

На основу чл.192. став1. Закона о општем управном поступку а примењујући одредбе члана 265, 266, 267, 268, 269, 271 и 272 Закона о енергетици (Сл.гласник РС бр. 145/14), чл. 2, 3, 4, 5, 6, 8, и 9 Уредбе о условима за испоруку природног гаса (Сл. гласник бр. 47/2006, 3/2010 и 48/2010), ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ "СРБИЈАГАС" Нови Сад, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ул. Булевар Ослобођења бр.69, Звездана Опалић као овлашћено лице на основу Одлуке број 01-01/235 од 20.01.2021. године, у поступку решавања по захтеву „MARGO PRIMA“ d.o.o. Pančevo, ул. Јабучки пут бр.82, примљеном под бр. 05-02-4-14/772 дана 15.06.2022. године за прикључење на дистрибутивни систем природног гаса Јавног предузећа „Србијасгас“, донео је дана 20.06.2022.године под бројем 05-02-4-14/772-1

## РЕШЕЊЕ О ОДОБРЕЊУ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА ПОТРОШАЧА ГАСА

1. ОДОБРАВА СЕ ПРИКЉУЧЕЊЕ Хотела „Тамиш“ ул. Димитрија Туцовића б.б., на катастарској парцели број 3954/1 К.О. Панчево, власника „Margo prima“ d.o.o. Pančevo, на дистрибутивни гасоводни систем ЈП "СРБИЈАГАС", изградњом индивидуалног гасног прикључка и мерно-регулационе станице (МРС) максималног капацитета  $Q=100 \text{ m}^3/\text{h}$ .

2. Подаци о врсти и намени објекта који ће се снабдевати са дистрибутивне гасоводне мреже у Панчеву:

Природни гас ће се користи за припрему потрошне топле воде, загревање воде у базену и кување.

3. Подаци о енергетском објекту на који се прикључује објекат правног лица:

Одобрава се прикључење на постојећи полиетиленски гасовод ЈП „Србијасгас“ ниског притиска 1-4 bar (ДГМ Плинара РМРС 3), пречника  $d110 \text{ mm}$  изграђен дуж ул. Димитрија Туцовића (непарна страна улице) а све у складу са скицом која је саставни део овог решења.

Прикључење се врши на дистрибутивну гасоводну мрежу ниског притиска, на полиетиленски гасовод  $d110 \text{ mm}$ , радног притиска 1+4 bar, у регулационој ширини катастарске парцеле 8048 К.О. Панчево.

4. Захтевани капацитет:

-Максимални капацитет  $Q_{\max}=100 \text{ m}^3/\text{h}$

5. Одобрена минимална и максимална часовна потрошња и динамика потрошње купца:

- Минимална часовна потрошња  $Q_{\min}=20 \text{ Sm}^3/\text{h}$
  - Максимална часовна потрошња  $Q_{\max}=100 \text{ Sm}^3/\text{h}$
  - Максимална годишња потрошња  $Q_{\max}=102.000 \text{ Sm}^3/\text{год.}$
- према следећој динамици:

Месец/Година	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Јануар	0	11220	11220	11220	11220
Фебруар	0	10710	10710	10710	10710
Март	0	8670	8670	8670	8670
Април	0	8160	8160	8160	8160
Мај	0	7140	7140	7140	7140
Јун	0	7140	7140	7140	7140
Јул	0	7140	7140	7140	7140
Август	0	7140	7140	7140	7140
Септембар	0	7140	7140	7140	7140
Октобар	8160	8160	8160	8160	8160
Новембар	8670	8670	8670	8670	8670
Децембар	10710	10710	10710	10710	10710
УКУПНО	27540	102000	102000	102000	102000



## 6. Начин и технички услови прикључења

Прикључење се изводи према Правилнику о условима за несметану и безбедну дистрибуцију природног гаса гасоводима притиска до 16 bar („Службени гласник РС“, бр. 86/2015), Интерним техничким правилима за пројектовање и изградњу гасовода и гасоводних објеката на систему ЈП „Србијасгас“ Нови Сад, октобар 2009. год. и скици са техничким условима за израду гасног прикључка, који је саставни део овог решења.

