

филиал "Оршанское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

Форма С-1

УТВЕРЖДАЮ

(подпись)  
"23" декабря

Р.П. Санцевич  
(И.О. Фамилия)  
2020г.

# ДЕФЕКТНЫЙ АКТ № 98/20

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №187 от "23" июля 2018

1. в составе:

председателя комиссии: Главный инженер-зам.начальника филиала Д.А. Мазурчик  
(должность) (фамилия, инициалы)  
членов комиссии: Начальник службы А.А. Крук  
(должность) (фамилия, инициалы)  
Начальник участка Е.Н. Балашова  
Мастер по ЭХЗ В.Л.Горошкин

составила настоящий акт о том, что в результате обследования объекта  
Ремонт ЛКП ГРС (Технологическое оборудование ГРС Витебск-1)

(наименование объекта)

установлено, что: лакокрасочное покрытие технологического оборудования ГРС и металлоконструкции имеют значительные повреждения; отслоение, трещины, выплывания, паразиты краски; коррозия металла, имеется многослойное покрытие старой краски; повреждение изоляции переходов «Земля-Воздух». Объем работ по ремонту ЛКП составляет 1110,00 м2, объем работ по восстановлению переходов «Земля-Воздух» составляет 75 м2.

(описание дефектов, их местонахождение, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

производство работ в охранной зоне действующего газопровода - коэффициент 1,2 (НРР 8.01.104-2017 Таблица В1) в здании ГРС где расположен узел редуцирования работы выполняются в зоне производства работ действующего технологического оборудования - коэффициент 1,35 (НРР 8.01.104-2017 Таблица В1)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: компрессоры передвижные, установка для приготовления грунтовых смесей, машины для очистки и грунтовки труб, машины для изоляции труб, аппарат окрасочный с пневмоприводом ТИПА GRACO, в.ч. машины и механизмы предусмотренные нормативами расхода ресурсов с исключением машин и механизмов не используемых данных видов работ краны на автоходу

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ:

необходимо выполнить работы по контролю качества нанесения изоляционных покрытий аккредитованными лабораториями (неразрушающий и инспекторский контроль). При выполнении работ необходимо предусмотреть защиту штоков цилиндров запорной арматуры от попадания песка, или образования, защиту территории, стен зданий и ограждения ГРС от загрязнений. Местонахождение объекта: Витебский р-н, п.Октябрьский

Председатель комиссии: Главный инженер-заместитель начальника филиала Д.А. Мазурчик  
(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)  
члены комиссии: Начальник службы А.А. Крук  
(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)  
Начальник участка Е.Н. Балашова  
Мастер по ЭХЗ В.Л.Горошкин

210000222820

Приложение №2 ТЗ

Приложение  
к постановлению Министерства архитектуры и  
строительства Республики Беларусь

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" " 20 21 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №2

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии: заместитель начальника филиала

(должность)

А.В.Яшиковский

(инициалы, фамилия)

члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности

(должность)

М.В. Лобода

(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка

(должность)

В.В.Изотов

(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части

(должность)

А.В.Еремеев

(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы

(должность)

А.А.Похоменко

(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка

(должность)

А.А.Хлопонин

(инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка.МГ Ямал-Европа №110 П2 ( 632,6 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку .  
Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной  
смеси , а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюров.Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
(перечень  
ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В. Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В. Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В. Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А. Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейной эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А. Похоменико  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В. Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров дорожных	шт	24,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	14	вывоз на промплощадку КС "Минск"
4	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м?	35	
5	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

26 02 2021 г.

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 26 " 02 20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №4

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Ящиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка.МГ Ямал-Европа №1 10 П1 ( 632,3 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку .  
Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной  
смеси , а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюров.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В.Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А.Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А.Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

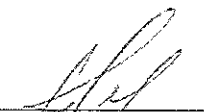
(подпись)

В.В.Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФНИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров дорожных	шт	24,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	14	вывоз на промплощадку КС "Минск"
4	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	35	
5	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

  
(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

26 02 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" " 20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №6

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Яшиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Т-М-И 2-ая нитка №245 ( 633,15 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры и ж/б столбы ограждения частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку. Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюра. Необходима замена хлопушки на продувочной свече и замена планшетов в соответствии с СТП СФШИ.02.48-2013, а также замена ж/б столбов на металлические.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В. Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В. Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В. Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А. Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А. Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В. Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	98,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	замена хлопушки на продувочной свече	шт	1	ф 426 мм
4	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	183,2	
5	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	
6	Бетонирование основания продувочной свечи	м3	0,2	класс бетона В 20
7	Демонтаж ж/б столбов	шт	20	вывоз на промплощадку КС "Минск"
8	Монтаж столбов металлических ( 3 м)	шт	20	80х80 мм

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ 2021 г

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" "

20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №9

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Ящиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №21 П1 ( 660,3 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку. Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюра. Необходима замена хлопушки на продувочной свече.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности (перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: (грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В.Гресьев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А.Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А.Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

