

Республика Узбекистан
город Самарканд

Проектировщик
ООО "GAZ LOYIHA - SERVIS"
Лицензия № АЛ-001049

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

"Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurilish loyihasi"

ТОМ 3.1 Здания и сооружения

Альбом-3.1.3 - ГРС

Раздел: ТХ-ГСН

СОСТАВ ПРОЕКТА

Том 1.	Сметная документация
Том 3.	Проектная документация:
Том 3.1.	Здания и сооружения

Самарканд - 2026 г.

Республика Узбекистан
город Самарканд

Проектировщик
ООО "GAZ LOYIHA - SERVIS"
Лицензия № АЛ-001049

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

"Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurilish loyihasi"

ТОМ 3.1 Здания и сооружения

Альбом-3.1.3 - ГРС

Раздел: ТХ-ГСН

Директор



Нарзиева Н.

ГИП



Тагиев У.

ГАП



Мамиров Х.

Самарканд - 2026 г.

Umumiy ko'rsatmalar

1.1 Batafsil loyiha hujjatlari "Samarqand viloyatida murakkab mineral o'g'itlar ishlab chiqarish bo'yicha kimyo majmuasi qurilishi" loyihasi uchun belgilangan loyihalash topshirig'i asosida tayyorlangan.

1.2 Ishchi chizmalar to'plamida qabul qilingan texnik yechimlar amaldagi ekologik, sanitariya-gigiyena, yong'in xavfsizligi hamda boshqa me'yoriy va standartlar talablariga javob beradi; shuningdek, ishchi chizmalarda ko'rsatilgan choralarga rioya qilingan taqdirda, inson hayoti va sog'lig'ini muhofaza qilgan holda ob'ektning xavfsiz ekspluatatsiya qilinishini ta'minlaydi.

1.3 Loyihalashtirilgan AGRS (avtomatlashtirilgan gaz taqsimlash stansiyasi)ning texnologik sxemasi (UZLE-62-055-00-OPN-SCM-470102-sonli chizma) quyidagi jarayonlarni nazarda tutadi:

- gazni mexanik aralashmalar, namlik va og'ir uglevodorodli kondensatdan tozalash;
- gaz bosimini chiqishdagi bosim (Pchiq) — 1,2 MPa gacha pasaytirish va ushbu bosimni belgilangan darajada avtomatik ravishda ushlab turish;
- iste'molchilarga yetkazib beriladigan gazni tijorat hisobini yuritish;
- iste'molchiga yetkazib berishdan oldin gazni odorizatsiyalash (o'ziga xos hid berish);
- favqulodda vaziyat yuz berganda yoki texnik xizmat ko'rsatish ishlarini bajarish davrida aylanma yo'l (baypas) orqali ishlash;

- favqulodda vaziyat yuz berganda yoki texnik xizmat ko'rsatish ishlarini bajarish davrida AGRS quvurlaridan gazni atmosferaga chiqarib yuborish (shamollatish);

- texnologik uskunalarni inert muhit bilan ta'minlash (inertlash) tizimi.

Gaz AGRS maydonchasiga ishchi bosimi 2,44–5,5 MPa bo'lgan DN500 magistral gaz quvuri orqali uzatiladi.

Keyingi bosqichda gaz IFS-125-63 izolyatsiyalovchi flanetsli birikma hamda kirish sharli jo'mragidan (u boshqaruv mexanizmi uchun pnevmo-gidravlik yuritma bilan jihozlangan) o'tib, gazni tozalash blokiga kiradi; ushbu blok FS175 rusumli ikkita filtr-separatoridan (DN125, PN 6,3 MPa; biri ishchi, ikkinchisi zaxira holatida) iborat. Gazni tozalash bloki tabiiy gaz tarkibidagi suyuqlik tomchilari va mexanik aralashmalarni ajratib olishga mo'ljallangan. Gazni tozalash, qizdirish va bosimni pasaytirish bloklarining ishchi va zaxira liniyalari o'rtasida almashinuvni ta'minlash maqsadida filtr-separatorlar oldiga pnevmo-gidravlik yuritmalarga ega sharli jo'mraklar o'rnatilgan.

