифа за обрачунски капацитет израчунава се као количник регулаторног потребног прихода распоређеног на тарифни елемент капацитет и обрачунског капацитета и изражава се у КМ/kWh/дан, како слиједи.

$$ТКо = РППк/Ко$$

где су:

ТКо – тарифа за обрачунски капацитет,

РППк – регулаторни потребни приход распоређен на тарифни елемент капацитет.

(2) Тарифа за годишњи непрекидни капацитет једнака је тарифи за обрачунски капацитет.

(3) Тарифа за квартални непрекидни капацитет израчунава се на сљедећи начин:

$$ТКк = ТКо * кф_{ки} * дан_к/365$$

где су:

ТКки - тарифа за квартални капацитет (КМ/kWh/дан) и

(4) Тарифа за мјесечни непрекидни капацитет израчунава се на сљедећи начин:

$$ТКм = ТКо * кф_м * дан_м/365$$

где су:

ТКм - тарифа за мјесечни капацитет (КМ/kWh/дан) и

Тарифа за дневни непрекидни капацитет израчунава се на следећи начин:

$$TK_{dj} = TKo * kfdj / 365$$

где су:

TKd - тарифа за дневни капацитет (KM/kWh/дан) и

(5) Тарифа за унутардневни непрекидни капацитет израчунава се на следећи начин:

$$TK_{ud} = TKo * kfd * 1,1 * \text{сати} / 7860$$

где су:

TKud - тарифа за унутардневни капацитет (KM/kWh/сати).

(6) Тарифа за прекидни капацитет једнака је тарифи за непрекидни капацитет.

(7) Приликом обрачуна капацитета за уговорени период, капацитет, односно тарифе из ставова (2) и (3) се своде на уговорени период.

Члан 31.

(Израчунавање тарифе за потрошњу)

Тарифа за потрошњу израчунава се као количник регулаторног потребног прихода транспортног система природног гаса распоређеног на тарифни елемент потрошња и укупне количине природног гаса која се испоручује корисницима природног гаса.

$$TP = RP_Pp / P$$

где су:

TP – тарифа за потрошњу (KM/kWh),

RPPp – регулаторни потребни приход распоређен на тарифни елемент потрошња (KM) и

P – потрошња корисника транспортног система природног гаса (kWh).

Члан 32.

(Прекид испоруке уговореног непрекидног капацитета)

У случају да оператер транспортног система природног гаса прекине испоруку природног гаса за уговорени непрекидни капацитет, својом кривицом, у трајању већем од 24 сата непрекидно, оператер ће пропорционално времену прекида и уговореног периода умањити рачун за тарифни елеменат капацитет.

Члан 33.

(Прекид испоруке уговореног прекидног капацитета)

У случају да дође до прекида уговореног прекидног капацитета цијена за капацитет се умањује у зависности од трајања прекида у дуплом трајању одговарајуће уговорене вриједности капацитета.

ДИО ЧЕТВРТИ – ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ И ТАРИФЕ ЗА ПРИСТУП СКЛАДИШНОМ СИСТЕМУ

Члан 34.

(Тарифни елементи за приступ складишном систему)

Тарифни елементи за приступ складишном систему природног гаса су:

- потрошња за улаз природног гаса која се изражава у (KM/MWh),
- складиштење природног гаса које се изражава у (KM/MWh/дан) и
- потрошња за излаз из складишта природног гаса која се изражава у (KM/MWh).

Члан 35.

(Тарифе за приступ складишном систему)

(1) Тарифе за приступ складишном систему природног гаса израчунавају се на основу регулаторног потребног прихода оператора складишног система потребног за обављање пуњења, складиштења и пражњења природног гаса.

(2) Тарифе за пуњење и пражњење природног гаса распоређују се на тарифни елемент потрошња, при чему се утврђују посебне тарифе за услугу пуњења и услугу пражњења природног гаса и изражавају се у (KM/kWh).

(3) Трошкови коришћења складишног простора распоређују се на тарифни елемент складиштење природног гаса и изражавају се у (KM/kWh/дан).

ДИО ПЕТИ - ТАРИФНИ ПОСТУПАК

Члан 36.

(Покретање тарифног поступка)

(1) Регулаторни потребни приход регулисаних енергетских субјеката и тарифе утврђује се у тарифном поступку.