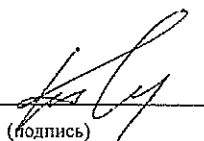
(подпись)

В.В.Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	14,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	замена хлопушки на продувочной свече	шт	1	ф 325 мм
4	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м²	36	
5	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	
6	Бетонирование основания продувочной свечи	м³	0,2	класс бетона В 20
7	Демонтаж бордюров дорожных	шт	24	вывоз на промплощадку КС "Минск"

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

  
(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гелранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" "

20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №11

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Ящиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №21 П2 ( 660,4 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку  
Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной  
смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюра.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
(перечень)  
ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Яшиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В.Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А.Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А.Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В.Изоглов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	14,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	36	
4	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	
5	Демонтаж бордюров дорожных	шт	24	вывоз на промплощадку КС "Минск"

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ 2021 г

29.04.2011 № 14

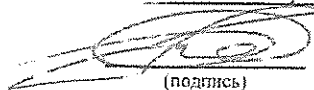
Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала  
(должность)



Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 16 "

02

20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №13

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии: заместитель начальника филиала  
(должность)

А.В.Яшиковский  
(инициалы, фамилия)

члены комиссии: заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности

(должность)

М.В. Лобода  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка

(должность)

В.В.Изофов  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части

(должность)

А.В.Еремеев

(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы

(должность)

А.А.Похоменко

(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка

(должность)

А.А.Хлопонин

(инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №21 ( 660,32 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку  
Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной  
смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки и демонтаж бордюра.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
(перечень)

ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Яшиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В.Гремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А.Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А.Пономаренко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В.Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШИ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	44,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	493	
4	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	
5	Демонтаж бордюров дорожных	шт	92	вывоз на промплощадку КС "Минск"

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 26 " 02 20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №15

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Яшиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №113 П2 ( 722,15 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку  
Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной  
смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки, демонтаж бордюра и замена хлопушки на продувочной свече.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
(перечень)  
Ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В.Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А.Хлюпонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А.Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В.Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШН.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	42,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	42	
4	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	
5	замена хлопушки на продувочной свече	шт	1	ф 325 мм
6	Бетонирование основания продувочной свечи	м3	0,2	класс бетона В 20

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

26 02 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гелранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 26 "

02

20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №17

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Яшиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №113 П1 ( 721,9 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку. Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки, демонтаж бордюра.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: (грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В. Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности  
(должность)

(подпись)

М.В. Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части  
(должность)

(подпись)

А.В. Еремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка  
(должность)

(подпись)

А.А. Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы  
(должность)

(подпись)

А.А. Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка  
(должность)

(подпись)

В.В. Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СТП СФШН.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	38,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	42	
4	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	2	

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель начальника филиала

(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 16 " 02 20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №19

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76 по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Яшиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №113 ( 722,0 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке бордюры частично разрушены и имеют множество трещин, основание имеет просадку. Требуется восстановление обозначения крановой площадки, устройство основания из природного песка и песчано-гравийной смеси, а также замена замков на калитках крановой площадки, демонтаж бордюра.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности (перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: (грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В. Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности

(должность)

(подпись)

М.В. Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части

(должность)

(подпись)

А.В. Фремеев  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка

(должность)

(подпись)

А.А. Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы

(должность)

(подпись)

А.А. Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка

(должность)

(подпись)

В.В. Изотов  
(инициалы, фамилия)

Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ:

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Изготовление и установка знаков безопасности и информационных табличек по периметру крановой площадки	шт	8,0	СП СФШ.02.48-2013
2	Демонтаж бордюров тротуарных	шт	96,0	вывоз на промплощадку КС "Минск"
3	Устройство основания ПГС 0,1 м / Песок природный 0,1 м	м2	154	
4	Замена замков на калитках крановой площадки	шт	1	

Составил Заместитель начальника ЛЭС  
(должность)

(подпись)

Танкович А.А.  
(фамилия, инициалы)

26 02 2021 г

29.04.2011 № 14

Форма С-1

Филиал "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"  
(наименование организации)

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника филиала  
(должность)

Д.И.Гедранович

(подпись)

(инициалы, фамилия)

" 26 " 02 20 21 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от " 17 " февраля 20 21 г. № 76  
по филиалу "Минское УМГ ОАО "Газпром трансгаз Беларусь", в составе:

председатель комиссии:	заместитель начальника филиала (должность)	А.В.Ящиковский (инициалы, фамилия)
члены комиссии:	заместитель главного инженера - начальник службы охраны труда и промышленной безопасности (должность)	М.В. Лобода (инициалы, фамилия)
	инженер по сметной работе ремонтно- строительного участка (должность)	В.В.Изотов (инициалы, фамилия)
	мастер по технической эксплуатации линейной части (должность)	А.В.Еремеев (инициалы, фамилия)
	начальник линейно-эксплуатационной службы (должность)	А.А.Похоменко (инициалы, фамилия)
	начальник ремонтно-строительного участка (должность)	А.А.Хлопонин (инициалы, фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка МГ Я-Е №20 ( 659,6 км)

(наименование объектов)

установлено, что на крановой площадке основание имеет просадку. Требуется восстановление обозначения крановой площадки,  
устройство основания из песчано-гравийной смеси, а также замена замков на калитках и воротах и демонтаж щебня.

