

ПРАВИЛА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ  
СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА  
ЈКП „ЧОКА“

САДРЖАЈ:

ПОГЛАВЉЕ 1. ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ .....	4
1.3.1. Ћириличне скраћенице .....	5
1.3.2. Латиничне скраћенице .....	6
ПОГЛАВЉЕ 2. НАЧИН ПЛАНИРАЊА РАЗВОЈА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.....	7
ПОГЛАВЉЕ 3. ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА СИСТЕМ.....	8
3.2.1. Увод .....	8
3.2.2. Постављање прикључног вода .....	9
3.2.3. Постављање гасних станица .....	9
3.4. Услови за обезбеђење доброг одржавања .....	10
3.5. Одоризација .....	10
ПОГЛАВЉЕ 4. МЕРЕЊЕ И ЗАХТЕВИ У ПОГЛЕДУ МЕРНЕ ОПРЕМЕ .....	11
4.4.1. Увод .....	12
4.4.2. Примарна мерна опрема .....	12
4.4.3. Секундарна мерна опрема .....	12
4.4.4. Терцијарна мерна опрема.....	12
4.4.4.1. Коректор .....	12
4.7.1. База мерних података.....	14
4.7.2. Валидација података .....	15
4.7.3. Корекција података .....	15
ПОГЛАВЉЕ 5. УСАГЛАШАВАЊЕ ПОСЛОВА И РАЗМЕНА ПОДАТАКА СА ОПЕРАТОРИМА ПОВЕЗАНОГ СИСТЕМА	17
ПОГЛАВЉЕ 6. ОДРЖАВАЊЕ .....	19
ПОГЛАВЉЕ 7. ПРИСТУП СИСТЕМУ .....	20
ПОГЛАВЉЕ 8. ПРИТИСАК И КВАЛИТЕТ ПРИРОДНОГ ГАСА .....	23
ПОГЛАВЉЕ 9. УТВРЂИВАЊЕ И КОРЕКЦИЈА ДНЕВНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ПО КОРИСНИЦИМА .....	24
ПОГЛАВЉЕ 10. НАЧИН ОБРАЧУНА И ПЛАЋАЊЕ .....	28
10.3.1. Банкарска гаранција .....	29
10.3.2. Наменски депозит .....	29
ПОГЛАВЉЕ 11: ПРАВИЛА ТРАНСПАРЕНТНОСТИ.....	31
ПОГЛАВЉЕ 12: УПРАВЉАЊЕ У УСЛОВИМА ПОРЕМЕЋАЈА.....	32
ПОГЛАВЉЕ 13: ОПШТЕ ОДРЕДБЕ .....	33
ПОГЛАВЉЕ 14: ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ .....	36
Прилог 1 .....	38
Прилог 2.....	39



**Дистрибутивна гасна мрежа**

16 bar - .

**Доња топлотна вредност (Hd)**

(1,01325 bar,

=288,15 K),

15°C

SRPS EN ISO 6976

kJ/m<sup>3</sup>.

**Излаз**

c

:

;

-

- ;

-

-

**Корисник система**

,

,

- .

**Крајњи купац са малом потрошњом**

-

p < 6 bar

10 m<sup>3</sup>/

**Молски проценат**

12

12.

**Природни гас**

( )

15°C

1,01325 bar

**Радни дан**

8.00

8.00

**Релативна густина природног гаса**

15°C

1,01325 bar.

**Сведени кубни метар (Sm<sup>3</sup>)**

Sm<sup>3</sup>,  
15°C

33.338,35 k /m<sup>3</sup>,  
15°C

1,01325 bar (1 Sm<sup>3</sup> = 33,33835 ).

**Стандардни кубни метар (m<sup>3</sup>)**

15°C

1,01325 bar,

SRPS EN ISO 14532.

**Улаз**

:

-

;

-

;

-

**Wobbe индекс доњи**

### 1.3. Скраћенице

#### 1.3.1. *Ћириличне* скраћенице

. - ;  
. ;  
- - ;  
- - ;  
- ;  
. ;  
. ;  
. ;  
- ;  
.

#### 1.3.2. Латиничне скраћенице

AGA . American Gas Association ( );

DIN - Deutsches Institut für Normung ( );

DVGW - Deutsche Vereinigung des Gas - und Wasserfaches ( );

E-mail . Electronic mail ( );

ISO . International Organization for Standardization ( );

SCADA . Supervisory Control and Data Acquisition ( );

SRPS . Srpski standard.

