

SRL „Chişinău-Gaz”, именуемое в дальнейшем „Заказчик”, в лице директора ГАРБАЛЫ Р., действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и «Technology System» SRL, именуемое в дальнейшем „Подрядчик”, в лице директора АГАКИ В., действующего на основании Устава, лицензия А ММП № 051799, выданная на производство строительных работ Лицензионной Палатой действующая до «07» июня 2021 г. с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», в соответствии с Гражданским кодексом Республики Молдова № 1107-XV от 6 июня 2002 года, Постановлением Правительства Республики Молдова об утверждении Положения об организации и осуществлении работ по проектированию, монтажу и приемке систем газоснабжения № 1226 от 19.09.2002 и другими нормативными актами заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Согласно настоящего Договора „Подрядчик” обязуется поставить и смонтировать «Автоматизированную систему мониторинга параметров газораспределительного пункта» на ГРП и ГГРП на предприятиях системы АО «Молдовагаз»:

ООО «Бэлць-газ»; ООО «Кахул-газ», ООО «Яловень-газ» и ООО «Гагауз-газ», и передать в собственность в установленные сроки, а последний обязуется принять объекты и уплатить обусловленную цену.

1.2. «Автоматизированная система мониторинга параметров газораспределительного пункта» включает:

- Программное обеспечение сервера и блоков мониторинга;
  - программное обеспечение сервера;
  - программное обеспечение микропроцессорных блоков мониторинга;
  - программное обеспечение для отображения данных, устанавливаемое на компьютерах диспетчерских и другого технического персонала;
  - программное обеспечение мониторинга для мобильных устройств на ANDROID;
- Один блок мониторинга, устанавливаемый на удалённом объекте, содержащий:
- микропроцессор SL6087;
  - flash память 8Mb;
  - часы реального времени;
  - порт RS 232/485;
  - аккумуляторная батарея;
  - модем GSM 900/1800;
  - один датчик давления газа в диапазоне 0-16 bar;
  - один датчик КЭМ-1 состояния двери (открыто/закрыто);

Требования к «Автоматизированной системе мониторинга параметров газораспределительного пункта» расписаны в приложении № 1 к данному договору, которая, является неотъемлемой частью договора.

1.3. Наименование объектов, расписано в приложениях к данному договору по каждому предприятию в отдельности.

1.4. „Подрядчик” обязуется выполнить строительно-монтажные работы в соответствии требованиями NCM G05.01.-2014 «Система распределения газа», Правил безопасности в газовом хозяйстве и иного действующего законодательства.

## 2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Стоимость работ, включая оборудование, по модернизации одного объекта ГГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» с учетом монтажа по 1 единице необходимого оборудования, установленная в результате проведения конкурса, составляет:

- стоимость одного объекта ГГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с одним (1) датчиком давления при

наличии 220V с монтажом одного датчика давления при наличии 220 Вт, составляет - 67 664,76 лей (Шестьдесят семь тысяч шесть сот шестьдесят четыре лея 76 бань) включая НДС включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с двумя (2) датчиками давления при наличии 220V, составляет – 89 636,08 лей (Восемьдесят девять тысяч шесть сот тридцать шесть лей 08 бань) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с одним (1) датчиком давления при отсутствии 220V (с монтажом солнечной батареи), составляет – 72 869,94 лей (Семьдесят две тысячи восемь сот шестьдесят девять лей 94 бань) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с двумя (2) датчиками давления при отсутствии 220V (с монтажом солнечной батареи), составляет – 95 508,62 лей (Девяносто пять тысяч пятьсот восемь лей 62 бани) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии - установка дополнительного датчика давления к существующему контроллеру, составляет – 22 007,46 лей (Двадцать две тысячи семь лей 46 бань) включая НДС (смета прилагается);