Filtr-separatorlardan kondensat pnevmatik boshqariladigan sharsimon klapanlar yordamida chiqarib tashlanadi. Filtr-separatorlar to'lgan sari, kondensat avtomatik ravishda AGRS hududida joylashgan yer osti kondensat yig'ish sig'imiga (hajmi 1 m³) tushiriladi. Agar yer osti sig'imidagi kondensat sathi belgilangan me'yordan oshib ketsa, kondensat drossel plastina orqali qo'lda boshqarish usuli bilan atmosfera bosimida ishlaydigan yer osti drenaj sig'imiga (hajmi 3,0 m³) o'tkaziladi; ushbu sig'im ham AGRS hududida joylashgan bo'lib, undan kondensat avtosisternalar yordamida olib chiqib ketiladi. Yer osti drenaj sig'iminin gaz bo'shlig'ida germetiklikni saqlash va bosimni rostlash uchun SMDK-50AA rusumli nafas olish klapani o'rnatilgan. Tozalangan gaz gaz bosimini pasaytirish blokiga kiradi. Ushbu blok ikkita pasaytirish liniyasi (biri ishchi, ikkinchisi zaxira) orqali gaz bosimini pasaytirish va barqaror saqlash uchun mo'ljallangan; har bir liniya nazorat qiluvchi regulyator (monitor) va gaz bosimi regulyatori (DN100, PN 10,0 MPa, MFL/100-SR rusumli) bilan jihozlangan bo'lib, ular o'z navbatida PS/80 nazorat qiluvchi piloni, PS/79 regulyator piloni va shovqin so'ndirgichni o'z ichiga oladi. Ikkita pasaytirish liniyasi o'chiruvchi klapanlar va ikkita regulyatoridan iborat ikki bosqichli xavfsizlik tizimiga ega bo'lib, ular quyidagi vazifalarni bajaradi:

- chiqishdagi bosimni barqaror saqlashga mo'ljallangan, "ochiq holatda qoluvchi" (odatda ochiq) rostlash funksiyasi: P = 1,2 MPa;

- quyi oqimdagi rostlagich tomonidan boshqariladigan bosim belgilangan qiymatdan oshib ketgan taqdirda ishga tushadigan, "yopiq holatda qoluvchi" (odatda yopiq) nazorat funksiyasi (xavfsizlikning birinchi bosqichi);

- bosim darajasi belgilangan chegaralarga qaytganidan so'ng ish faoliyatining avtomatik tarzda tiklanishi: P = 1,32 MPa.

Odatda ochiq holatda turadigan nazorat qurilmasi (monitor) belgilangan ishchi bosimning 110 foiziga teng bosimga moslab sozlangan; bu bosim rostlagichi ishdan chiqqan taqdirda, quvur liniyasining chiqish qismidagi maksimal ishchi bosimning oshib ketishini oldini olishga xizmat qiladi. Agar bosim rostlagichning belgilangan qiymatidan 10 foizdan ko'proqqa oshsa, nazorat qurilmasi yopiladi.

AGRSning (Avtomatlashtirilgan gaz taqsimlash stansiyasi) o'z ehtiyojlari uchun gaz bosimini pasaytirish bloki ko'zda tutilmagan.

Gaz bosimini pasaytirishning asosiy blokidan so'ng, gaz tijorat maqsadidagi gaz hisobga olish blokiga yo'naltiriladi. Gazni hisobga olishning asosiy maqsadlari quyidagilardan iborat:

- gaz yetkazib berish hamda transportirovka xizmatlari bo'yicha shartnomalarga muvofiq yetkazib beruvchi, gaz uzatish tashkiloti (GUT), gaz taqsimlash tashkiloti (GTT) va gaz xaridori (iste'molchi) o'rtasidagi o'zaro hisob-kitoblar uchun asosni shakllantirish;
- gaz ta'minoti tizimlaridagi gaz oqimi va gidravlik ish rejimlarini monitoring qilish;
- gaz ta'minoti va transportirovka rejimlarini tahlil qilish hamda optimallashtirish;
- gaz uzatish va taqsimlash tizimlari uchun gaz balanslarini tuzish;
- gazdan oqilona va samarali foydalanishni nazorat qilish.

Gaz iste'molini tijorat hisobiga olish uchun parallel o'rnatilgan ikkita "Vympel-500" (01-versiya, DN100, PN 1,6 MPa) ultratovushli hisoblash tizimidan foydalaniladi. DN100, PN 1,6 MPa.

Gaz tijorat hisobga olish blokidan o'tgach, kommutatsiya blokiga yo'naltiriladi. Kommutatsiya blokida, gaz hisoblagichlardan keyingi qismda, atmosfera ga chiqarib yuboruvchi ikkita xavfsizlik klapanini (biri ishchi, ikkinchisi zaxira) o'rnatish ko'zda tutilgan.