## ПОГЛАВЉЕ 2. НАЧИН ПЛАНИРАЊА РАЗВОЈА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

- 2.1. : ) , , ( ) .
- 2.2. :
- 2.3.
- 2.4. , -
- 2.5. 2.4. - :  
- ;  
-  
500 m<sup>3</sup>/h;  
-  
500 m<sup>3</sup>/h,
- 2.6. , 2.5.,  
2.5
- 2.7. , 13.
- 2.8.
- 2.9. :  
- ( );  
- , ( ) ;  
- , ( ) ;

- , , , ;  
- , ) (

## **ПОГЛАВЉЕ 3. ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА СИСТЕМ**

### **3.1. Општа правила**

3.1.1.

3.1.2.

( : ), 3.2. . 3.5 4.4.

3.1.3.

3.1.4.

3.1.5.

3.1.6.

3.1.7.

3.1.8.

3.1.9.

### **3.2. Технички услови за прикључење**



### 3.2.1. Увод

#### 3.2.1.1.

- $p < 6 \text{ bar}$ ;
- $6 \text{ bar} \leq p \leq 16 \text{ bar}$ .

#### 3.2.1.2.

- типски прикључак је прикључак на дистрибутивну мрежу (полиетиленску или челичну) притиска  $p < 6 \text{ bar}$  са мерно-регулационом станицом (МРС) максималног капацитета не већег од  $10 \text{ m}^3/\text{h}$ , у који се уграђује типизирана, односно стандардизована опрема, уређаји и материјали и при чијој се изградњи изводе стандардни радови;
- индивидуални прикључак је прикључак на дистрибутивну мрежу притиска  $6 \text{ bar} \leq p \leq 16 \text{ bar}$  и на дистрибутивну мрежу притиска  $p < 6 \text{ bar}$  са максималним капацитетом мерно-регулационе станице (МРС) већег од  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  и не испуњава услове за типски или групни прикључак;
- групни прикључак је прикључак вишеспратног објекта колективне станоградње на дистрибутивну мрежу радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$ . Овај прикључак се гради од места прикључења на дистрибутивној мрежи до регулационог уређаја за објекат у целини и даље од регулационог уређаја ка два или више мерних уређаја.

#### 3.2.1.3.

#### 3.2.1.4. Т

#### 3.2.1.5.

ISO (International Organization for Standardization),  
 DIN (Deutsches Institut für Normung)  
 DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas und Wasserfaches).

### 3.2.2. Постављање прикључног вода

#### 3.2.2.1.

#### 3.2.2.2.

### 3.2.3. Постављање гасних станица

3.2.3.1.

-

-

-

3.2.3.2.

3.2.3.3.

-

-

-

-

-

-

### 3.3. Конфигурација гасне станице

3.3.1.

100%

3.3.2.

3.3.3.

/

3.3.4.

100 %

3.3.5.

### 3.4. Услови за обезбеђење доброг одржавања

3.4.1.

3.4.2.

### 3.5. Одоризација

3.5.1.

6 bar).

(p <

3.5.2.

-

(

).

3.5.3.

(

).

## **ПОГЛАВЉЕ 4. МЕРЕЊЕ И ЗАХТЕВИ У ПОГЛЕДУ МЕРНЕ ОПРЕМЕ**

### **4.1. Увод**

4.1.1.

4.1.2.

### **4.2. Употреба података добијених мерењем**

4.2.1.

- x ; x a
- / ;
- ;
- ;
- ;
- ;
- .

### **4.3. Мерни подаци**

4.3.1.

- ;
- .

4.3.2.

- ;
- ;
- ;
- .

## 4.4. Мерна опрема

### 4.4.1. Увод

4.4.1.1.

4.4.1.2.

4.4.1.3.

- ;
- ;
- .

### 4.4.2. Примарна мерна опрема

### 4.4.3. Секундарна мерна опрема

4.4.3.1.

( ).

### 4.4.4. Терцијарна мерна опрема

#### 4.4.4.1. Коректор

4.4.4.1.1.

4.4.4.1.2.

## 4.5. Критеријуми за избор мерне опреме и мерних линија у зависности од положаја мерног места у Систему и карактеристика потрошње крајњег купца

4.5.1.

4.5.2.

- ;
- ;

10 m<sup>3</sup>/h

- 10 m<sup>3</sup>/h, 65 m<sup>3</sup>/h
- ;
- 65 m<sup>3</sup>/h

4.5.3.

4.5.4.

-

-

4.5.5.

500 m<sup>3</sup>/h

24

#### 4.6. Оверавање и преглед мерне опреме

4.6.1.

4.6.2.

4.6.3.

4.6.4.

4.6.5.

10

4.6.6.

4.6.7.

( .),

## 4.7. Обрада мерних података

### 4.7.1. База мерних података

4.7.1.1.

4.7.1.2.

1)

2)

3)

4)

5)

6)

7)

8)

9)

4.7.1.3.