| №  | Наименование объекта                      | К-во линий редуцирования | К-во датчиков давления | Наличие 220 В | Место установки датчика избыточного давления для телеметрии вход/выход. Приделы рабочего давления Мпа | Стоимость лей вкл. НДС |
|----|---|--------------------------|------------------------|---------------|---|------------------------|
| 1  | ГРП с. Вэлени, р-н Кахул                  | 1                        | 2                      | 220 В         | Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 89 636,08              |
| 2  | ГРП МСР Джорджюлешть, р-н Кахул           | 1                        | 2                      | нет           | Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 95 508,62              |
| 3  | ГРП Тартаул де Салчие, р-н Кахул          | 1                        | 2                      | нет           | Вход 0,2-0,7 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 95 508,62              |
| 4  | ГРП с. Ларга Ноуз, р-н Кахул              | 1                        | 2                      | нет           | Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 95 508,62              |
| 5  | ГРП с. Порумбень, р-н Кантемир            | 1                        | 2                      | 220 В         | Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 89 636,08              |
| 6  | ГРП с. Плешень, р-н Кантемир              | 1                        | 2                      | 220 В         | Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 89 636,08              |
| 7  | ГРП с. Лэргуца, р-н Кантемир              | 1                        | 2                      | 220 В         | Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 89 636,08              |
| 8  | ГРП с. Готешть, р-н Кантемир              | 1                        | 2                      | 220 В         | Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа  | 89 636,08              |
| 9  | ГРП Блочного типа с. Садовое, мун. Бэлць  | 1                        | 2                      | 220 В         | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа                      | 89 636,08              |
| 10 | ГРП Блочного типа с. Рэуцел, р-н Фэлешть  | 1                        | 2                      | 220 В         | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа                      | 89 636,08              |
| 11 | ГРП Блочного типа с. Пыржота, р-н Рышкань | 1                        | 2                      | 220 В         | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа                      | 89 636,08              |

|    |  |   |   |       |  |           |
|----|--|---|---|-------|--|-----------|
| 12 | ГРП Блочного типа с. Реча, р-н Рышкань                             | 1 | 2 | 220 В | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 89 636,08 |
| 13 | ГРП Блочного типа с. Кошкодень, р-н Сынджерей                      | 1 | 2 | 220 В | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 89 636,08 |
| 14 | ГРП Блочного типа с. Котужений Мичь, р-н Сынджерей                 | 1 | 2 | 220 В | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 89 636,08 |
| 15 | ГРП Блочного типа с. Хечул Векь, р-н Сынджерей                     | 2 | 2 | 220 В | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 89 636,08 |
| 16 | ГРП НГЧ, мун. Бэць   | 2 | 2 | 220 В | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 89 636,08 |
| 17 | ГРП Шкафного типа, с. Фэлештий Ной, р-н Фэлешть                    | 1 | 2 | нет   | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 95 508,62 |
| 18 | ГРП Шкафного типа, с. Иленуца, р-н Фэлешть                         | 1 | 2 | нет   | На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа | 95 508,62 |
| 19 | ГРП, г.Комрат, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система)               | 1 | 1 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -   | 22 007,46 |
| 20 | ГРП-1, г.Комрат, ул. Гоголя, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система) | 1 | 1 | 220 В | Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -   | 22 007,46 |
| 21 | ГРП-2, г.Комрат, ул. Новая, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система)  | 1 | 1 | 220 В | Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -   | 22 007,46 |
| 22 | ГСГО Руская Кисилия, Ф-Л Комрат-Газ                                | 1 | 2 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 89 636,08 |
| 23 | ГРП Конгаз, Ф-Л Комрат-Газ   | 1 | 1 | 220 В | Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 67 664,76 |
| 24 | ГСГО Котовское, Ф-Л Комрат-Газ                                     | 1 | 2 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 89 636,08 |
| 25 | ГРП Кирсова, Ф-Л Комрат-Газ  | 1 | 1 | 220 В | Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 67 664,76 |
| 26 | ГРП Бешалма, Ф-Л Комрат-Газ  | 1 | 1 | 220 В | Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 67 664,76 |
| 27 | ГРП Конгазчик, Ф-Л Комрат-Газ                                      | 1 | 2 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 89 636,08 |
| 28 | ГРП Садык, Ф-Л Комрат-Газ  | 1 | 2 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 89 636,08 |
| 29 | ГСГО Авдарма, Ф-Л Комрат-Газ                                       | 1 | 1 | нет   | Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 72 869,94 |
| 30 | ГСГО Ферापонтевка, Ф-Л Комрат-Газ                                  | 1 | 2 | нет   | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 95 508,62 |
| 31 | ГРП Чок-Майдан, Ф-Л Комрат-Газ                                     | 1 | 2 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 89 636,08 |
| 32 | УУРГ 1 с.Светлый Ленина 1а, Ф-Л Комрат-Газ                         | 1 | 1 | 220 В | Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -   | 67 664,76 |
| 33 | ГСГО КХП г.Комрат, Ф-Л Комрат-Газ                                  | 1 | 1 | нет   | Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа   | 72 869,94 |

