Приложение 4-1
к Правилам организации
деятельности и осуществления

Заказчик: **АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ"**

Подрядчик: **ТОО "ТУР-ГАЗ"**

Наименование стройки: **СМР по проекту "Замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (3-ий пусковой комплекс)".**

## Справка
## о стоимости выполненных строительных работ и затрат
## за ноябрь месяц 2024 г.

| Код заказчика | Код подрядчика | Договор | | Источник финансирования | | | | | Организационно-правовая форма | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | номер | дата | наименование | | код | | | наименование | код |
| | | 937070/2024/1 | 26.02.2024 г. | | | | | | | |
| Наименование пусковых комплексов, объектов | Стоимость выполненных работ и затрат в тенге | | | | | | | | | |
| | | | из графы 1 | | | | | | | |
| | с начала года по отчетный месяц включительно с НДС | в отчетном месяце (за ноябрь 2024) без НДС | Строительно-монтажные работы по смете | в отчетном месяце из них | | Стоимость прочих затрат, не входящих в состав СМР по смете | дополнительные затраты | | НДС (по графе 1) | Всего к оплате |
| | | | | в отчетном месяце СМР | по монтажу оборудования | | на приобретение материалов | другие дополнительные расходы | | |
| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **Всего по строительству:** | **597 781 493,57** | | | | | | | | | |
| **Освоение:** | | | | | | | | | | |
| Акт № 1.Внутрипоселковый газопровод среднего давления от 18.07.2024 | **29 761 522,09** | | | | | | | | | |
| Акт № 2.Внутрипоселковый газопровод среднего давления от 19.08.2024 | **74 423 551,96** | | | | | | | | | |
| Акт № 3.Внутрипоселковый газопровод среднего давления | **148 779 949,31** | | | | | | | | | |
| Акт № 4.Внутрипоселковый газопровод среднего давления | | 85 685 469,14 | 85 685 469,14 | | | | | | 10 282 256,30 | 95 967 725,44 |
| **ВСЕГО к оплате** | | **85 685 469,14** | **85 685 469,14** | | | | | | **10 282 256,30** | **95 967 725,44** |

**Заказчик:**

Директор АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Бітірбай Ж.К.

Зам. директора АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Альжанов Д.Б.

Начальник ОКС АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» _____ Султангереев Е.М.

Зам.начальник ОКС АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Куленова А.К.

Главный спец.ОКС АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» _____ Кумекбаева Г.Т.

Специалист ОКС АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Кыдралин К.С.

**Подрядчик:**

Директор ТОО "ТУР-ГАЗ" _____ Турдалиев С.С.

**Технический надзор:**

ТОО "НПФ "Мунайгаз инжиниринг Лтд" _____ Касымов Р.

Форма по приложению 3-1
Приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 23 апреля 2021 года № 189

Заказчик : **Актюбинский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Подрядчик : **ТОО "ТУР-ГАЗ"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : **СМР по проекту "Замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (3-ий пусковой комплекс)".**
(наименование, адрес)

Объект : **Внутрипоселковый газопровод среднего давления**
( наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 937070/2024/1** от **26.02.2024 г.**

# Акт выполненных работ № 4

за **ноябрь 2024 (месяц, год) на 2-2-1 Внутрипоселковый газопровод среднего давления**