## 7. Начин изградње гасног прикључка

Гасни прикључак и МРС ће се градити у режији будућег потрошача гаса, осим спајања на дистрибутивну гасну мрежу. Повезивање гасног прикључка на дистрибутивну гасну мрежу извршиће радници ЈП „Србијасгас“. Прикључење ће се извести на гасоводу ПЕ110 помоћу спојнице ПЕ110. Спајање ПЕ цеви и фитинга врши се електрофузионим поступком према СРПС Г.Ц6.605. Сав материјал обезбеђује будући потрошач гаса. ПЕ фитинзи који се користе за спајање на дистрибутивну гасну мрежу морају одговарати апарату за електрофузионо спајање који поседује ЈП „Србијасгас“. Пре набавке фитинга, будући потрошач гаса обавезан је да се консултује са ЈП „Србијасгас“. Прикључни гасовод ће бити изведен од полиетиленских цеви ПЕ110 у дужини од око 20м, а затим још 20м од цеви ПЕ63.

МРС мора поседовати нову, исправну, испитану и одобрену опрему и уређаје, заштитне мере од атмосферског пражњења и електростатичког наелектрисања, заштитну лимену кућицу и приступни пут. Минимални капацитет мерне линије мора да буде мањи или једнак минимално инсталисаној снази било ког појединачног трошила. Лимена кућица МРС се изводи у димензијама и функционално за потребе МРС захтеваног капацитета гаса. МРС се мора закључавати.

Препорука је да се МРС изведе као дволинијска у регулационом делу са једном мерном линијом и бајпасом. На бајпасу морају постојати два запорна органа са уграђеном блинда блендом предвиђеном за пломбирање.

Пре уласка прикључног гасовода на парцелу потрошача, а на јавној површини уградити подземну полиетиленску славину (против пожарна славина ПП-1) са продуженим вретеном и ливеном капом која се уграђује у нивоу терена. Иза МРС уграђују се на приступачном месту противпожарна славина ПП-2

Потрошач гаса мора обезбедити сагласност власника парцела земљишта, објеката и инсталација преко којих прелази прикључни гасовод, као и испунити њихове техничке услове пролаза, те обезбедити могућност приступа до МРС и гасоводних инсталација ради читавања, провере исправности, отклањања кварова, замене и одржавања уређаја и обуставе испоруке природног гаса.

Траса прикључног гасовода мора остати трајно приступачна.

Надзор над извођењем радова врши ЈП "СРБИЈАСГАС".

Подземни део трасе прикључног гасовода се геодетски снима и картира.

Изнад гасовода није дозвољена изградња било каквих објеката.

Материјали употребљени за израду гасовода морају поседовати доказ о квалитету.

Радове на спајању цеви изводе атестирани заваривачи.

Варови на прикључном гасоводу и у МРС се испитују радиографски 100% о чему се доставља извештај овлашћеног предузећа.

Подземни део челичног гасовода се антикорозионо заштићује пасивно и активно (системом катодне заштите).

Надземни део гасовода се антикорозионо заштићује одговарајућим премазима у складу са техничким мерама за заштиту челичних конструкција од корозије. Антикорозионо заштићивању и изоловању гасовода обавезно присуствује надзорни орган ЈП "СРБИЈАСГАС".

На мерно-регулационој станици потребно је предвидети заштитне мере од атмосферског пражњења и електростатичког наелектрисања. Прирубнички и навојни спојеви морају бити галвански премошћени. На гасној инсталацији се врши мерење отпора уземљења о чему се прилаже уверење. Гасна инсталација се не може користити као заштитно уземљење других уређаја нити као уземљивач громобранске инсталације.

Након извођења радова на МРС и гасним инсталацијама исте се испитују на чврстоћу и непропусност. Овим испитивањима обавезно присуствује надзорни орган ЈП "СРБИЈАСГАС".

Потрошач природног гаса се прикључује на гасовод са одорисаним природним гасом.

5



## 8. Место испоруке и начин мерења природног гаса

Место испоруке и мерења природног гаса вршиће се у МРС (мерно-регулационој станици), на катастарској парцели број 3954/1 КО Панчево у власништву купца. За мерење протока природног гаса предвидети ротационо мерило протока природног гаса са коректором на излазном притиску.

Место испоруке природног гаса је дефинисано према чл. 271 став 1. Закона о енергетици (Сл.гласник РС бр.145/14), а налази се у МРС на кат. парцели 3954/1 к.о. Панчево.

Мерни део станице мора да обезбеди прецизно мерење утрошених количина гаса у свим режимима рада. Опрема која се уграђује мора бити компатибилна са постојећом опремом на гасоводном систему ЈП СРБИЈАГАС.

Мерило протекле запремине гаса се уграђује након редукције притиска природног гаса.