|                            |   |   |   |             |   |                     |
|----------------------------|---|---|---|-------------|---|---------------------|
| 34                         | ГГРП, с. Валя Пержий, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)            | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 35                         | ГГРП, с. Кириет-Лунга, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)           | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 36                         | ГРП-1 Чадыр Лунга ул. Советская, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система) | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,3 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 37                         | ГРП-2 Чадыр Лунга ул. Матросова, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система) | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,3 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 38                         | ГГРП Томай, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)                      | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 39                         | ГГРП Казакля, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)                    | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 40                         | ГГРП Копчак, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)                     | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 41                         | ГГРП Джолтай, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ   | 1 | 2 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход - 0,0 - 0,3 Мпа | 89 636,08           |
| 42                         | ГРП-1 г. Вулкэнешты, ул 1 Мая, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)   | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,3 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 43                         | ГГРП-3 с. Чишмекиой, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)             | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-1,0 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 44                         | ГГРП-2 с. Етулия, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)                | 1 | 1 | 220 В       | Вход 0,0-0,6 Мпа /<br>Выход -               | 22 007,46           |
| 45                         | ГГРП Оксентя, р-н Дубэсарь  | 2 | 2 | 220 В       | Выход 0,15-0,3                              | 89 636,08           |
| 46                         | ГГРП с. Дороцкая, р-н Дубэсарь  | 1 | 1 | 220 В       | Выход 0,15-0,3                              | 67 664,76           |
| 47                         | ГРП г. Яловень, ул. Александру чел Бун 5                                    | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,0018-0,003                          | 72 869,94           |
| 48                         | ГГРП с. Хорешть, р-н Яловень  | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 49                         | ГРП г. Яловень, ул. Молдова   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 50                         | ГГРП с. Гэлешть, р-н Стрэшень   | 1 | 1 | 220 В       | Выход 0,15-0,3                              | 67 664,76           |
| 51                         | ГГРП с. Кирка, р-н Стрэшень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 52                         | ГГРП с. Цыгэнешть, р-н Стрэшень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 53                         | ГГРП с. Кошерница, р-н Криулень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 54                         | ГГРП с. Оницкань, р-н Криулень  | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 55                         | ГГРП с. Бошкана, р-н Криулень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 56                         | ГГРП с. Зэикань, р-н Криулень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 57                         | ГРП с. Мэгдэчешть, р-н Криулень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 58                         | ГГРП с. Жеврень, р-н Криулень   | 1 | 1 | отсутствует | Выход 0,15-0,3                              | 72 869,94           |
| 59                         | ГГРП с. Кобуска Ноуз, р-н Анений Ной  | 2 | 2 | 220 В       | Выход 0,15-0,3                              | 89 636,08           |
| 60                         | ГГРП с. Делакэу, р-н Анений Ной   | 2 | 2 | 220 В       | Выход 0,15-0,3<br>Выход 0,0018-0,003        | 89 636,08           |
| 61                         | ГГРП с. Бэлэбэнешть, р-н Криулень   | 1 | 1 | 220 В       | Выход 0,15-0,3                              | 67 664,76           |
| <b>Всего лей вкл. НДС:</b> |   |   |   |             |   | <b>4 252 105,00</b> |

\* общая стоимость договора составляет – 4 252 105,00 лей вкл. НДС (четыре миллиона двести пятьдесят две тысячи сто пять лей 00 бань) вкл. НДС.