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами работа в охранной зоне действующего газопровода, связанная с  
ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности  
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ

Председатель  
комиссии:

заместитель начальника филиала  
(должность)

(подпись)

А.В.Ящиковский  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

заместитель главного инженера - начальник  
службы охраны труда и промышленной  
безопасности

(должность)

(подпись)

М.В.Лобода  
(инициалы, фамилия)

мастер по технической эксплуатации линейной  
части

(должность)

(подпись)

А.В.Еремсов  
(инициалы, фамилия)

начальник ремонтно-строительного участка

(должность)

(подпись)

А.А.Хлопонин  
(инициалы, фамилия)

начальник линейно-эксплуатационной службы

(должность)

(подпись)

А.А.Похоменко  
(инициалы, фамилия)

инженер по сметной работе ремонтно-  
строительного участка

(должность)

(подпись)

В.В.Изотов  
(инициалы, фамилия)

ОАО «Трансгаз-Беларусь»  
Филиал «Насвинское УМГ»  
(полное наименование организации)

Форма акта № С-1 от 29.04.2011  
Кат. по ОКУД 0501030

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала (подпись) С.М. Филиппов  
(должность) (И.О. Фамилия)

2021 г.

# ДЕФЕКТНЫЙ АКТ № 7

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 73 от 12.03.2020г в составе:

Председателя комиссии: заместителя начальника филиала

(по кастроительству)

А.А. Дигмунтовича

(должность)

(И.О. Фамилия)

Членов комиссии: начальника участка (РСУ)

С.М. Филиппова

(должность)

(И.О. Фамилия)

Зам. начальника отдела корпоративной защиты

И.И. Апанасевича

(должность)

(И.О. Фамилия)

инженера по ОЭиРЗиС

Н.С. Кириченко

(должность)

(И.О. Фамилия)

начальника службы (ЛЭС)

Д.Ю. Колос

(должность)

(И.О. Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

крановая площадка: Камера приема и запуска МГ ЯМАЛ-ЕВРОПА км768,9 №2067

(наименование объекта)

Установлено, что в процессе эксплуатации камер приема и запуска ОУ по МГ ЯМАЛ-ЕВРОПА произошло разрушение фундамента под грузовыми лебедками камеры приема и камеры запуска ОУ (объем 1,8м³):

развитие сквозных трещин по всему периметру фундамента, сопровождающееся локальными его разрушениями, обрушение стенок котлована.

Комиссией установлено наличие стесненных и осложненных условий производства работ: производство работ в охранной зоне действующего газопровода (коэффициент 1,2 согласно п.6 приложения В к НРР 8.01.104-2017).

Работы следует производить с применением механизмов (автокран, бетономеситель), согласно единичных расценок, применяемых при расчете стоимости работ.

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: демонтаж 2-х грузовых лебедок грузоподъемностью до 5т, демонтаж дорожки пешеходной 6м² и борта 6м.п. и устройство новых дорожек.

Укрупненный перечень работ прилагается.

Председатель комиссии: зам. начальника филиала

(по кастроительству)

А.А. Дигмунтович

(должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

Члены комиссии: начальника участка (РСУ)

С.М. Филиппов

(должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

инженер по ОЭиРЗиС

Н.С. Кириченко

(должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

зам. начальника отдела корпоративной защиты

И.И. Апанасевич

(должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

начальник службы (ЛЭС)

Д.Ю. Колос

(должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

ПРИМЕРНЫЙ (УКРУПНЕННЫЙ) ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Демонтаж грузовых лебедок	шт	2	Оборудование без консервации Грузоподъемность 5т.
2.	Демонтаж фрагментов фундамента	м³	30,15	
3.	Погрузка фрагментов фундамента в транспорт погрузчиками	м³	30,15	
4.	Доработка котлована под фундамент вручную	м³	17,5	Грунт 2й группы
5.	Демонтаж бордюра дорожки	м.п	6	
6.	Демонтаж плитки пешеходной дорожки 1.0м шириной	м²	6	
7.	Сборка анкерных болтов в каркасы с установкой и сваркой	тн	0,09	
8.	Устройство монолитных Ж/Б фундаментов.	м³	27,15	Бетон класса С 20/25 F=200
9.	Частичная затирка открытых поверхностей	м²	4,7	
10.	Покраска стенок фундамента	м²	4,7	Краска ВД АК Alphina
11.	Монтаж грузовых лебедок	шт	2	Оборудование от демонтажа
12.	Установка бордюра дорожки	м.п	6	БРТ 100.20.8
	Устройство оснований из песка подстилающего	м³	0,6	
13.	Укладка плитки пешеходной дорожки	м²	6	Толщиной 6см.
14.	Выполнять работы по нанесению защитных лакокрасочных покрытий, согласно ТУ, тех. карт и рекомендаций заводов изготовителей ЛКМ, а по контролю качества ЛКП и предоставления документации по контролю качества, согласно СТО Газпром 9.1-035-2014			


Составил: Инженер ЭОГО

(должность, подпись, Ф. И.О.)