Мерило и коректор мора да задовољи следеће:

### МЕРИЛА

Капацитет [m <sup>3</sup> /h]	Тип мерила	Мерни опсег (минимални)	Давач импулса	Радни притисак [бар]	Остало
100 (Г-65)	Са ротационим клиповима и коректором	1:160	У глави, LF	16	Кућиште <sup>1</sup> , Решење <sup>2</sup>
1-Прикључак за притисак (п, тачка) и слепа чаура за температурну сонду морају бити уграђени на кућиште мерила, 2-Мерило мора имати Решење о одобрењу типа од Завода за мере и драгоцене метале, Београд, 3- Уградбена мера мора бити три називна пречника мерила					

### КОРЕКТОРИ,

Коректор мора имати Решење о одобрењу типа од Завода за мере и драгоцене метале, Београд  
Улазни подаци за прерачунавање протока на стандардне услове:

1. Коректор може да прихвата импулсе LF и HF,
2. Електронски претварачи притиска, мерног опсега од \_\_\_бар до \_\_\_бар, и претварач температуре су у оквиру коректора, а улаз у претварач температуре је отпорни термометар, који мора бити саставни део коректора,
3. Рачунање фактора компресибилности се врши на бази пуног састава природног гаса, или само неких компоненти у зависности од примењеног стандарда за рачунање (AGA Репорт Н° 8, NX 19 или GERG 88). Компоненте гаса би се уносиле преко Локалног Операторског Интерфејса, или даљински кроз надзорно-управљачки систем у одређеним временским интервалима, под законом дефинисаним условима.

### Спецификација минималних захтева:

#### 1. СОФТВЕРСКИ ЗАХТЕВИ

- 1.1 Одговарајући софтвер за лако конфигурисање и праћење уређаја,
- 1.2 Све процесне и рачунате величине, догађаји и аларми везани за мерење архивирају се унутар самог коректора по тачно дефинисаним условима, минимум у складу са АПИ chapter 21.1. Архива у оквиру коректора мора бити конфигурабилна, тј. требало би да се састоји из више LOG-ова са могућношћу избора величина које се меморишу, а такође и интервала узимања одбирка и укључује:
  - a) CONFIG анд EVENT LOG\_догађаји и измене у конфигурацији коректора са временима и датумима када су се промене догодиле.
  - b) ALARM LOG\_алармна стања са временима и датумима.
  - c) DATA LOG\_Сатни и дневни логови одабраних процесних и рачунских величина: некориговани акумулисани проток, кориговани акумулисани проток, просечан притисак, просечна температура, фактор корекције, сатни максимални (peak hour) тренутни проток, време и датум појављивања сатног максималног протока, дневни максимални (peak day) тренутни проток, датум појављивања дневног максималног протока.

#### 2.HARDWARE

- 2.1 Компактно кућиште у Ex изведби за зону 1 (непропаљиво кућиште), спољашња заштита IP 66,
- 2.2 Локални display са могућношћу прегледа процесних и рачунских величина по



избору,

2.3 Напајање: Екстерно напајање 24Vdc, при чему уређај може имати интерне батерије за back-up у случају нестанка главног напајања, али примарно напајање је екстерно. На местима где је немогуће обезбедити напајање из мреже, уређај би се напајао помоћу соларног панела и придруженог пуњача који би пунио back-up батерију.

### 3. КОМУНИКАЦИЈЕ

3.1 Уређај мора да има:

Lokal Operator Interface EIA-232 (RS-232C) за локално конфигурисање уређаја путем стандардног конфигурационог software-a и трансфер података; EIA-485 (RS-485) за повезивање са више екстерних уређаја на исти bus (multi point application),

Према удаљеном HOST-у (управљачко надзорном систему) могућност избора између следећих опција: EIA-232 (RS-232C), модем (аналогни или дигитални), GPRS, радио interface,

3.2 Протоколи: Modbus (ASCII, RTU, TCP) и евентуално proprietary протокол. У оба случаја неопходно је доставити комплетну документацију са описом протокола, списком меморијских локација, начином повезивања и потребним сетовањем коректора да би се остварила комуникација са њим.

3.3 пожељна је подршка за различите комуникационе модове (Per to per, Remote Database Access, а посебно Report by Exception), који се могу комбиновати унутар система и унутар појединачног чвора мреже.

Пожељне опције:

- Могућност повезивања са процесним гасним хроматографом, при чему би састав гаса био on-line доступан,
- ETHERNET port са Modbus/TCP протоколом,
- Други стандардни протоколи: DNP-3, Modbus EFM.
- WEB сервер,
- Могућност проширења I/O капацитета ради евентуалног повезивања додатних претварача или мерила,
- Могућност мерења две линије додавањем екстерних претварача притиска и температуре,
- Могућност рада са два импусна улаза истовремено од којих би један био мерни, а други контролни, као и могућност дијагностиковања исправног рада мерила,
- Могућност OPC повезивања са SCADA системима независних произвођача.