4.7.1.4.

4.7.1.5.

-

- ( )

4.7.1.6.

#### 4.7.2. Валидација података

4.7.2.1.

4.7.2.2.

4.7.2.3.

2%

4.7.2.4.

#### 4.7.3. Корекција података

4.7.3.1.

4.7.3.2. ( )

-

-

-

-

-

4.7.3.3.

4.7.3.2.

4.7.3.4. ( )

90

#### **4.8. Право приступа мерним подацима**

4.8.1.

#### **4.9. Мерна опрема за утврђивање квалитета природног гаса**

4.9.1.

4.9.2.

4.9.3.

4.9.4.

4.9.5.



## **ПОГЛАВЉЕ 5. УСАГЛАШАВАЊЕ ПОСЛОВА И РАЗМЕНА ПОДАТАКА СА ОПЕРАТОРИМА ПОВЕЗАНОГ СИСТЕМА**

### **5.1. Споразум о радном режиму на улазу у Систем**

5.1.1.

5.1.2.

5.1.3.

5.1.4.

### **5.2. Споразум о радном режиму на излазу из Система**

5.2.1

5.2.2.



## ПОГЛАВЉЕ 6. ОДРЖАВАЊЕ

6.1.

’ / .

6.2.

01. 08.00 01. 08.00 .

6.3.

/  
31.

6.4.

/ 20. .

6.5.

1. ,

6.6.

6.7.

6.8.

- / ;

- /

;

- ;

6.9.

, ,

- , 30 ;

- ;

- ,

6.10. 5 ( )

6.11.

/ /



7.7. Ако ОДС по пријему захтева утврди да захтев има формалне недостатке који спречавају даље поступање, ОДС ће позвати подносиоца захтева да недостатке захтева отклони у року од 5 (пет) гасних дана уз упозорење на последице пропуштања остављеног рока.

7.8. Уколико подносилац захтева у остављеном року не отклони формалне недостатке захтева, сматраће се да захтев није ни поднео, о чему ће ОДС донети закључак о одбацивању захтева.

7.9.

7.10.

7.11.

7.12. Када утврди испуњеност прописаних услова за приступ Систему, ОДС доставља подносиоцу уредног захтева Уговор о приступу потписан од стране ОДС-а и захтев за доставу средства обезбеђења плаћања за приступ Систему или уплату аванса.

7.13. Подносилац захтева је дужан да достави ОДС-у потписан уговор о приступу и средство обезбеђења плаћања за приступ Систему или изврши уплату аванса, најкасније 3 (три) радна дана пре почетка испоруке природног гаса.

7.14. Ако корисник не достави средство обезбеђења плаћања за приступ Систему или не изврши уплату аванса у року из тачке 7.13, сматра се да је одустао од Уговора о приступу пре почетка његовог извршења.

7.15.

7.16.

7.17.

7.18.

-

-

7.19.

7.20.

- / ); ( / ,

7.21.

( )

8

7.22.

7.23.

7.24.

7.25.

7.26.

2

## **ПОГЛАВЉЕ 8. ПРИТИСАК И КВАЛИТЕТ ПРИРОДНОГ ГАСА**

8.1. , W bb

8.2.

8.3.

8.4.

8.5. 16 bar,

8.6.

8.7.

8.8. 1.

8.9. 1.

8.10.

## **ПОГЛАВЉЕ 9. УТВРЂИВАЊЕ И КОРЕКЦИЈА ДНЕВНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ПО КОРИСНИЦИМА**

### **9.1. Увод**

9.1.1. ОТС или оператор повезаног дистрибутивног система који испоручују природни гас у Систем, достављају ОДС-у податке о дневним количинама природног гаса на улазу у Систем ОДС-а.

9.1.2. ОДС је дужан да утврди дневне количине природног гаса које су испоручене на сваком излазу.

9.1.3. За излазе са дневним мерењем ОДС утврђује дневне количине на основу читаног стања на мерној опреми.

9.1.4. За излазе без дневног мерења ОДС утврђује дневне количине на начин прописан у потпоглављу 9.2.

9.1.5. За излаз према повезаном дистрибутивном систему, ОДС утврђује дневне количине природног гаса и распоређује их по корисницима на основу података достављених од стране оператора повезаног дистрибутивног система на излазу.

9.1.6. ОДС утврђује дневне количине природног гаса по корисницима на сваком улазу.

### **9.2. Правило за утврђивање дневне количине природног гаса на излазу без дневног мерења**

9.2.1. За утврђивање дневних количина природног гаса на излазу без дневног мерења користи се метода за прерасподелу количина. Метода се може применити за све излазе у оквиру једног улаза. Ако у оквиру једног улаза постоји више дистрибутивних мрежа са дневним мерењем, метода се може применити појединачно на сваку дистрибутивну мрежу, а након тога се дневне количине природног гаса по корисницима за тај улаз одређују као збир.