Давыденко И.И.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала  
«Кобринского УМГ»

  
В.В. Кольков  
« 16 » 01 2021 г.

Дефектный акт № 1

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 23 от 18.01.2019 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер-заместитель начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник службы ГРС и ГИС (должность)	Лавренюк А.П. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер службы ГРС и ГИС (должность)	Лавринюк А.С. (И.О. Фамилия)
	Мастер (должность)	Соколовский И.С. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
ГРС «Видомля»

(наименование объекта)

Установлено, что:

после выполнения обследования оборудования ГРС требуется: покраска ШРП и блока горелок подогревателя газа ПГ-10, регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух».

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением, производство земляных работ.

(перечень факторов)

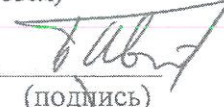

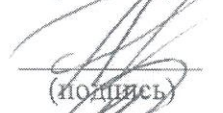

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для абразивоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по покраске возможно только после проведения комплексного диагностического обследования ГРС «Видомля» с целью продления срока эксплуатации.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	Главный инженер-заместитель начальника филиала (должность)	 (подпись)	Ю.Н. Кравченко (И.О. Фамилия)
Членов комиссии	Начальник службы ГРС и ГИС (должность)	 (подпись)	А.П. Лавренюк (И.О. Фамилия)
	Старший мастер службы ГРС и ГИС (должность)	 (подпись)	А.С. Лавринюк (И.О. Фамилия)
	Мастер (должность)	 (подпись)	И.С. Соколовский (И.О. Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на ГРС Видомля

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Абразивоструйная обработка мет. поверхностей	м <sup>2</sup>	238,1	
2	Ручная очистка мет. поверхностей в помещении редуцирующей	м <sup>2</sup>	10,3	
3	Обеспыливание мет. поверхностей	м <sup>2</sup>	248,4	
4	Обезжиривание мет. поверхностей	м <sup>2</sup>	248,4	
5	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	174,7	
6	Покраска запорной, регулирующей и предохранительной арматуры	м <sup>2</sup>	16,1	Цвет покрытия*
7	Покраска газопровода, свечей, импульсных трубок, стояков отбора газа	м <sup>2</sup>	139,8	Цвет покрытия*
8	Покраска штурвалов, рукояток ручного гидравлического насоса крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана, фланцев	м <sup>2</sup>	6,1	Цвет покрытия*
9	Покраска узла одоризации (расходная емкость одоранта, горловины подземной емкости хранения, трубопроводы)	м <sup>2</sup>	2,7	Цвет покрытия*
10	Покраска подвижных опор, ворот, калитки, ШРП ПГ-10, блока горелок, ШРП собственных нужд, опорных конструкций, шкафа СКЗ	м <sup>2</sup>	67,6	Цвет покрытия*
11	Покраска пылеуловителей	м <sup>2</sup>	6,9	Цвет покрытия*
12	Земляные работы по вскрытию тела трубы для ремонта переходов «земля-воздух»	м <sup>3</sup>	5,4	
13	Ремонт переходов «земля-воздух»	м <sup>2</sup>	9,2	
14	Пансение атмосферостойкого покрытия на надземную часть поверхности переходов «земля-воздух» (защита от УФ)	м <sup>2</sup>	2,2	Цвет покрытия*
15	Демонтаж (установка) скользящих опор	шт.	39	
16	Монтаж электрических ложементов под скользящие опоры	м <sup>2</sup>	3,4	
17	Укрытие поверхностей технологического оборудования, датчиков периметральной сигнализации, фасадов и окон здания, метеорологического оборудования повреждение или попадание абразива которых строго запрещено	м <sup>2</sup>	120	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

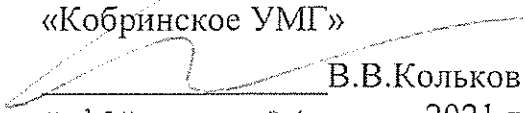
Составил: Мастер  
(должность)

  
(подпись)

И.С. Соколовский  
(И.О. Фамилия)

« 16 » 02 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
В.В.Кольков  
« 20 » 01 2021 г.