| № п/п | № позиции по смете | Шифр норм, код ресурса | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Количество | Стоимость единицы, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей | Стоимость единицы, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов | Выполнено работ, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей | Выполнено работ, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов | Выполнено работ, тенге: материалы / оборудование, мебель, | Накладные расходы, тенге / Сметная прибыль, тенге | Всего стоимость с НР и СП, тенге |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | | | **Раздел 10: ТРУБОПРОВОДЫ** | | | | | | | | | |
| 1 | 69 | 1101-0101-0362 *РСНБ РК 2022* | Грунты 2 группы в траншеях.Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м³ | м³ грунта | 1196 | 249,36 | 249,36 | 298234,64 | 298234,65 | | 53365,55 | 379730,00 |
| | | | | | | 0,00 | 61,97 | 0,00 | 74116,29 | | 28129,81 | |
| 2 | 70 | 1101-0205-0302 *РСНБ РК 2022* | Доработка грунта 2 группы вручную в траншеях. *Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, применен коэффициент к затратам труда - 1,2* | м³ | 35,86 | 3620,51 | 0,00 | 129831,54 | 0,00 | | 93478,85 | 241174,95 |
| | | | | | | 3620,51 | 0,00 | 129831,54 | 0,00 | | 17864,56 | |
| 3 | 71 | 1101-0205-0302 *РСНБ РК 2022* | Грунты 2 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами | м³ грунта | 512,4 | 3017,09 | 0,00 | 1545957,00 | 0,00 | | 1113086,45 | 2871766,45 |
| | | | | | | 3017,09 | 0,00 | 1545957,00 | 0,00 | | 212723,00 | |
| 4 | 72 | 1101-0205-0502 *РСНБ РК 2022* | Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 2 | м³ грунта | 811 | 1574,15 | 0,00 | 1276635,75 | 0,00 | | 919179,28 | 2371477,70 |
| | | | | | | 1574,15 | 0,00 | 1276635,75 | 0,00 | | 175662,67 | |
| 5 | 73 | 1101-0104-0405 *РСНБ РК 2022* | Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2 | м³ грунта | 897 | 41,57 | 41,57 | 37288,17 | 37288,17 | | 8503,64 | 49451,58 |
| | | | | | | 0,00 | 13,16 | 0,00 | 11804,55 | | 3659,77 | |
| 6 | 74 | 1122-0501-0416 *РСНБ РК 2022* | Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 630 мм. Укладка в траншею | км трубопровода | 0,4 | 4920026,66 | 3805708,22 | 1968010,61 | 1522283,30 | | 915485,91 | 3114176,17 |
| | | | | | | 1114318,44 | 1197514,74 | 445727,30 | 479005,91 | | 230679,65 | |
| 7 | 75 | 241-404-1116 *РСНБ РК 2022* | Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива SDR 17 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 630x37,4 мм | м | 404 | 93276,00 | | 37683504,00 | | 37683504,00 | | 40698184,35 |
| | | | | | | | | | | | 3014680,35 | |
| 8 | 76 | 1122-0501-0408 *РСНБ РК 2022* | Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 250 мм. Укладка в траншею | км трубопровода | 0,273 | 1992323,43 | 1436363,70 | 543904,12 | 392127,65 | | 249964,65 | 857378,12 |
| | | | | | | 555959,73 | 368910,32 | 151776,88 | 100712,71 | | 63509,35 | |
| 9 | 77 | 241-404-1108 *РСНБ РК 2022* | Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива SDR 17 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 250x14,8 мм | м | 275,73 | 15732,00 | | 4337784,29 | | 4337784,29 | | 4684807,23 |
| | | | | | | | | | | | 347022,94 | |
| 10 | 78 | 1122-0501-0409 *РСНБ РК 2022* | Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 280 мм. Укладка в траншею | км трубопровода | 0,415 | 2120469,94 | 1524599,80 | 879995,00 | 632709,00 | | 404418,00 | 1387166,00 |
| | | | | | | 595870,14 | 388474,78 | 247286,00 | 161217,00 | | 102753,00 | |
| 11 | 79 | 241-404-1109 *РСНБ РК 2022* | Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива SDR 17 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 280x16,6 мм | м | 419,15 | 19274,00 | | 8078697,00 | | 8078697,00 | | 8724993,00 |
| | | | | | | | | | | | 646296,00 | |