Xavfsizlik klapanlari maksimal rostlanadigan bosimdan ($P = 1,38 \text{ MPa}$) 15% yuqori qiymatga sozlangan.

Ushbu tizim tarkibiga malakali xodimlar tomonidan davriy kalibrlash tekshiruvlari va funksional sinovlarni o'tkazishni yengillashtiruvchi $\frac{1}{2}$ dyuymli klapan ham kiradi.

Gaz taqsimlash stansiyasi (AGRS) gazni stansiya jihozlarini butunlay chetlab o'tgan holda iste'molchiga yetkazib berish imkonini beruvchi aylanma (baypas) tizimi bilan jihozlangan.

Aylanma (baypas) liniyasi pnevmo-gidravlik yuritmal klapan, gaz bosimini rostlagich (DN100, PN10,0 MPa; FL/100 modeli, PS/79 pilot qurilmasi bilan birga) hamda chiqish qismidagi qo'lda boshqariladigan sharsimon jo'mrakdan iborat.

Gaz sizib chiqishini aniqlashni ta'minlash maqsadida odorizatsiya tizimi o'rnatilgan; u asosiy vazifani bajaruvchi ASOG rusumli avtomatik qurilma hamda asosiy tizim ishdan chiqqan taqdirda favqulodda ishlashni kafolatlovchi ikkita ASOG dozalash qurilmasidan tashkil topgan.

Ushbu ikki blok quvur liniyasi orqali doimiy ravishda o'zaro bog'langan. Odorant sarfi

har 1000 m^3 gazga 16 grammni tashkil etadi.

Loyiha bo'yicha sig'imi $2,1 \text{ m}^3$ bo'lgan va soyabon ostida joylashgan yer usti odorant saqlash sig'imi ko'zda tutilgan. Sig'imni to'ldirish uchun maxsus quyish shoxobchasi mavjud.

Odorant sig'imi har chorakda kamida bir marta to'ldirib turiladi.

Yer osti magistral quvuri va yerga ulangan AGRS uskunalari o'rtasida elektr bog'lanishining oldini olish maqsadida, AGRS hududidagi kirish va chiqish quvurlariga izolyatsiyalovchi flanetsli birikmalar o'rnatilgan.

AGRS ushbu hududda o'rnatilgan, zavod sharoitida to'liq yig'ilgan, bir-birini to'ldiruvchi ikkita alohida blokdan iborat.

Har bir blok po'lat yuk ko'taruvchi konstruktsiya va qalinligi 100 mm bo'lgan REI 120 toifali

sendvich-panellardan yasalgan devorlarga ega konteynerdan iborat.

Birinchi turdagi blok quyidagi vazifalarni bajaruvchi uskunalarni o'z ichiga oladi:

- magistral gaz quvuridan olingan gazni filtrlash;
- stansiya aylanma yo'li (baypas);
- avtomatik odorizatsiya tizimi (favqulodda vaziyatlarda qo'llaniladigan dozalash qurilmalari bilan);
- magistral quvurlarda gaz bosimini pasaytirish.

Ikkinchi blok quyidagi vazifalarni bajaruvchi uskunalarni o'z ichiga oladi:

- magistral quvurlarda gaz sarfini o'lchash;
- isitish tizimi;
- boshqaruv tizimi;
- yong'in o'chirish tizimi.

Birinchi va ikkinchi bloklar ikkita alohida bo'limdan iborat: gazni filtrlash, bosimni pasaytirish, o'tkazish va hisobga olish majmuasi (portlash xavfi mavjud zona sifatida tasniflanadi) hamda gazni hidlantirish majmuasi (yong'in xavfi mavjud zona sifatida tasniflanadi).

1.4 SP 12.13.130.2009 talablariga muvofiq qurilmaning portlash va yong'in xavfi toifasi: texnologik uskunalar bo'limi – A; hidlantirish uskunalari bo'limi – A; yong'in o'chirish uskunalari bo'limi – D; boshqaruv bo'limi – B3; ochiq havoda joylashgan texnologik qurilmalar uchun – AN. PUE (Elektr qurilmalarini o'rnatish qoidolari)ga muvofiq portlash va yong'in xavfi mavjud zonalarining tasnifi: korpus ichida – B-1a; ochiq havoda joylashgan texnologik qurilmalar uchun – B-1g; GOST 30852.19-2002 standartiga muvofiq portlovchi aralashmaning toifasi va guruhi – IIA-T1 va IIA-T3.