**Дефектный акт**

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемер А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 1Жб перемычки между газопроводом-отводом к ГРС «Брест-1» и  
газопроводом-отводом к ГРС «Жабинка» 1-ая н., км 0,0218  
(наименование объекта)

Установлено, что:

требуется текущий ремонт элементов благоустройства, в части планировки территории с  
отсыпкой песчано-гравийной смеси с предварительной выемкой грунта.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-  
допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по  
разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

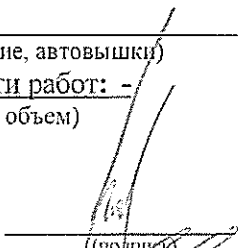
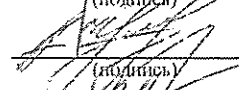
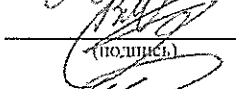
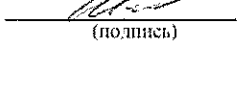
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
ручной инструмент

(грузоподъемные механизмы, лопатки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

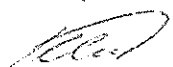
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	 (подпись)	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	 (подпись)	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	 (подпись)	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	 (подпись)	А.В.Шемер (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Примечание
1	Планировка территории, отсыпка ПГС на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	10,9	
2	Отсыпка природным песком на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	10,9	


Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 20 » 01 2021 г. В.В.Кольков

### Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	<u>Кравченко Ю.Н.</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	<u>Космович А.М.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	<u>Мельничук В.В.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	<u>Шемят А.В.</u> (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 1ЖБ перемычки между газопроводом-отводом к ГРС «Брест-1» и  
газопроводом-отводом к ГРС «Жабинка» 1-ая н., км 0,0218  
(наименование объекта)

Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия технологического оборудования и ограждения УЗА; растрескивание защитного изоляционного покрытия контактов «земля-воздух»; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных и изоляционных покрытий (ЛКП и ИП) запорной арматуры, трубопроводов, контактов «земля-воздух», ограждения крановой площадки, ж/б столбов, стоек УУК, бордюра вокруг технологического оборудования и между столбами ограждения, блок-бокса.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

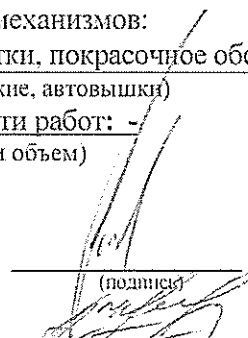
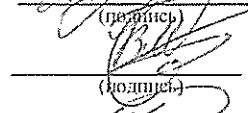
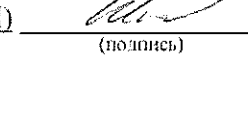

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

Члены комиссии Начальник ЛЭС  
(должность)

Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

 (подпись)	<u>Ю.Н.Кравченко</u> (И.О. Фамилия)
 (подпись)	<u>А.М.Космович</u> (И.О. Фамилия)
 (подпись)	<u>В.В.Мельничук</u> (И.О. Фамилия)
 (подпись)	<u>А.В.Шемят</u> (И.О. Фамилия)

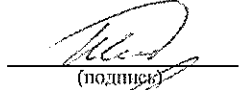
# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

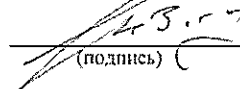
№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Ремонт защитного ЛКП: секций ограждения (87-99-С-КЖ.И-ПМ1) 14 шт.; калиток 2шт.	м <sup>2</sup>	88	Краска синяя (RAL 5015)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
2	Ремонт защитного ЛКП ж/б столбов (0,14м x 0,12м x 2,2м) – 16 шт.	м <sup>2</sup>	18,3	Краска синяя (RAL 5015)	
3	Ремонт защитного ЛКП корпуса крана, колонны крана	м <sup>2</sup>	0,8	Краска синяя (RAL 5015)	
4	Ремонт защитного ЛКП пневмогидропривода, ручного привода крана (червячная передача), газопроводов	м <sup>2</sup>	2,4	Краска желтая (RAL 1021)	
5	Ремонт защитного ЛКП штурвалов, рукояток ручного насоса гидропривода крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана	м <sup>2</sup>	0,2	Краска красная (RAL 3020)	
6	Ремонт защитного ЛКП гидробаллонов пневмогидропривода крана, насоса гидропривода крана, трубопроводов гидравлической жидкости	м <sup>2</sup>	0,2	Краска коричневая (RAL 8002)	
7	Демонтаж бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	шт	8		
8	Ремонт защитного ИП контактов «земля-воздух» DN50 2шт., DN150 1шт.	м <sup>2</sup>	1,1		Ремонт защитных ИП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: устройство прямков; снятие старого изоляционного покрытия; обезжиривание; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение защитного ИП; засыпка прямков; визуально-измерительный контроль.