2.2. Материалы „Подрядчика” оплачиваются „Заказчиком” согласно смете расходов, актов выполненных работ и налоговых накладных.

2.3. Оплата производится авансом 20% на расчетный счет „Подрядчика”.

2.4. Стоимость выполненных работ оплачивается полностью „Заказчиком” в течении 15 банковских дней после сдачи объекта в эксплуатацию и только при условии предоставления „Подрядчиком” всей исполнительной документации по выполненным работам. В случае если у „Заказчика” имеются претензии к качеству выполненных работ, оплата осуществляется после устранения недостатков „Подрядчиком”. Устранение недостатков производится за счет „Подрядчика”, „Подрядчик” не вправе ссылаться

указание и качество „Заказчика”, если не информировал его письменно о том, что материалы и указания могут привести к недостаткам строительства.

- 2.5. Оплата осуществляется путем перечисления денежных средств на текущий счет „Подрядчика”, указанный в настоящем Договоре.
- 2.6. Стороны обязуются в письменной форме сообщать об изменении счета или иных сведений, связанных с оплатой по настоящему Договору.

### **3. СРОК ДОГОВОРА.**

- 3.1. Срок выполнения работ 4 месяца с момента выплаты аванса.
- 3.2. Моментом окончания работ по настоящему Договору считается день подписания сторонами Актов приемки-передачи выполненных работ без замечаний. В случае если Акты подписаны с замечаниями, моментом окончания работ считается день подписания Акта об устранении недостатков.
- 3.3. Настоящий Договор действует до момента исполнения сторонами, предусмотренных в нем обязательств.

### **4. КАЧЕСТВО ОБЪЕКТА ДОГОВОРА.**

- 4.1. „Подрядчик” гарантирует, что будет использовать при выполнении работ материалы и оборудование, прошедшие сертификацию.
- 4.2. „Подрядчик” гарантирует, что работы по строительству объекта настоящего Договора не будут иметь недостатки, уменьшающие ценность и возможность использования объекта в соответствии с нормальными условиями эксплуатации.
- 4.3. Гарантийный срок выполненных работ составляет 2 года при условии надлежащей эксплуатации. В период гарантийного срока „Подрядчик” несет ответственность перед „Заказчиком” за выполненные работы и обязуется за свой счет устранить допущенные недостатки в течении 10 дней с момента, когда о них стало известно. Гарантийный срок начинает течь с момента подписания Акта приемки-передачи выполненных работ. Истечение гарантийного срока прерывается на время устранения недостатков.

### **5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ „ЗАКАЗЧИКА”.**

#### **5.1. Права „Заказчика”:**

- 5.1.1. Контролировать и принимать выполненные работы по строительству объекта согласно условиям настоящего Договора.
- 5.1.2. Требовать устранения недостатков, а также возмещения материального ущерба, причиненного вследствие неисполнения либо ненадлежащего исправления договорных обязанностей от „Подрядчика”.
- 5.1.3. Приостановить выполнение работ в случае необходимости при некачественном их выполнении.

#### **5.2. Обязанности „Заказчика”:**

- 5.2.1. Представлять в течение 3 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора техническую документацию, в соответствии с которой выполняются работы по строительству объекта.
- 5.2.2. Разрешить „Подрядчику” доступ к месту, где выполняются работы по строительству объекта.
- 5.2.3. Обеспечить материалы и своевременное производство огневых работ предприятиями АО «Молдовагаз», для подключения отключающих устройств (кранов датчиков давления) к газопроводам ГРП и ГГРП, согласно п. 3.5.2. технического задания.
- 5.2.4. Обеспечить в течении двух месяцев с момента заключения контракта полный комплект SIM карт (по одной для каждого объекта), выбирая оператора GSM с учетом наличия сигнала в местах расположения ГРП.
- 5.2.5. Обеспечить доступ к серверному оборудованию «Заказчика» с наличием статического IP-адреса, для установки программного обеспечения.
- 5.2.6. Обеспечить своевременные расчеты за выполненные работы.
- 5.2.7. Выдать письменное предписание „Подрядчику” об устранении недостатков при выявлении некачественно выполненных работ.