1.5 Barcha jihozlar, armatura, quvurlar va materiallar ishlab chiqaruvchining sertifikatlari hamda O‘zbekiston Respublikasining muvofiqlik sertifikatlari bilan ta’minlangan bo‘lishi shart.

1.6 Nominal diametri (DN) 50 mm dan kichik bo‘lgan quvurlarning egilish radiusi nominal diametrdan kamida 5 baravar katta bo‘lishi kerak.

1.7 O‘lchov va nazorat asboblari uchun mo‘ljallangan ko‘milma detallar gidrostatik sinovdan oldin o‘z o‘rniga payvandlab o‘rnatilishi lozim.

1.8 O‘rnatish ishlaridan so‘ng, avtomatlashtirilgan gaz taqsimlash stansiyasi (AGTS) hududidagi barcha quvurlar STO Gazprom 2-3.5-354-2009 talablariga muvofiq, siqilgan havo bilan uch bosqichli tozalash hamda mustahkamlik va zichlikka oid kompleks gidrostatik sinovlardan o‘tkazilishi kerak. Mustahkamlik sinovi bosimi ishchi bosimdan 1,25 baravar yuqori bo‘lishi lozim. Zichlik sinovi bosimi esa ishchi bosimga teng bo‘lishi kerak.

1.9 Quvur o‘tkazgichlarning mustahkamligi va zichligini sinash tartibi qurilish-montaj tashkiloti tomonidan Buyurtmachi bilan hamkorlikda ishlab chiqilgan, loyiha tashkiloti bilan kelishilgan va sinov komissiyasi raisi tomonidan tasdiqlangan maxsus yo‘riqnoma bilan belgilanadi.

1.10 Havo yoki tuproq harorati noldan past bo‘lgan sharoitda gaz quvuri uchastkalarini suv yordamida gidrostatik sinovdan o‘tkazishga faqat gaz quvuri, armatura va texnologik uskunalar muzlashdan himoyalangan taqdirdagina ruxsat etiladi.

1.11 Quvur o‘tkazgichlar uchun payvand choklarining sifat nazorati STO Gazprom 2-2.4-083-2006 talablariga muvofiq amalga oshiriladi:- Armaturani quvurlarga ulovchi choklar va kafolatli choklarni 200% hajmda nazorat qilish (100% radiografik usulda, 100% ultratovushli nazorat [UT] yordamida);
- Quvur liniyasi choklari sifatini 125% hajmda nazorat qilish (100% radiografik usulda, 25% ultratovushli nazorat [UT] yordamida).

1.12 GOST 8732-78 talablariga javob beradigan quvurlar GOST 8731-74 texnik talablariga muvofiq prokat zagotovkalardan tayyorlanib yetkazib berilishi va har bir quvur gidrostatik sinovdan o‘tkazilishi shart. Quvurlarni ulash usuli — payvandlash. Fittinglar ham payvandlash yo‘li bilan ulanadi. Payvand choklari GOST 5264-80* talablariga muvofiq bajarilishi kerak. Quvur liniyalari OST 36-146-88 talablariga muvofiq yer ustida (tayanchlar ustiga) o‘rnatiladi; yo‘llar ostidan o‘tadigan hamda gaz kirish va chiqish quvurlari uchun esa yer ostiga yotqiziladi. Kondensat chiqarish quvurlari suyuqlik oqimi yo‘nalishi bo‘yicha qiyalik bilan o‘rnatilishi kerak. Qish mavsumida kondensat chiqarish klapanlarini isitish choralari ko‘zda tutilishi lozim.

1.13 GOST 9941-81 talablariga muvofiq ishlab chiqarilgan quvurlar GOST 9940-81 texnik talablariga javob beradigan prokat mahsulotlaridan tayyorlanib yetkazib berilishi va har bir quvur gidrostatik sinovdan o‘tkazilishi shart.

Quvurlarni ulash usuli sifatida payvandlash qo‘llanilishi kerak. Fittinglar payvandlash yo‘li bilan ulanadi. Quvurlar OST 36-146-88 standartiga muvofiq tayanchlar ustiga, yer sathidan balandda o‘rnatilishi lozim.