9	Монтаж б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	шт.	8		
10	Покраска б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	м <sup>2</sup>	4,3	Краска белая (RAL 9016)	
11	Покраска бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) между столбами ограждения	м <sup>2</sup>	18,3	Краска синяя (RAL 5015)	
<b>Оборудование ТМ</b>					
12	Покраска стоек узла управления краном и датчиков давления	м <sup>2</sup>	1,5	Краска серая (RAL 7004)	Для ремонта дефектных участков покрытия необходимо тщательно зачистить участок по всей площади с частичной обработкой прилегающего качественного покрытия, затем поверхность необходимо обеспылить, обезжирить, и на подготовленное место нанести покрытие.
13	Покраска импульсных линий к датчикам давления и узлу управления краном	м <sup>2</sup>	1	Краска серая (RAL 1021)	
14	Покраска бетонного фундамента блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	6	Краска серая (RAL 7004)	
15	Восстановление ЛКП наружных частей блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	5	Краска серая (RAL 7004)	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

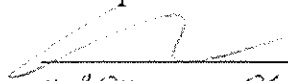
Инженер (по техн.экспл.ТМ, КИП)  
(должность)

  
(подпись) А.В.Шемерт  
(И.О. Фамилия)

  
(подпись) А.В.Иванюк  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 20 » 01 2021 г. В.В.Кольков

Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	<u>Кравченко Ю.Н.</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	<u>Космович А.М.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	<u>Мельничук В.В.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	<u>Шемер А.В.</u> (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 1См газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км 0,08  
(наименование объекта)

Установлено, что:

требуется текущий ремонт элементов благоустройства, в части планировки территории с отсыпкой песчано-гравийной смеси с предварительной выемкой грунта.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

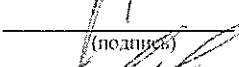
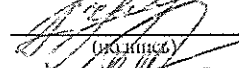
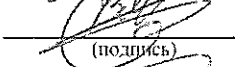
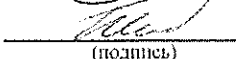
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
ручной инструмент

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

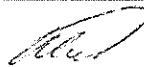
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	 (подпись)	<u>Ю.Н.Кравченко</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	 (подпись)	<u>А.М.Космович</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	<u>В.В.Мельничук</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	<u>А.В.Шемер</u> (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Примечание
1	Планировка территории, отсыпка ПГС на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м <sup>3</sup>	8,4	
2	Отсыпка природным песком на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м <sup>3</sup>	8,4	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)


  
(подпись)

А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 10 » 01 2021 г. В.В.Кольков

Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> зам. начальника филиала (должность)	<u>Кравченко Ю.Н.</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	<u>Космович А.М.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	<u>Мельничук В.В.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	<u>Шемят А.В.</u> (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 1См газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км 0,08  
(наименование объекта)

Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия технологического оборудования и ограждения УЗА; растрескивание защитного изоляционного покрытия контактов «земля-воздух»; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных и изоляционных покрытий (ЛКП и ИП) запорной арматуры, трубопроводов, контактов «земля-воздух», ограждения, ж/б столбов, стоек УУК.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

Члены комиссии

Начальник ЛЭС  
(должность)

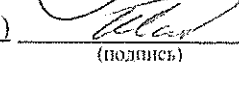
Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
Ю.Н.Кравченко  
(И.О. Фамилия)

  
А.М.Космович  
(И.О. Фамилия)

  
В.В.Мельничук  
(И.О. Фамилия)

  
А.В.Шемят  
(И.О. Фамилия)

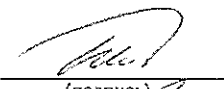
# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

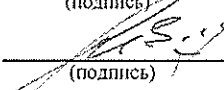
№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Ремонт защитного ЛКП: секций ограждения (87-99-С-КЖ.И-ПМ1) 10 шт.; калиток 2шт.	м <sup>2</sup>	63	Краска синяя (RAL 5015)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
2	Ремонт защитного ЛКП ж/б столбов (0,14м x 0,14м x 2,1м) – 12 шт.	м <sup>2</sup>	14,1	Краска синяя (RAL 5015)	
3	Ремонт защитного ЛКП корпуса крана, колонны крана	м <sup>2</sup>	2,2	Краска синяя (RAL 5015)	
4	Ремонт защитного ЛКП пневмогидропривода, ручного привода крана (червячная передача), газопроводов	м <sup>2</sup>	4,2	Краска желтая (RAL 1021)	
5	Ремонт защитного ЛКП штурвалов, рукояток ручного насоса гидропривода крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана	м <sup>2</sup>	0,2	Краска красная (RAL 3020)	
6	Ремонт защитного ЛКП гидробаллонов пневмогидропривода крана, насоса гидропривода крана, трубопроводов гидравлической жидкости	м <sup>2</sup>	0,3	Краска коричневая (RAL 8002)	
7	Ремонт защитного ЛКП стоек узла управления краном	м <sup>2</sup>	1	Краска серая (RAL 7004)	
8	Ремонт защитного ИП контактов «земля-воздух» DN80 3 шт., DN50 2 шт.	м <sup>2</sup>			Ремонт защитных ИП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: устройство приямков; снятие старого изоляционного покрытия; обезжиривание; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение защитного ИП; засыпка приямков; визуально-измерительный контроль.