(2) Тарифни поступак се покреће подношењем захтјева за одобрење регулаторног потребног прихода у сврху утврђивања тарифа (у даљем тексту: Захтјев) од стране регулисаног енергетског субјекта.

(3) Регулисани енергетски субјект је дужан да најкасније до 30. априла посљедње године текућег тарифног периода поднесе нови Захтјев, осим у случају подношења захтјева у току 2022. године.

Члан 37.

(Вођење тарифног поступка)

(1) Регулаторна комисија води тарифни поступак и одлучује на начин утврђен одредбама овог Правилника и правилника којим се уређује начин јавног разматрању у конкретним поступцима које проводи Регулаторна комисија.

(2) Терет доказивања у тарифном поступку је на подносиоцу захтјева.

Члан 38.
(Достављање захтјева)

- (1) Захтјев за одобрење тарифа од стране регулисаног енергетског субјекта подноси се на обрасцима прописаним од стране Регулаторне комисије, који су доступни на интернет страницама Регулаторне комисије.
- (2) Подносилац захтјева, уз попуњени образац захтјева, доставља и попуњене прописане обрасце и осталу потребну документацију као што је прописано Правилником о извјештавању Регулаторне комисије, те друге документе које сматра релевантним за доказивање података из захтјева.
- (3) Захтјев, обрасци и документација из става (1) и (2) овог члана достављају се у писаној форми, овјерени и потписани од стране лица овлашћеног за заступање подносиоца у једном примјерку и у прикладном електронском формату (*.doc, *.xls, *.pdf, итд.).
- (4) Изјаву о тачности и вјеродостојности достављених података под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потписује лице овлашћено за заступање подносиоца Захтјева.
- (5) Регулаторна комисија неће разматрати обрасце и документацију који су достављени супротно одредбама става (3) и (4) овог члана.
- (6) Подносилац захтјева који је претходно, кроз поступак извјештавања, доставио Регулаторној комисији прописане обрасце и пратећу документацију, није обавезан исте обрасце и документацију достављати приликом подношења Захтјева.

Члан 39.
(Допуна захтјева)

- (1) Ако захтјев садржи недостатак који спречава поступање по њему, подносилац захтјева се у писменој форми обавјештава о недостатку и упозорава се на посљедице у случају неотклањања недостатака или недостављања додатне документације или информација.
- (2) Подносилац захтјева је дужан да у року од 15 дана поступи по обавјештењу из става (1) овог члана.
- (3) Након истека периода из става (2) овог члана Регулаторна комисија наставља тарифни поступак и врши процјену недостајућих података.

Члан 40.
(Обавјештавање о поднесеном захтјеву)

- (1) Регулисани енергетски субјект је дужан да, у року од осам дана од дана подношења захтјева, обавијести кориснике система и јавност, путем јавних медија и интернет странице, о поднијетом Захтјеву.
- (2) Обавјештење из става (1) овог члана садржи:
- захтијевани проценат промјене потребног прихода одобреног у претходном тарифном поступку;
 - процијењени проценат промјене трошкова за крајњег купца по категоријама потрошње и групама купаца;

- в) основне разлоге за захтијеване промјене;
- г) информацију да су расправе у току тарифног поступка отворене за јавност и
- д) остале релевантне информације.

Члан 41.
(Јавно разматрање)

- (1) Регулаторна комисија доноси одлуку о врсти, броју, мјесту и времену одржавања јавних расправа које ће одржати току јавног разматрања, о чему, путем обавјештења обавјештава странке у поступку и заинтересована лица о поднесеном захтјеву, предмету расправе, начину и роковима достављања коментара јавности, водитељу поступка, а када је у питању формална расправа утврђује критеријуме и рок заинтересованим лицима за стицање статуса странке у тарифном поступку.
- (2) Регулаторна комисија може организовати општу, стручну и формалну расправу у тарифном поступку у складу са правилником којим се уређује јавно разматрање.
- (3) У тарифном поступку обавезно се одржава формална расправа у циљу непосредног извођење доказа, те потпуног и правилног утврђивања чињеничног стања.
- (4) Изузетно у случају провођења ванредног тарифног поступка из члана 6. став (3) овог Правилника тарифни поступак се може провести у скраћеном поступку без провођења формалне расправе.