5.2.8. Принять объект строительства в установленном порядке.

## **6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ „ПОДРЯДЧИКА”.**

### **6.1. Права „Подрядчика”:**

- 6.1.1. Требовать оплаты и принимать платежи, предусмотренные настоящим Договором.
- 6.1.2. Принимать необходимые меры по устранению обстоятельств, препятствующих надлежащему исполнению договора.
- 6.1.3. Назначать своих представителей для оформления актом выполненных работ, проверки соответствия используемых материалов и оборудования проектной документации.

### **6.2. Обязанности „Подрядчика”:**

- 6.2.1. Выполнять работы по строительству объекта согласно графика выполнения работ, согласованному с „Заказчиком” до начала выполнения работ,
- 6.2.2. Обеспечить качество выполненных работ, свободных от каких-либо материальных или правовых недостатков.
- 6.2.3. Соблюдать проект, исполнительную документацию и предписания действующих актов в области строительства, а также осуществлять контроль за соблюдением указанных правил на месте, где осуществляется строительство.
- 6.2.4. Исполнять в ходе выполнения работ по строительству объекта, задания „Заказчика”, если они не противоречат условиям Договора и действующему законодательству РМ.
- 6.2.5. Участвовать совместно с „Заказчиком” в сдаче объекта в эксплуатацию в установленные сроки.
- 6.2.6. Обеспечить хранение и целостность материалов, полученных для строительства объекта.
- 6.2.7. Составить в присутствии ответственного лица по объекту со стороны „Заказчика” к моменту передачи промежуточных работ акт выполненных работ в письменной форме с указанием материалов, использованных при строительстве объекта.
- 6.2.8. Устранить в ходе строительства и в период гарантийного срока выявленные недостатки в сроки, установленные настоящим Договором.
- 6.2.9. Хранить документы, подтверждающие все затраты по выполнению работ и строительству объекта и обеспечить доступ „Заказчика” к ним до завершения расчетов за выполненные работы.
- 6.2.10. Принимать от „Заказчика” материалы, необходимые для выполнения работ по строительству.
- 6.2.11. Экономно и расчетливо использовать материалы и вернуть остаток, либо с согласия „Заказчика” уменьшить цену работы с учетом стоимости остающегося у „Подрядчика” неиспользованного материала.
- 6.2.12. Информировать „Заказчика” письменно о том, что его указания и материалы могут нанести ущерб объекту строительства, за исключением случаев, когда объективно невозможно предвидеть данные последствия.
- 6.2.13. Приведение по окончании работ временно занятых земель в их первоначальное состояние согласно смете.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

- 7.1. В случае нарушения условий настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РМ.
- 7.2. Каждая из сторон Договора обязана следить и информировать другую сторону о нарушении условий Договора.
- 7.3. В случае неоплаты в срок суммы, установленной в п. 2.1. настоящего Договора, „Заказчик” оплачивает пеню в размере 0,01% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 5% от цены Договора. Пеня может быть начислена и подлежит оплате только в случае, если „Заказчик” подписал Акт выполненных работ.
- 7.4. „Подрядчик” уплачивает штрафную неустойку в размере 0,1% от цены Договора за каждый день, который превышает финальный срок сдачи объекта, установленных настоящим Договором.