9	Монтаж б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	шт.	8		
10	Покраска б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	м <sup>2</sup>	4,3	Краска белая (RAL 9016)	
11	Покраска бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) между столбами ограждения	м <sup>2</sup>	18,3	Краска синяя (RAL 5015)	
Оборудование ТМ					
12	Покраска стоек узла управления краном и датчиков давления	м <sup>2</sup>	1,5	Краска серая (RAL 7004)	Для ремонта дефектных участков покрытия необходимо тщательно зачистить участок по всей площади с частичной обработкой прилегающего качественного покрытия, затем поверхность необходимо обеспылить, обезжирить, и на подготовленное место нанести покрытие.
13	Покраска импульсных линий к датчикам давления и узлам управления краном	м <sup>2</sup>	1,5	Краска серая (RAL 1021)	
14	Покраска бетонного фундамента блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	4	Краска серая (RAL 7004)	
15	Восстановление ЛКП наружных частей блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	5	Краска серая (RAL 7004)	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)


Инженер (по техн.экспл.ТМ, КИП)  
(должность)

  
(подпись) А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

  
(подпись) А.В.Иванюк  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 20 » 01 2021 г. В.В.Кольков

**Дефектный акт**

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	Шемят А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 2См дублирующей врезки газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км  
0,022

(наименование объекта)

Установлено, что:

требуется текущий ремонт элементов благоустройства, в части планировки территории с  
отсыпкой песчано-гравийной смеси с предварительной выемкой грунта.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые  
характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-  
допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по  
разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

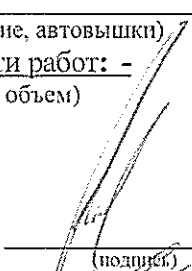
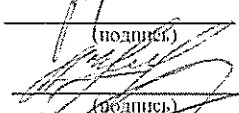
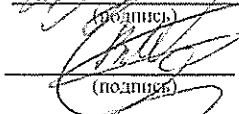
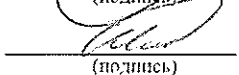
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
ручной инструмент

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

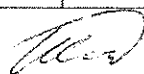
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> зам. начальника филиала (должность)	 (подпись)	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	 (подпись)	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	А.В.Шемят (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Примечание
1	Планировка территории, отсыпка ПГС на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	2,1	
2	Отсыпка природным песком на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	2,1	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Шемят  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 20 » 01 2021 г. В.В.Кольков

Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	<u>Кравченко Ю.Н.</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	<u>Космович А.М.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	<u>Мельничук В.В.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	<u>Шемер А.В.</u> (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 2См дублирующей врезки газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км  
0,022

(наименование объекта)

Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия технологического оборудования и ограждения УЗА; растрескивание защитного изоляционного покрытия контактов «земля-воздух»; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных и изоляционных покрытий (ЛКП и ИП) запорной арматуры, трубопроводов, контактов «земля-воздух», ограждения, ж/б столбов, стоек УУК.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

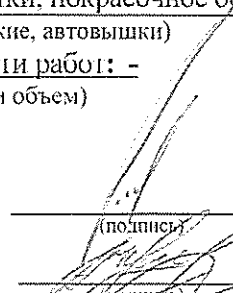
Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

Члены комиссии

Начальник ЛЭС  
(должность)

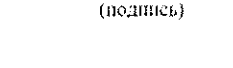
Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись) Ю.Н.Кравченко  
(И.О. Фамилия)

  
(подпись) А.М.Космович  
(И.О. Фамилия)

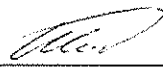
  
(подпись) В.В.Мельничук  
(И.О. Фамилия)

  
(подпись) А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Ремонт защитного ЛКП: секций ограждения (87-99-С-КЖ.И-ИМ1) 4 шт.; калиток 2шт.	м <sup>2</sup>	27	Краска синяя (RAL 5015)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
2	Ремонт защитного ЛКП ж/б столбов (0,14м x 0,14м x 2,1м) – 6 шт.	м <sup>2</sup>	7,1	Краска синяя (RAL 5015)	
3	Ремонт защитного ЛКП корпуса крана, колонны крана	м <sup>2</sup>	1,7	Краска синяя (RAL 5015)	
4	Ремонт защитного ЛКП пневмогидропривода, ручного привода крана (червячная передача), газопроводов	м <sup>2</sup>	2,5	Краска желтая (RAL 1021)	
5	Ремонт защитного ЛКП штурвалов, рукояток ручного насоса гидропривода крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана	м <sup>2</sup>	0,2	Краска красная (RAL 3020)	
6	Ремонт защитного ЛКП гидробаллонов пневмогидропривода крана, насоса гидропривода крана, трубопроводов гидравлической жидкости	м <sup>2</sup>	0,3	Краска коричневая (RAL 8002)	
7	Ремонт защитного ЛКП стоек узла управления краном	м <sup>2</sup>	1	Краска серая (RAL 7004)	
8	Ремонт защитного ИП контактов «земля-воздух» DN50 2 шт., DN80 1 шт.	м <sup>2</sup>	0,7		Ремонт защитных ИП выполнить согласно согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: устройство приемков; снятие старого изоляционного покрытия; обезжиривание; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение защитного ИП; засылка приемков; визуально-измерительный контроль.