1.14 DN125 o‘lchamli yer osti gaz quvuri GOST 22295-85 talablariga muvofiq, zavod sharoitida maxsus konstruksiyali (ekstruditsiya qilingan polietilen) 3 qatlamli korroziyaga qarshi polietilen qoplama bilan; DN150 o‘lchamli quvur esa GOST 8732-78 talablariga muvofiq, zavod sharoitida maxsus konstruksiyali (ekstruditsiya qilingan polietilen) 3 qatlamli korroziyaga qarshi polietilen qoplama bilan buyurtma qilinadi.

1.15 1 m³ va 3 m³ hajmli yer osti kondensat sig‘imlarini korroziyadan himoya qilish uchun zavod sharoitida bajariladigan izolyatsiya belgilangan: "BIURS" SAP korroziyaga qarshi materiallari (TU 2458-010-76220767-2015) yordamida T sathigacha (sig‘im korpusidan 800 mm balandlikkacha) qoplash hamda T sathidan yuqoridagi shtutser va tayanchlarni "SpetsProekt 008/109" himoya qoplamasi (TU 2312-016-81433175-2012) bilan qoplash ko‘zda tutilgan.

1.16 Yer usti odorant rezervuarini korroziyadan himoya qilish uchun zavod sharoitida surtiladigan korroziyaga qarshi qoplama tizimi belgilangan: Akus grunti (1 qatlam), Akus-Epox S grunt-emali (1 qatlam) va Akus-Polyur emali (1 qatlam, oq rang, RAL 9003).

1.17 Korroziyadan himoya qilish maqsadida yer usti quvurlari va armaturalar ARMOCOT®01 (TU 2312-009-23354769-2008) grunt qatlami ustidan surtiladigan ikki qatlamli ARMOCOT®F100 (TU 2312-009-23354769-2008) bilan qoplanadi.

1.18 ARMOCOT F100 polisiloksan qoplama materialidan foydalangan holda, GOST 14202-69 (2010) talablariga muvofiq texnologik quvurlarni farqlovchi ranglar bilan bo‘yash ishlarini bajaring.

1.19 Quvurlarni payvandlash va sinovdan o‘tkazishdan so‘ng, payvand choklari joylarida himoya qoplamasini tiklashni ta’minlang.

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей		
Обозначение	Наименование	Примечание
ГСН	Газоснабжение	

№ поз.	Наименование	Примеч.
1	Общие данные	ГСН-1
2	Генплан трассы газопровода среднего давления	ГСН-2
3	Продольный профиль Газопровода от ПК-1 до ПК-3+34,4	ГСН-3

<i>Обозначение</i>	<i>Наименование</i>	<i>Примечание</i>
	<i>Ссылочные документы</i>	
<i>серии 5.905-15</i>	<i>Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов</i>	
<i>серии 5.905-8</i>	<i>Узлы и детали крепления трубопроводов</i>	
<i>ОН-01-69</i>	<i>Наружная установка отключающих устройств на подземном газопроводе</i>	
	<i>Прилагаемые документы</i>	
<i>ГСН. ВР</i>	<i>Ведомость физических объемов работ</i>	

Главный инженер проекта: Тагиев У

1. Gaz quvurini qurish va sinovdan o'tkazish ishlari O'zbekiston Respublikasining amaldagi "Gaz sanoatida xavfsizlik qoidalari" hamda ShNK 2.04.08-22 va KMK 3.05.02-96 standartlariga muvofiq amalga oshirilishi lozim.
2. Yer osti gaz quvurini ko'mishning minimal chuqurligi 1,20 m ni tashkil etadi.
Yer usti gaz quvuri +0,60 m balandlikda o'rnatilishi kerak.
3. Yer usti gaz quvuri +0,60 m balandlikda yotqizilgan.
4. Yer osti po'lat gaz quvuri "Polylen" turidagi izolyatsiya va "Polylen-0" o'ramasi bilan qoplanadi, yer usti gaz quvuri esa primer hamda bo'yoq-lok qoplamasi bilan ishlov beriladi.
5. Yer osti qismidan yer usti qismiga o'tish joyida yer osti gaz quvurining izolyatsiya qoplamasi yer sathidan 0,5 m balandlikkacha davom ettirilishi shart.
6. Gaz quvuri yo'nalishining haydaladigan yerlar va yaylovlar orqali o'tadigan qismlarida, qurilish ishlarini boshlashdan oldin tuproqning unumdor ustki qatlami olib tashlanishi hamda quvur yotqizilib, xandaq ko'milganidan so'ng qayta joyiga solinishi shart.
7. Yer usti gaz quvuri tayanchlar ustiga o'rnatilishi kerak. Diametri (d) 150 mm bo'lgan quvurlar uchun yer usti gaz quvuri tayanchlari orasidagi maksimal masofa 14,0 m ni tashkil etishi lozim.
8. O'rnatish ishlaridan so'ng, payvand chokklarining sifati gaz quvuridagi barcha (100%) choklar bo'yicha rentgenografik usul yordamida tekshirilishi kerak.
9. Gaz quvurini pnevmatik sinovdan o'tkazishda mustahkamlikka sinash bosimi 3,0 MPa, zichlikka (germetiklikka) sinash bosimi esa 3,5 MPa qilib belgilansin.