- 7.5. За несвоевременное устранение недостатков, выявленных в период гарантийного срока эксплуатации объекта, „Подрядчик” выплачивает штрафную неустойку в размере 0,1% от стоимости строительных работ по устранению недостатков за каждый день просрочки.
- 7.6. Сторона, нарушившая настоящий Договор, возмещает другой стороне все убытки, причиненные вследствие настоящего договора.
- 7.7. Если форс-мажорные обстоятельства препятствуют исполнению условий настоящего Договора, либо ведут к просрочке исполнения для любой из сторон, сторона освобождается от выполнения обязанностей, но только на период, когда форс-мажорные обстоятельства (землетрясение, наводнение, оползни и др.) оказывали действие на исполнение обязательства. Сторона, которая не может исполнить обязательство по причине форс-мажорных обстоятельств, обязана уведомить об этом другую сторону через телефон, факс или другим способом в течении 24 часов, представив в тридцатидневный срок документ, выданный Торгово-Промышленной Палатой, либо другим уполномоченным органом, который подтверждает наличие указанных обстоятельств.
- 7.8. Риск случайного повреждения объекта договора до его передачи несет „Подрядчик”. Этот риск переходит к „Заказчику” одновременно с принятием работ.

#### **8. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.**

- 8.1. Договор может быть расторгнут по соглашению сторон в соответствии с действующим законодательством.
- 8.2. Предложение о расторжении Договора в письменном виде заинтересованная сторона, которая обязана рассмотреть его в 20-дневный срок.
- 8.3. При согласии второй стороны расторжение Договора оформляется двусторонним актом, в котором указываются:
- объем и стоимость фактически выполненных „Подрядчиком” строительных работ;
  - перечень передаваемой „Заказчику” исполнительной документации;
  - перечень и стоимость имущества „Заказчика”, не использованного
- 8.4. Договор может быть расторгнут „Заказчиком” в одностороннем порядке:
- если „Подрядчик” неоднократно (более одного раза) допустил некачественное выполнение строительных работ;
  - при существенном нарушении „Подрядчиком” сроков выполнения строительных работ, предусмотренных настоящим Договором
- 8.5. „Подрядчик” обязуется прекратить строительные работы с момента получения уведомления от „Заказчика” о расторжении Договора.
- 8.6. „Заказчик” не обязан оплачивать работы, осуществленные после получения „Подрядчиком” уведомления о расторжении Договора.
- 8.7. При возникновении необходимости выполнения строительных работ для обеспечения сохранности недостроенного объекта „Подрядчик” обязан их осуществить в согласованные сроки. Затраты, связанные с выполнением этих работ, несет сторона по вине которой расторгается Договор.

#### **9. ПЕРЕДАЧА И ПРИЕМКА ОБЪЕКТА.**

- 9.1. Приемка объекта осуществляется согласно требованиям Закона о качестве в строительстве № 721 от 02.02.1996г., Постановления Правительства об утверждении Положения о приемке строительных работ и установленного оборудования № 285 от 23.05.1996г., других действующих нормативных актов и проектно-сметной документации.

#### **10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ.**

- 10.1. Все споры, вытекающие из настоящего Договора, разрешаются по взаимной договоренности сторон, а в случае невозможности найти общее согласие, путем обращения в компетентную судебную инстанцию Республики Молдова.

#### **11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

- 11.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой стороны, имеет юридическую силу и является обязательным для исполнения сторонами Договора.

- 11.2. Любое изменение, дополнение, исключение положений настоящего Договора считается действительным в случае, если оформлено в письменном виде и подписано каждой из сторон.
- 11.3. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РМ.
- 11.4. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются конкурсная документация и смета затрат.

## 12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

**«Заказчик»**

**SRL „Chişinău-gaz”**

D-2005, Республика Молдова  
мун. Кишинэу, ул. Албишоара, 38,  
тел.:(+373 22) 578-700, 578-703  
факс.: (+37322) 223-270  
IBAN MD11VI000022248112021MDL,  
BC «Victoriabank» SA  
filiala Centru or. Chişinău,  
код банка: VICBMD2X  
ф/к 1003600066037, код НДС 0600427

**«Подрядчик»**

**«Technology System» SRL**

MD-2005, Республика Молдова  
мун. Кишинэу, ул. Транснистрия 4  
тел.:(+373) – 22 – 47-61-64

IBAN MD09VI02224140000109MDL  
BC «Victoriabank» SA,  
fil. 14, Chisinau,  
код банка: VICBMD2X446  
ф/к 1016600010445, код НДС 0405288

**Директор**



**/Р. П. ГАРБАЛЫ**

**Директор**



**/В. АГАКИ**