9.2.2. Метода за утврђивање дневних количина природног гаса дата је у следећој табели и у пратећим формулама:



	дан	1	2	...	м	
Улаз (дневно мерење) или дистрибутивна мрежа са својим дневним мерењем	У	У1	У2	...	Ум	ΣУ
Излази са дневним мерењем	Д	Д1	Д2	...	Дм	ΣД
Излази без дневног мерења – ванвршна потрошња	В	В1	В2	...	Вм	ΣВ
Излази без дневног мерења – равномерна потрошња	Р	Р1	Р2	...	Рм	ΣР
Излази без дневног мерења – неравномерна потрошња	Н	Н1	Н2	...	Нм	ΣН
Губици	Г	Г1	Г2	...	Гм	ΣГ

Излази са Система се распоређују у групе ванвршна потрошња, равномерна потрошња и неравномерна потрошња на начин дефинисан методологијом којом се одређује цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса, с тим што се сви излази из система који припадају крајњим купацама са малом потрошњом се распоређују у групу неравномерна потрошња.

ΣУ, ΣД, ΣВ, ΣР, ΣН, ΣГ- су месечна сума количина природног гаса: на улазу, на излазу са дневним мерењем, на излазима без дневног мерења који припадају групама ванвршна потрошња, односно равномерна потрошња, односно неравномерна потрошња, као и сума месечних губитака на дистрибутивној мрежи.

За излазе који припадају групи ванвршна потрошња дневна количина природног гаса се утврђује следећом формулом:

$$V_m = \Sigma V/n$$

где је n број дана у месецу, односно број дана у којима је било потрошње природног гаса у току месеца уколико је корисник благовремено пријавио почетак и престанак потрошње за тај излаз.

За излазе који припадају групи равномерна потрошња дневна количина природног гаса се утврђује следећом формулом:

$$P_m = \Sigma P/d$$

где је d број дана у месецу.

За излазе који припадају групи неравномерна потрошња и губитке на дистрибутивној мрежи одређује се коефицијент дана:

$$K_m = (U_m - D_m - V_m - P_m) / (\Sigma U - \Sigma D - \Sigma V - \Sigma P)$$

где је m редни број дана у месецу

За излазе који припадају групи неравномерна потрошња дневна количина природног гаса се утврђује следећом формулом:

$$H_m = K_m * \Sigma H$$

Губици на дистрибутивној мрежи за сваки дан утврђују се следећом формулом:

$$G_m = K_m * \Sigma G$$

### **9.3. Правило за утврђивање дневне количине природног гаса по корисницима за излаз**

9.3.1 Уколико је на излазу са дистрибутивног система крајњи купац, произвођач природног гаса или дистрибутивни систем на којем је један корисник, све количине природног гаса се утврђују за тог корисника.

9.3.2. Ако на излазу има више корисника, ОДС утврђује дневне количине природног гаса на излазу по корисницима, на основу података о испорученим количинама природног гаса које доставља оператор повезаног дистрибутивног система на излазу, односно крајњи купац који има више корисника.

9.3.3. Оператор повезаног дистрибутивног система на излазу је дужан да достави ОДС-у информацију о расподели количина природног гаса по корисницима на излазу, за сваки гасни дан на коме ОДС врши испоруку.

9.3.4. Уколико оператор повезаног дистрибутивног система на излазу не достави ОДС-у информацију о расподели количина за сваки гасни дан, за претходни гасни месец у року одређеном у тачки 9.5.4, ОДС расподељује укупне дневне количине пропорционално уговореним капацитетима за тај гасни месец.

9.3.5. За излазе са више корисника ОДС доставља за сваки гасни дан свим корисницима извештај о расподели дневне количине природног гаса за одређени излаз који садржи податке о:

- излазу;
- гасном дану;
- укупној дневној количини природног гаса, испорученој из Система на том излазу;
- дневној количини природног гаса за тог корисника, на том излазу.

9.3.6. Дневна количина природног гаса испоручена на излазу са више корисника једнака је суми дневних количина природног гаса распоређених по корисницима на том излазу.

9.3.7. Излазне корисникове дневне количине природног гаса представљају збир свих количина природног гаса које су распоређене на корисника на свим излазима.