Обозначение	Наименование
	Существующий газопровод высокого давления $P_k=20.0 \text{ кгс/см}^2$
	Проектируемый надземный газопровод высокого давления $P_k=20.0 \text{ кгс/см}^2$
	Проектируемый подземный газопровод среднего давления $P_k=20 \text{ кгс/см}^2$
	Поворот трассы газопровода в плане и контрольная трубка
	Отключающее устройство на газопроводе
	Футляр на газопроводе
	Электроизолирующее фланцевое соединение
	Газовый стояк

Должн.	Фамилия	Подпись	Дата	ТХ.ГСН
			2026	
			Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurishni loyihalashtirish uchun	
ГИП	Тагиев У			
Разраб.	Тагиев У			

"Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurishni loyihalashtirish uchun"

Shartli belgilar

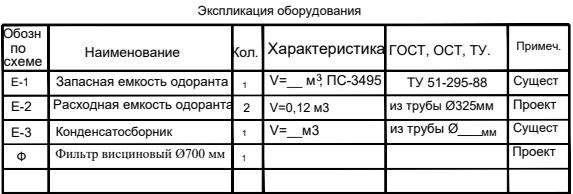
- Проектируемая здания
- Площадь озеленение
- Площадь бетонного покрытия
- Проезды
- Существ. здание и сооружение
- Противопожарный водоем
- Противопожарный щит
- Точка привязки к существующему зданию
- Граница проектируемого участка
- Поворотные точки проек-ного участка
- Ажурное варота
- Сетчатный Забор

BINO VA INSHOATLAR KO'RSATKICHI

№ n/n	Loyiha nomlanishi	Qavatlar	Miqdori		Maydoni		Qurilish hajmi	Izoh
			Bino	Bloklar	Bino	Jami		
1	Loyihalanayotgan Ayvon	1	1	1	238.0	238.0	952.0	Loyiha
2	Operator binosi	1	1	1	---	---	---	Mavjud
3	Блочная автоматическая газораспределительная станция	1	1	1	---	---	---	Mavjud
4	Узел учета расхода газа	1	1	1	---	---	---	Mavjud
5	Надземная емкость для одоранта	1	1	1	---	---	---	Mavjud
6	Емкость для дегазации конденсата V=1,0 м³	1	1	1	---	---	---	Mavjud
7	Емкость для дегазации конденсата V=3,0 м³	1	1	1	---	---	---	Mavjud
8	Туалет	1	1	1	---	---	---	Mavjud
9	Молниезащитный стержень h=16	2	1	1	---	---	---	Mavjud
10		1	1	1	---	---	---	Mavjud
11	Ворота (сетчатный)	1	1	1	---	---	---	Mavjud
12	Противопожарный щит	1	2	2	---	---	---	Loyiha
13	Существующий ГРП	1	1	1	---	---	---	Mavjud
14	Существующий ТП	1	1	1	---	---	---	Mavjud
15	Существующий здание	1	1	2	---	---	---	Mavjud

М 1:500

Должн.	Ф. И. О.	Подп.	Дата	Buyurtmachi: "HUDUDGAZTA`MINOT" AJ			TX.GCH		
				Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurishni loyihalashtirish uchun					
ГИП	Tagiyev U. R			Gaz taqsimlash stansiyasi hududida qo'shimcha obyekt qurish			Стадия	Лист	Листов
ИСПОЛ	Tagiyev U. R						ПП	2	3
				Yuqori bosimli gaz quvurlari yo'nalishining texnologik bosh rejasi			ООО "Газлойихасервис"		