| № п/п | № позиции по смете | Шифр норм, код ресурса | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Количество | Стоимость единицы, тенге | | Выполнено работ, тенге | | | Накладные расходы, тенге | Всего стоимость с НР и СП, тенге |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Всего | эксплуатация машин | Всего | эксплуатация машин | материалы | | |
| | | | | | | зарплата рабочих-строителей | зарплата машинистов | зарплата рабочих-строителей | зарплата машинистов | оборудование, мебель, | Сметная прибыль, тенге | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 12 | 82 | 1122-0501-0405 *РСНБ РК 2022* | Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 180 мм. Укладка в траншею | км трубопровода | 0,234 | 842297,91 | 405182,65 | 197098,04 | 94812,85 | | 128692,58 | 351853,61 |
| | | | | | | 437115,26 | 118408,27 | 102285,19 | 27707,58 | | 26062,99 | |
| 13 | 83 | 241-404-1106 *РСНБ РК 2022* | Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива SDR 17 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 180х10,7 мммм | м | 236,34 | 10147,00 | | 2398141,58 | | 2398141,58 | | 2589992,74 |
| | | | | | | | | | | | 191851,16 | |
| | | | Итого по разделу 10: ТРУБОПРОВОДЫ | | | | | 59375081,74 | 2977455,62 | 52498126,87 | 3886174,91 | 68322151,90 |
| | | | | | | | | 3899499,66 | 854564,04 | 0,00 | 5060895,25 | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | Раздел 11: ФУТЛЯРЫ НА ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ГАЗОПРОВОДА С СУЩЕСТВУЮЩИМИ АВТОМОБИЛЬНЫМИ ДОРОГАМИ И ИНЖЕНЕРНЫМИ КОММУНИКАЦИЯМИ | | | | | | | | | |
| 14 | 231 | 1122-1401-1104 *РСНБ РК 2022* | Трубопроводы из полимерных труб диаметром 450 мм протяженностью до 100 м. Прокладка методом горизонтального направленного бурения с поэтапным расширением бурового канала в грунтах 1-3 групп | м | 48 | 48756,12 | 17405,02 | 2340293,77 | 835440,91 | 1352297,32 | 330200,51 | 2884133,77 |
| | | | | | | 3178,24 | 3770,43 | 152555,54 | 180980,66 | | 213639,49 | |
| 15 | 232 | 241-201-0625 *РСНБ РК 2022* | Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 450х26,7 мм | м | 48,96 | 40446,00 | | 1980236,05 | | 1980236,05 | | 2138654,89 |
| | | | | | | | | | | | 158418,84 | |
| | | | Итого по разделу 11: ФУТЛЯРЫ НА ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ГАЗОПРОВОДА С СУЩЕСТВУЮЩИМИ АВТОМОБИЛЬНЫМИ ДОРОГАМ | | | | | 4320529,82 | 835440,91 | 3332533,37 | 330200,51 | 5022788,66 |
| | | | | | | | | 152555,54 | 180980,66 | 0,00 | 372058,33 | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | Раздел 17: КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА | | | | | | | | | |
| 16 | 361 | 1339-0201-0535 *РСНБ РК 2022* | Трубопровод,диаметр 630х37,4 мм.Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное | стык | 29 | 11531,26 | 227,77 | 334406,60 | 6605,40 | 11970,40 | 192656,80 | 569228,60 |
| | | | | | | 10890,72 | 0,00 | 315830,80 | 0,00 | | 42165,20 | |
| 17 | 364 | 1339-0201-0512 *РСНБ РК 2022* | Трубопровод, диаметр 250х14,8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное | стык | 22 | 5726,98 | 95,90 | 125993,60 | 2110,00 | 4086,00 | 73076,80 | 214996,00 |
| | | | | | | 5445,36 | 0,00 | 119798,00 | 0,00 | | 15925,60 | |
| 18 | 365 | 1339-0201-0511 *РСНБ РК 2022* | Трубопровод, диаметр 280 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное | стык | 20 | 2968,34 | 59,94 | 59367,00 | 1199,00 | 3714,00 | 33217,00 | 99991,00 |
| | | | | | | 2722,68 | 0,00 | 54454,00 | 0,00 | | 7407,00 | |
| 19 | 367 | 1339-0201-0508 *РСНБ РК 2022* | Трубопровод, диаметр 180 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное | стык | 18 | 2085,30 | 44,36 | 37535,40 | 798,30 | 2430,90 | 20926,80 | 63139,50 |
| | | | | | | 1905,88 | 0,00 | 34306,20 | 0,00 | | 4677,30 | |
| | | | Итого по разделу 17: КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА | | | | | 557302,60 | 10712,70 | 22201,30 | 319877,40 | 947355,10 |
| | | | | | | | | 524389,00 | 0,00 | 0,00 | 70175,10 | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | ИТОГО по акту | | | | | 64 252 914,16 | 3 823 609,23 | 55 852 861,54 | 4 536 252,82 | 74 292 295,66 |
| | | | | | | | | 4 576 444,20 | 1 035 544,70 | 0,00 | 5 503 128,68 | |
| | | | Временные здания и сооружения | | | 1,04% | | 772 639,87 | | | | |
| | | | Итого с временными | | | | | | | | | 75 064 935,53 |
| | | | Климатические условия, температурная зона | | | 1,29% | | 968 337,67 | | | | |
| | | | Итого с зимними удорожаниями | | | | | | | | | 76 033 273,20 |
| | | | Непредвиденные работы и затраты | | | 2% | | 1 520 665,46 | | | | |
| | | | Итого с непредвиденными работами и затратами | | | | | | | | | 77 553 938,67 |
| | | | Итого в текущих ценах 2024 года, к = 1,163 | | | 1,163 | | | | | | 90 195 230,67 |
| | | | Понижающий коэффициент к= 0,95 | | | 0,95 | | | | | | 85 685 469,14 |

| № п/п | № позиции по смете | Шифр норм, код ресурса | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Количество | Стоимость единицы, тенге | | Выполнено работ, тенге | | | Накладные расходы, тенге | Всего стоимость с НР и СП, тенге |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Всего | эксплуатация машин | Всего | эксплуатация машин | материалы | | |
| | | | | | | зарплата рабочих-строителей | зарплата машинистов | зарплата рабочих-строителей | зарплата машинистов | оборудование, мебель, | Сметная прибыль, тенге | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | | | **НДС** | | | **12 %** | | **10 282 256,30** | | | | |
| | | | **Итого с НДС** | | | | | | | | | **95 967 725,44** |

**Заказчик:**

**Актюбинский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"**

Директор АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Бітірбай Ж.Қ.

Зам. директора АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Альжанов Д.Б.

Начальник ОКС АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Сатангереев Е.М.

Зам.начальник ОКС АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Куленова А.К.

Главный спец.ОКС АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» _____ Кумекбаева Г.Т.

Специалист ОКС АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ" _____ Кыдралин К.С.

**Подрядчик:**

**ТОО "ТУР-ГАЗ"**

Директор_____Турдалиев С.С.

**Технический надзор:**

ТОО "НПФ"Мунайгаз инжиниринг Лтд" _____ Касымов Р.

**Авторский надзор:**

ТОО «Poligram» _____ Арыстанов Н.Н.