Члан 42.
(Обавјештење за јавност)

- (1) О поднесеном захтјеву и јавном разматрању Регулаторна комисија објављује обавјештење за јавност које садржи:
 - а) мјесто и вријеме одржавања расправе,
 - б) назив подносиоца Захтјева,
 - в) предмет расправе,
 - г) основне елементе Захтјева,
 - д) процијењене промјене тарифа за кориснике система у Републици Српској које проистичу из Захтјева регулисаног енергетског субјекта,
 - ђ) критеријуме и рок за подношење захтјева за стицање статуса странке у поступку и
 - е) начин и рок за достављање коментара заинтересованих лица.
- (2) Обавјештење за јавност се објављује у дневним новинама које су доступне на цијелој територији Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.
- (3) Јавности се не могу дати на увид информације које су, на захтјев подносиоца, заштићене клаузулом повјерљивости.

Члан 43.
(Додатни подаци и чињенице)

- (1) У току тарифног поступка Регулаторна комисија може захтијевати достављање додатних података и информација од значаја за утврђивање тарифа за приступ.
- (2) Подносилац захтјева је дужан да на захтјев Регулаторне комисије достави на увид све захтијеване податке и информације којима располаже.

Члан 44.
(Процјена података)

- (1) Регулаторна комисија врши процјену у случају недостављања потребних података у складу са одредбама овог Правилника или у случају да достављени подаци нису релевантни, усаглашени и поуздани.
- (2) Процјена се ради по начелу обазривости и сврсисходности, користећи историјске и искуствене податке, те упоредну анализу релевантних податаке других оператора система из Републике Српске и окружења.
- (3) Регулаторна комисија може наручити израду процјене сталне имовине од квалификованог процјениtelja, при чему трошкове такве процјене сноси подносилац захтјева.

Члан 45.
(Оцјена доказа)

- (1) У току тарифног поступка одлучне чињенице се утврђују на основу савјесне и брижљиве оцјене сваког доказа посебно и свих доказа заједно, као и на основу резултата цјелокупног поступка.
- (2) На основу прикупљених доказа:
- а) разматра се и верификује сва стална имовина која је предложена да буде дио регулативне основе, те се поједине ставке прихватају, одбијају у цјелисти или дјелимично или преиначују вриједности било које од ставки;
 - б) разматрају се и верификују сви трошкови и приходи достављени као основа за тарифне ставове, те прихватају, одбијају у цјелисти или дјелимично или преиначује било која ставка која није оправдана и
 - в) прихвата се, одбија у цјелисти или дјелимично или преиначује свака величина или анализа коришћена за израчунавање захтијеваног потребног прихода или потребна за утврђивање тарифних ставова.
- (3) Изузетно, Регулаторна комисија може ограничити релативне промјене тарифних ставова у једном тарифном поступку у циљу избегавања наглих промјена и заштите крајњих купаца.

Члан 46.
(Извјештај водитеља поступка)

- (1) Након јавног разматрања, водитељ поступка сачињава извјештај у писаној форми са препоруком за доношење одлуке о тарифном поступку, који доставља подносиоцу захтјева и одређује му рок за подношења коментара на извјештај.

(2) Извјештај водитеља поступка са ставом по поднесеним коментарима доставља се Регулаторној комисији, ради доношења коначна одлуке.

**Члан 47.
(Одлуке)**

(1) Коначна одлука о давању сагласности на тарифе у складу са Правилником, доноси се најкасније до 15. септембра текуће године за наредни тарифни период.

(2) Одлука Регулаторне комисије је коначна и против исте се може покренути управни спор код надлежног суда.

**Члан 48.
(Објављивање)**

(1) Одлука Регулаторне комисије донесена у тарифном поступку објављује се у Службеном гласнику Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.

(2) Регулисани енергетски субјект објављује утврђене тарифе на својој интернет страници и у Службеном гласнику Републике Српске.

ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

**Члан 49.
(Ступање на снагу)**

Овај Правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске.

**Члан 50.
(Престанак важења)**

Ступањем на снагу овог Правилника престаје да важи Правилник о тарифној методологији у систему транспорта и складиштења природним гасом (Службени гласник Републике Српске, број 51/14 и 30/18).

Број: 01-269-6/22/P-44-245

Требиње, 21. јули 2022. године