№ линии	Наименование и назначение линии	Услов. диам.	Хар-ка среды			Примеч.
			t°С	P, МПа	q, кгс·м/ч	
1	Вход газа от г/о Ду-400	150	14+16	1,2+5,4	30000	
2	Входной коллектор	150	14+16	1,2+5,4	30000	
3	Газ от входного коллектора на очистку	150	14+16	1,2+5,4	15000	(пром. нитка)
4	Нитка редуцирования (пром. нитка)	150	14+16	1,2+5,4	15000	(пром. нитка)
5	Байпасная линия редуцирования	150	14+16	1,2+5,4	15000	(пром. нитка)
6	Узел замера расхода газа (пром. нитка)	150	14+16	0,6+1,2	15000	(пром. нитка)
7	Сброс газа с предохр. клапанов на свечу	100	-	-	-	(пром. нитка)
8	Уравнительная линия	10	-	-	-	(пром. нитка)
9	Ввод одоранта в газопровод	10	-	-	-	(пром. нитка)
10	Одорант из запасной емкости в расходную	10	-	-	-	(пром. нитка)
11	Выход газа на (пром. нитка)	150	14+16	0,6+1,2	15000	(пром. нитка)
12	Конденсат в конденсатосборник	50	-	-	-	(насосение)
13	Газ от входного коллектора на очистку	150	14+16	1,2+5,4	15000	(насосение)
14	Нитка редуцирования (насосение)	150	14+16	1,2+5,4	15000	(насосение)
15	Байпасная линия редуцирования	150	14+16	1,2+5,4	15000	(насосение)
16	Узел замера расхода газа (насосение)	150	14+16	0,6+1,2	15000	(насосение)
17	Сброс газа с предохр. клапанов на свечу	100	-	-	-	(насосение)
18	Уравнительная линия	10	-	-	-	(насосение)
19	Ввод одоранта в газопровод	10	-	-	-	(насосение)
20	Одорант из запасной емкости в расходную	10	-	-	-	(насосение)
21	Выход газа на (насосение)	150	14+16	0,6+1,2	15000	(насосение)

Должн.	Ф. И. О.	Подп.	Дата	<i>Buyurtmachi: "HUUDUGAZTA MINOT" AJ</i> ТХ.Г.СН		
				Samarqand viloyati Samarqand tumani yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini hamda majid sanoat va xizmat ko'rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta'minlash uchun "Samarqandkimyo" MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo'shimcha obyekt qurishni tayinlashlarish uchun		
ГПИ	Tagiyev U. R.			Стадия	Лист	Листов
Испол.	Tagiyev U. R.			РП	3	3
				Yuqori bosimli gaz quvurlarining printsiplari texnologik sxemasi		
				ООО "Газлоинхсервис"		

Пози-ция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страны,фирма)	Тип, марка оборуд-дования. Обозначение.	Единица измерения		Код завода изгото-вителя	Код оборудо-вания, матери-ала.	Цена единицы оборудо-вания, тыс.сум	Коли-чество	Масса единицы оборудо-вания.
			Наимен-ование	Код.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Подземный газопровод высокого давления								
1	Врезка проектируемого газопровода высокого давления Дн150х8,0мм в сущес- твующий газопровод высокого давления Дн426мм муфтой со снижением давления	ГОСТ 3262-75*	Шт					2	
2	Земляные работы для прокладки газ-да Ду 150мм в траншеях 118х0.5х1.2		П.М.					118.0	
3	Устройства песчанного основания		П.М.					118.0	
4	Песчаный грунт		М³					11.8	
5	Укладка труб в траншеи Ø150	ГОСТ 3262-75*	П.М.					118.0	
6	Весьма усиленная битумно-полимерная изоляция труб Ду 150		П.М.					118.0	
7	Кантрольная трубка	13К	Шт					6	
8	Плита ж/б для контрольной трубки		М³					0.444	
9	Ковер		Шт					6	
10	Естественное уплотнение дно траншеи h=0,2м		М²					94.4	
11	Газопровод из труб ст.водогазопроводных Ду150 (159х8.0)	ГОСТ 3262-75*	П.М.					118.0	
12	Рытье и засыпка траншеи вручную		М³					11.8	
13	То же с механизмами		М³					102.6	
14	Контрольсварных стыков радиографическим методом 100%		Шт					20	
15	Пневматическое испытание		П.М.					118.0	
ГСН.СО									
					Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat koʻr-satish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat koʻrsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan taʼminlash uchun “Samarqandkimyo” MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qoʻshimcha obyekt				
		ГИП	Тагиев У.		Спецификация оборудования		Стадия.	Лист.	Листов.
		Исполн.	Тагиев У.				РП	1	3
					Газоснабжение		ООО“Газлойдха-сервис” Самарканд 2026г.		