### **9.4. Правило за утврђивање дневне количине природног гаса по корисницима за улаз**

9.4.1. Дневне количине природног гаса корисника на улазу су једнаке дневним количинама природног гаса тог корисника на излазу, изузев корисника који снабдева ОДС природним гасом за надокнаду губитака. Количине природног гаса за корисника који снабдева ОДС природним гасом на том улазу једнаке су разлици укупних количина природног гаса на том улазу и количина утврђених за све остале кориснике на том улазу. Уколико корисник који снабдева ОДС природним гасом, истовремено снабдева природним гасом и крајње купце на дистрибутивном систему, дневне количине природног гаса за крајње купце на улазу су једнаке дневним количинама природног гаса за те крајње купце утврђене на излазима,

тако да су количине природног гаса за потребе ОДС-а на улазу разлика између укупних количина природног гаса на улазу и на излазу. Разлика може бити позитивна и негативна. Уколико је разлика позитивна, корисник који снабдева ОДС продаје ОДС-у природни гас. Уколико је разлика негативна, корисник који снабдева ОДС купује природни гас од ОДС-а.

9.4.2. Када дистрибутивни систем има више корисника, дневне количине природног гаса по корисницима се утврђују за сваку ДГМ.

9.4.3. ДГМ може имати више улаза:

- из транспортног система;
- из повезаног дистрибутивног система.

9.4.4. Када ДГМ има улаз само из транспортног система, дневне количине природног гаса по Кориснику на улазу у ДГМ су једнаке суми дневних излазних количина природног гаса, по кориснику на тој ДГМ, изузев корисника који снабдева ОДС природним гасом за надокнаду губитака. Количине за корисника који снабдева ОДС природним гасом се одређују на начин описан у тачки 9.4.1. Када ДГМ има два или више улаза из транспортног система, ти улази се сматрају као један, односно количине природног гаса се сабирају по свим улазима у једну ДГМ.

9.4.5. Када ДГМ има улаз само од повезаног дистрибутивног система, дневне количине природног гаса по кориснику на улазу у ДГМ су једнаке суми дневних излазних количина природног гаса, по кориснику на тој ДГМ, изузев корисника који снабдева ОДС природним гасом за надокнаду губитака. Количине за корисника који снабдева ОДС природним гасом се одређују на начин описан у тачки 9.4.1.

## 9.5. Израда извештаја по корисницима на улазу/излазу

9.5.1. ОДС израђује следеће извештаје о расподели дневне количине природног гаса:

- почетни извештај или информацију;
- кориговани извештај или кориговану информацију.

9.5.2. За излаз са дневним мерењем ОДС доставља оператору повезаног дистрибутивног система на излазу податак о укупно испорученим количинама природног гаса за претходни гасни дан на одређеном излазу најкасније до 12:00 часова текућег гасног дана.

9.5.3. За излаз без дневног мерења ОДС доставља оператору повезаног дистрибутивног система на излазу податак о укупно испорученим количинама природног гаса за сваки гасни дан претходног месеца најкасније до 12:00 часова другог дана по истеку гасног месеца.

9.5.4. Оператор повезаног дистрибутивног система на излазу доставља ОДС-у информацију о укупно испорученим количинама природног гаса на одређеном излазу, расподељеним по корисницима, за сваки гасни дан најкасније до 10:00 часова трећег дана по истеку гасног месеца.

9.5.5. На основу добијене информације, ОДС ће сачинити и доставити корисницима почетни извештај расподеле испоручених количина природног гаса по данима по корисницима за сваки излаз, најкасније до 16:00 часова четвртог дана по истеку гасног месеца.

9.5.6. Укупно испоручене дневне количине природног гаса по корисницима на излазу из почетног извештаја се користе за одређивање укупно преузете дневне количине природног гаса по корисницима на улазу на начин описан у тачки 9.4.

9.5.7. ОДС ће доставити ОТС-у информацију о расподели испоручених количина природног

гаса по данима по корисницима на улазу у Систем из транспортног система, најкасније до 16:00 часова трећег дана по истеку гасног месеца.

9.5.8. ОДС ће доставити повезаном оператору дистрибутивног система на улазу почетну информацију о расподели испоручених количина природног гаса по данима по корисницима из повезаног дистрибутивног система, најкасније до 10:00 часова трећег дана по истеку гасног месеца.

9.5.9. - 16:00

9.5.10. -

10:00

9.5.11. 16:00

9.5.12.

10:00

9.5.13.

16:00

9.5.14.

9.5.15.

## 9.6. Расподела дневних количина природног гаса на излазу за крајњег купца на којем има више Корисника

9.6.1.

10:00

9.6.2.

9.6.3.

## **9.7. Корекција дневних количина природног гаса по корисницима**

9.7.1. Дневне количине природног гаса се коригују по корисницима у случају накнадно установљене неисправности мерне опреме или погрешно извршеног обрачуна количине природног гаса.