При избору мерила и коректора обавезно је извршити консултације са ЈП "СРБИЈАГАС".

9. Ово решење се издаје са роком важења најдуже три (3) године од дана његовог доношења.

10.Обавезује се подносилац захтева за прикључење Хотел „Тамиш“ Панчево да ЈП «СРБИЈАГАС» плати трошкове прикључења сагласно Методологији о одређивању трошкова прикључка на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса (Службени гласник број 42/2016) који износи:

- 10.1. Фиксни трошкови стручних и оперативних послова 6.530,18 дин
- 10.2. Део трошкова система за затражени капацитет  $100 \text{ m}^3/\text{h} \times 889,00 \text{ дин}/\text{m}^3/\text{h} = 88.900,00 \text{ дин}$
- 10.3. Трошкови машинских радова на прикључењу = 8.268,67 дин
- 10.4. ПДВ у износу 20% на збирни износ из тачака 10.1. до 10.3. = 20.739,77 динара.
- 10.5. Укупно за плаћање са ПДВ-ом за тачке од 10.1+10.2+10.3+10.4 = 103.698,85 дин

11.Подносилац захтева за прикључење Хотел „Тамиш“ Панчево ће након издавања овог Решења са дистрибутером ЈП «СРБИЈАГАС» Нови Сад склопити Уговор о изградњи енергетских објеката, накнади трошкова прикључења и повезивањана гасоводни систем и уносу у основно средство ЈП „Србијагас“ Нови Сад..

12.Остали услови оператора дистрибутивног система

1. Пројектовање и изградња гасне инсталације се може поверити само предузећу, или другом правном лицу које испуњава услове у складу са Законом о планирању и изградњи (Службени гласник Републике Србије број 145/14).
2. По завршетку пројектне документације, корисник је у обавези да ЈП Србијагас достави на преглед пројектну документацију у односу на прописане услове. Ово није техничка контрола пројектне документације.

3. Пре него што почну радови на прикључењу потрошач мора да обезбеди:
  - Потписан Уговор о стварању техничких услова за прикључење објекта купца природног гаса на дистрибутивни систем природног гаса ЈП „СРБИЈАГАС“ Нови Сад.
  - Доказ да постојећи објекат који ће се гасификовати има дозволу за употребу, односно дозволу за градњу,
  - Сагласност на локацију и пројектну документацију МУП – Противпожарне полиције,
  - Доказ да је урађена техничка контрола техничке документације.
4. По завршетку изградње прикључног гасовода, МРС и унутрашње гасне инсталације и исходавања решења о одобрењу за употребу новог гасоводног објекта, стална стручна комисија за технички преглед ЈП СРБИЈАГАС ће извршити преглед новоизграђених објеката. Инвеститор је дужан да поступи по записнику комисије и евентуалне недостатке отклони у датом року.
5. Прикључење објекта потрошача природног гаса на гасоводни систем ће се извршити под условом да објекти потрошача испуњавају наведене техничке услове.
6. Са коришћењем гаса почиње се након добијања Одлуке о одобравању пуштања гаса купцу од стране ЈП Србијасгас и потписивања уговора о испоруци природног гаса.

### Образложење

Потрошач, Хотел „Тамиш“ Панчево, ул. Димитрија Тудовића 6.б. поднео је писмени захтев ЈП "СРБИЈАГАС", наш број 05-02-4-14/772 од 15.06.2022. године за добијање одобрења за прикључење на гасоводни систем ЈП "СРБИЈАГАС".

На основу наведеног одлучено је као диспозитиву Решења.

#### Поука о правном леку:

Против овог Решења може се поднети жалба Агенцији за енергетику Републике Србије, у року од 15 дана од пријема истог, а подноси се преко ЈП „Србијасгас“-а, Сектор за дистрибуцију, Аутопут бр.11, 11070 Нови Београд.

ОБРАДИО:

Radić Z.

Здравко Радић, дипл.маш.инг  
стручни сарадник



ОПЕРАТОР СИСТЕМА

Звездана Опалић, дипл.маш.инг  
Технички руководиоца  
ЈП "Дистрибуција гаса" Панчево  
(Овлашћење бр.01-01/235 од 20.01.2021.)

Доставити:

- Потрошачу
- Сектор дистрибуције гаса
- Оператор дистрибутивног система

5



Потрошач: Хотел „Тамиш“ Панчево, ул. Димитрија Туцовића б.б.  
Приказ гасног прикључка и МРС за објекте Хотела „Тамиш“ у улици Димитрија Туцовића б.б. у Панчеву на кат.парцели бр.3954/1 к.о. Панчево и 8048 к.о. Панчево.