Пози- ция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страны,фирма)	Тип, марка оборуд- ования. Обознач- ение.	Единица измерения		Код завода изгото- вителя	Код оборудо- вания, матери- ала.	Цена единицы оборудо- вания, тыс.сум	Коли- чество	Масса единицы оборудо- вания.
			Наимен- ование	Код.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Надземный газопровод высокого давления								
1	Газопровод из труб ст.водогазопроводных Ду150 (159x8.0)	ГОСТ 3262-75*	П.М.					64.0	
2	Футляр из труб Ду 200 (Дн219x6) L=0.80м	ГОСТ 10704-91	Шт					6	
3	Масляная окраска газопровода за 2 раза	ГОСТ 8292-85*	М²					78.94	
4	Отводы 90° Ø159x8.0мм	ГОСТ 17375-01	Шт					18	11
5	Электроизолирующий фланец Ду 150	СКЗ-2100	Шт					6	
6	Опоры из стальных труб Ø100мм	ГОСТ 3262-75*	П.М.					64.0	
7	Бетонный упор под опору		М³					2.3	
8	Фланец с патрубком Ду 150 мм; Ру 6,3 МПа		Шт					1	
9	Съемный патрубок Ду 100 для измерительной диафрагмы		Шт					2	
10	Фланец с патрубком Ду 150; Ру 6,3 МПа		Шт					1	
11	Пневматическое испытание		П.М.					64.0	
12	Контроль сварных стыков радиографическим методом 100%		Шт					26	
ГЧН.СО									
					Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat koʻr- satish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat koʻrsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan taʼminlash uchun “Samarqandkimyo” MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qoʻshimcha obyekt				
		ГИП	Тагиев У.		Спецификация оборудования		Стадия.	Лист.	Листов.
		Исполн.	Тагиев У.				РП	2	3
					Газоснабжение		ООО“Газлойиха-сервис” Самарканд 2026г.		

Пози- ция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страны,фирма)	Тип, марка оборуд- ования. Обознач- ение.	Единица измерения		Код завода изгото- вителя	Код оборудо- вания, матери- ала.	Цена единицы оборудо- вания, тыс.сум	Коли- чество	Масса единицы оборудо- вания.
			Наимен- ование	Код.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Подземный газопровод высокого давления								
1	Кран шаровой 11 лс 60 Ду 150; Ру 8,0 МПа	11 лс 60	ШТ					14	
2	Кран шаровой под приварку 11 лс 60 Ду 150; Ру 8,0 МПа	11 лс(6) 760 мм	ШТ					4	
3	Соединительные фланцы Ду 150	ГОСТ 12820-80	ШТ					4	
4	Фильтры висциновые Ду-700	ГОСТ 12820-80	ШТ					2	
5	Промышленный регулятор давления РДУ 80-02 Ду 80; Ру 8,0 МПа	РДУ 80-02	ШТ					4	
6	Переключающее устройство ПУ-80-63 Ду-80 Ру-1.6 МПа	ПУ-80-63	ШТ					2	
7	Клапан стальной предохранительный СППК4Р 80-63пружинный флан.	17с89нж	ШТ					4	
8	Клапан Обратный 19ч216р Ду-150 Рн16	19ч216р	ШТ					2	
9	Вентиль запорный муфтовый 15кч18п Ду-15 Ру-16	15кч18п	ШТ					10	
9	Узел учета газа		Компл					2	
ГЧН.СО									
					Samarqand viloyati Samarqand tumanida yangidan tashkil etiladigan 20 ta sanoat va xizmat ko‘r- satish obyektlarini hamda majud sanoat va xizmat ko‘rsatish obyektlarini tabiiy gaz bilan ta‘minlash uchun “Samarqandkimyo” MCHJ uchun qurilgan gaz taqsimlash stansiyasidan qo‘shimcha obyekt				
		ГИП	Тагиев У.		Спецификация оборудования		Стадия.	Лист.	Листов.
		Исполн.	Тагиев У.				РП	3	3
					Газоснабжение		ООО“Газлойдха-сервис” Самарканд 2026г.		