9.7.2. Корисник и ОДС имају право да у року од 90 (деведесет) дана од издавања рачуна за приступ дистрибутивном систему коригују раније утврђене количине природног гаса на одређеном излазу за одређен временски период.

9.7.3. Количина природног гаса која је утврђена у складу са потпоглављем 4.7.3. се распоређује по данима у периоду током кога је мерење било неисправно на начин прописан у потпоглављу 9.2.

9.7.4. Дневна количина природног гаса за сваког корисника за сваки дан се утврђује на начин прописан у потпоглављима 9.4. и 9.6.

9.7.5. ОДС је дужан да сачини и достави извештај за корекцију количина природног гаса свим корисницима на излазу на којем је коригована количина природног гаса.

9.7.6. Извештај за корекцију количина природног гаса садржи:

- излаз на који се односи корекција;
- дан на који се односи корекција;
- дневне количине које се коригују;
- дневне количине које се коригују, по корисницима.

9.7.7. ОДС ће услед промене количине природног гаса испоставити нови обрачун за све кориснике.

9.7.8. Корекција дневних количина на једном улазу/излазу не проузрокује промене на другим улазима/излазима.

## ПОГЛАВЉЕ 10. НАЧИН ОБРАЧУНА И ПЛАЋАЊЕ

### 10.1. Увод

10.1.1.

10.1.2.

10.1.3.

10.1.4.

10 ( )

10.1.5.

3 ( )  
3 ( )

10.1.6.

10.1.7.

10.1.4 8 ( )

10.1.8.

10.1.9.

5 ( )

### 10.2. Авансно плаћање

10.2.1.

8 ( )

3 ( )

10.2.2.

= 2 \* \*

:

- ( ) ;

-

- , ( Sm<sup>3</sup>);

-

( /Sm<sup>3</sup>).

10.2.3.

10.2.4.

5 ( )

### 10.3. Средства обезбеђења

:  
-  
-

#### 10.3.1. Банкарска гаранција

10.3.1.1.

10.1.

10.3.1.2.

$$= 2 * *$$

:  
-  
-

( );

:  
-  
-

( Sm<sup>3</sup>);

( /Sm<sup>3</sup>).

10.3.1.3.

a a

60 ( a, )

10.3.1.4.  
5 ( )

#### 10.3.2. Наменски депозит

10.3.2.1.

10.1.

10.3.2.2.

$$= 2 * *$$

-

( );

-	,	( Sm <sup>3</sup> );	
-	-	( /Sm <sup>3</sup> ).	
10.3.2.3.	( )	.	60
10.3.2.4.		5 ( )	
10.3.2.5.	,	-	.



## **ПОГЛАВЉЕ 11: ПРАВИЛА ТРАНСПАРЕНТНОСТИ**

11.1. ОДС објављује на својој интернет страници или огласној табли:

- текст Правила са обрасцима захтева, План развоја, Програм одржавања и друге податке од значаја за недискриминаторан приступ Систему;
- табеларни преглед са локацијом и називима ДГМ са ознакама, локацијама и капацитетима свих улаза и излаза према другим дистрибутивним системима, као и ознакама и локацијама излаза, изузев излаза за крајње купце са малом потрошњом;
- укупан број излаза за крајње купце са малом потрошњом на свакој ДГМ;
- податке о квалитету преузетог природног гаса и притиску на свим улазима.

11.2.

## **ПОГЛАВЉЕ 12: УПРАВЉАЊЕ У УСЛОВИМА ПОРЕМЕЋАЈА**

### **12.1. Увод**

12.1.1. Постоје две врсте поремећаја:

- поремећај у раду Система;
- поремећај на тржишту.

12.1.2. Поремећај у раду Система је краткотрајни поремећај услед хаварија и других непредвиђених ситуација због којих је угрожена сигурност рада Система, као и због непредвиђених и неопходних радова на одржавању гасоводних објеката или неопходних радова на проширењу Система.

12.1.3.

### **12.2. Поремећај у раду Система**

12.2.1. За случај настанка краткотрајних поремећаја у раду Система, ОДС предузима следеће:

- преусмерава дистрибуцију природног гаса на делове ДГМ који нису захваћени поремећајем са циљем обезбеђивања снабдевања крајњих купаца;
- максимално користи природни гас из лајнпака;
- захтева од крајњих купаца, који имају могућност, да замене природни гас другим енергентом;
- спроводи мере које је ОДС утврдио у плану ограничења испоруке природног гаса, ако све претходно наведене мере није могуће реализовати или ако и поред њиховог предузимања испоруку није могуће обезбедити због насталог поремећаја.

12.2.2. ОДС ће без одлагања обавестити корисника о разлозима и трајању ограничења и прекида испоруке природног гаса.

12.2.3. Изузетно, ОДС може без претходног обавештења ограничити или прекинути испоруку природног гаса у случају дејства више силе, хаварије и у другим непредвиђеним случајевима, о чему је дужан да у најкраћем року обавести корисника.

12.2.4. ОДС води евиденцију о свим ограничењима и прекидима у испоруци природног гаса насталих услед поремећаја у раду Система и њиховом временском трајању.

### **12.3. Поремећај на тржишту**

12.3.1. У случају када је угрожена сигурност снабдевања крајњих купаца као и за случај опште несташице природног гаса и других ванредних околности на тржишту, ОДС предузима мере утврђене планом ограничења потрошње природног гаса, сагласно редоследу ограничења испоруке.

12.3.2. ОДС, на основу плана ограничења потрошње природног гаса, спроводи мере ограничења испоруке природног гаса у случају опште несташице природног гаса, након што Влада Републике Србије донесе одлуку о примени ових мера, и о томе благовремено обавештава кориснике Система.

**12.3.3. Ако корисник одбије да спроведе план ограничења испоруке природног гаса, ОДС ће кориснику ограничити или прекинути испоруку природног гаса.**

## **ПОГЛАВЉЕ 13: ОПШТЕ ОДРЕДБЕ**

### **13.1. Овлашћени представник**

13.1.1. Сваки корисник је дужан да именује овлашћеног представника за потребе обавештавања или преписке у сврху извршавања и спровођења Правила и да о овлашћеном представнику писмено обавести ОДС-а.

13.1.2. Акт о именовану овлашћеног представника треба да садржи:

- име и презиме овлашћеног представника;
- врсту обавештења или преписке за које је овлашћен;
- датум од којег именоване ступа на снагу;
- адресу овлашћеног представника за пријем поште;
- број телефона;
- број мобилног;
- број телефакса;
- адресу електронске поште (e-mail).

13.1.3. Уколико корисник именује другог овлашћеног представника или промени врсту обавештења или преписке за коју је овлашћени представник именован, ново именоване односно промена овлашћења ступа на снагу даном пријема таквог обавештења .

13.1.4. Уколико се промене други подаци садржани у овлашћењу, корисник је дужан да о њиховој промени без одлагања обавести ОДС-а.

13.1.5.

### **13.2. Обавештавање и преписка**

13.2.1. Предаја поднесака и достављање писмена врши се, по правилу, непосредном предајом путем достављача, преко поште или телефаксом.

13.2.2. Достављање одлуке ОДС-а донете у поступку решавања о захтеву за прикључење и приступ Систему врши се у складу са законом који уређује општи управни поступак.

13.2.3. Предаја и достављање писмена врши се радним даном.

Предаја и достављање писмена непосредно преко достављача, путем поште или телефаксом сматра се извршеним:

- уколико се достављање врши преко достављача - даном уручења писмена ОДС-у или кориснику (у даљем тексту: примаоцу), односно његовом запосленом; лице коме је писмено уручено дужно је да на копији примљеног писмена стави датум пријема, потпис и печата и да га врати достављачу;
- уколико се достављање врши преко поште - даном уручења препоручене пошиљке примаоцу;
- уколико се достављање врши телефаксом - када пошиљалац прими потврду да је акт послат.

13.2.4. Коришћење електронске поште у сврху обавештења и слања других порука и података дозвољено је уз претходни пристанак стране коме је таква врста поруке намењена.

13.2.5. Ако ОДС или корисник промене седиште, број телефона, број телефакса или адресу електронске поште, дужни су да о томе у року од 3 (три) радна дана обавесте другу страну.

### 13.3. Поверљивост података

13.3.1. ОДС са једне и корисник са друге стране обезбеђују тајност комерцијалних, пословних и техничких података које су обе стране достављале у току извршавања обавеза из закона, других прописа, Правила, укључујући и податке из уговора о приступу, као и друге податке који су му доступни.

13.3.2. Поверљивим комерцијалним, пословним и техничким податаком сматрају се подаци и информације које су:

- законом, другим прописом или службеним актом заснованим на закону одређени као пословни, односно комерцијално поверљив податак;
- подаци у предмету у којем се решава о захтевима за приступ систему, односно жалби на одлуку ОДС донету у овом предмету, под условима утврђеним законом којим се уређује општи управни поступак;
- подаци и цели документи које корисник у извршавању обавеза из закона, прописа и Правила посебно означили као поверљив податак стављањем ознаке поверљивости.

13.3.3.

13.3.4.

13.3.5. Не сматра се повредном тајности података уколико страна открије поверљиви податак на основу захтева суда или другог државног органа, Агенције, као и кредитне или друге финансијске организације у циљу прибављања средства обезбеђења у складу са Правилима.

13.3.6. Корисник и ОДС су дужни да у периоду од 3 (три) године од престанка важења уговора о приступу, чувају тајност поверљивих података.

13.3.7.

### 13.4. Виша сила

13.4.1. Уговорне стране се ослобађају од одговорности за потпуно или делимично неизвршење обавеза из уговора о приступу, уколико је то последица неочекиваних, непредвиђених и неизбежних догађаја који су настали након ступања уговорна страна на снагу, и уговорна страна их није проузроковала нити је могла да их спречи (случај више силе).

13.4.2. Случајем више силе сматрају се следећи догађаји: природне катастрофе, пожари, озбиљна оштећења транспортног и дистрибутивног система, рат, грађански рат,

међународне санкције, акт државног органа као и друге околности који одлажу или спречавају извршавање уговора о приступу.

13.4.3. Уколико су околности више силе непосредно утицале на извршење обавеза из Уговора, рок за извршење обавеза се продужава за период деловања наведених околности.

13.4.4. Уговорна страна која услед деловања више силе не може да изврши своје уговорне обавезе, мора у писменој форми без одлагања да обавести другу уговорну страну о почетку, очекиваном трајању, престанку као и последицама деловања више силе, најкасније 5 (пет) радних дана од почетка као и од престанка деловања више силе.

13.4.5.

20 ( )

### **13.5. Решавање спорова**

13.5.1. Уколико настане спор између ОДС и корисника у извршавању уговора о приступу, ОДС и корисник ће настојати да спор реше споразумом.

13.5.2. ОДС и корисник се могу споразумети да ради решавања појединих спорних питања из уговора о приступу ангажују овлашћену институцију, акредитовану лабораторију или стручно лице одговарајуће области.

13.5.3. Уколико ОДС и Корисник настали спор не реше споразумно на начин из тачке 13.5.1. и 13.5.2. спор ће решити стварно надлежан суд уговорене месне надлежности.

### **13.6. Измене Правила**

13.6.1. ОДС може приступити измени Правила по поднетом образложеном предлогу који оцени оправданим.

13.6.2. Уколико ОДС не прихвати предлог за измену Правила, о разлозима неусвајања предлога обавештава подносиоца и Агенцију у року од 60 дана од дана пријема предлога.

## **ПОГЛАВЉЕ 14: ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ**

14.1.

4. 5 ( )

14.2.

5.1.

5.2. 2 ( )

14.3.

6.

01.

2015.

14.4.

: 149

, 30

2015.

**Прилог 1**

W bb - 42 . 46 /m3.

:

C1	C2	C3, C4 ...	+ -	-				
.90	.4	.2	.5	.5 mg/ m3	.5,6 mg/ m3	. 20 mg/ m3	- 5 ° C ( 40 bar g)	33.500 + / - 1000 kJ/



**Прилог 2**

08148058, 101417500, ( )  
: )

\_\_\_\_\_,  
\_\_\_\_\_,  
\_\_\_\_\_,  
( : )  
( : )

**МОДЕЛ УГОВОРА О ПРИСТУПУ ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ  
ПРИРОДНОГ ГАСА**

1.

:

1)

: ) , ( - ( )  
: ),  
,  
;

2)

, - \_\_\_\_\_ ;  
- \_\_\_\_\_ ;  
,  
- .

2.

, ,  
.  
/

), ( :

3.

2.

1)

2)

1.

4.

1)

2)

3)

4)

8.

1

5.

:

1)

;

2)

12.,

3.

, :

-

,

,

,

;

-

,

,

(

,

).

3)

;

4)

;

5)

,

;

8)

8.

1

1

;

,

,

.

6.

:

1)

-

;

2)

;

3)

;

4)

7.

:

1)

-

;

2)

- ,

4. 4)

/

;

3)

4)

;

5)

,

,

8 ( )

.

6)

8.

1

;

,

,

8.

-

10.2.

8 ( )

-

3.

9.

-  
,  
,

10.

.

11.

.

12.

3.

,  
,

,  
1. :

1)

-

;

2)

-

,  
,

2. 1)-2)

-

.

13.

:

-

30

;

-

(

)

- ;

-

14.

14.

30 ( )

:

1)

2)

3)

4)

/

8 ( )

j

15.

( )

5 ( )

20 ( )

16.

1.

17.

18.

19.

20.

,  
,  
.  
3 ( ) 6 ( )  
.

:

-

---

---



**: СПИСАК ИЗЛАЗА**

1. \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) : МРС у  
( \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ ) - \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_  
/ \_\_\_\_\_

- 1.
- 2.
- 3.

2. \_\_\_\_\_ КР \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) ), \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_  
/ \_\_\_\_\_

3. \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) - \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_  
( \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ )

---