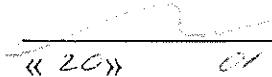
Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 07 / 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

 В.В.Кольков  
« 20 » 01 2021 г.

Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	<u>Кравченко Ю.И.</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	<u>Космович А.М.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	<u>Мельничук В.В.</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	<u>Шемер А.В.</u> (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 3См газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км 1,289

(наименование объекта)

Установлено, что:

требуется текущий ремонт элементов благоустройства, в части планировки территории с отсыпкой песчано-гравийной смеси с предварительной выемкой грунта.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

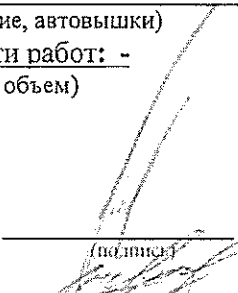
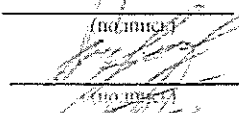
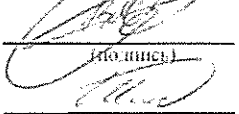
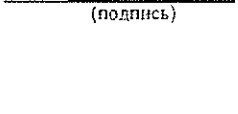
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
ручной инструмент

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -


(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	<u>Главный инженер -</u> <u>зам. начальника филиала</u> (должность)	 (подпись)	<u>Ю.Н.Кравченко</u> (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	<u>Начальник ЛЭС</u> (должность)	 (подпись)	<u>А.М.Космович</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	<u>В.В.Мельничук</u> (И.О. Фамилия)
	<u>Старший мастер (по ТЭЛЧ)</u> (должность)	 (подпись)	<u>А.В.Шемер</u> (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Примечание
1	Планировка территории. отсыпка ПГС на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	2,1	
2	Отсыпка природным песком на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	2,1	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

« 22 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

В.В.Кольков  
« 20 » 01 2021 г.

### Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемят А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 3См газопровода-отвода к ГРС «Смолярка», км 1,289  
(наименование объекта)

Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия технологического оборудования и ограждения УЗА; растрескивание защитного изоляционного покрытия контактов «земля-воздух»; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных и изоляционных покрытий (ЛКП и ИП) запорной арматуры, трубопроводов, контактов «земля-воздух», ограждения, ж/б столбов.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, лопатки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

Члены комиссии

Начальник ЛЭС  
(должность)  
Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)  
Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

Ю.Н.Кравченко  
(И.О. Фамилия)  
А.М.Космович  
(И.О. Фамилия)  
В.В.Мельничук  
(И.О. Фамилия)  
А.В.Шемят  
(И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Ремонт защитного ЛКП: секций ограждения (87-99-С-КЖ.И-ПМ1) 4 шт.; калиток 2шт.	м <sup>2</sup>	27	Краска синяя (RAL 5015)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗoК Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром» Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
2	Ремонт защитного ЛКП ж/б столбов (0,14м x 0,14м x 2,1м) – 6 шт.	м <sup>2</sup>	7,1	Краска синяя (RAL 5015)	
3	Ремонт защитного ЛКП корпуса крана, колонны крана	м <sup>2</sup>	1,4	Краска синяя (RAL 5015)	
4	Ремонт защитного ЛКП пневмогидропривода, ручного привода крана (червячная передача), газопроводов	м <sup>2</sup>	2,1	Краска желтая (RAL 1021)	
5	Ремонт защитного ЛКП штурвалов, рукояток ручного насоса гидропривода крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана	м <sup>2</sup>	0,2	Краска красная (RAL 3020)	
6	Ремонт защитного ЛКП гидробаллонов пневмогидропривода крана, насоса гидропривода крана, трубопроводов гидравлической жидкости	м <sup>2</sup>	0,2	Краска коричневая (RAL 8002)	
7	Ремонт защитного ИП контактов «земля-воздух» DN50 2 шт., DN80 1 шт.	м <sup>2</sup>	0,7		Ремонт защитных ИП выполнить согласно согласованной с ПОЗoК Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: устройство приямков; снятие старого изоляционного покрытия; обезжиривание; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение защитного ИП; засыпка приямков; визуально-измерительный контроль.


Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

(подпись)

А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 20 » 01 2021 г. В.В.Кольков

### Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемят А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта

Крановая площадка № 23 МГ «Кобрин-Брест-Госграница», км 52,58

(наименование объекта)

Установлено, что:

требуется текущий ремонт элементов благоустройства, в том числе: демонтаж бордюра вокруг технологического оборудования; планировка территории с отсыпкой песчано-гравийной смеси с предварительной выемкой грунта.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

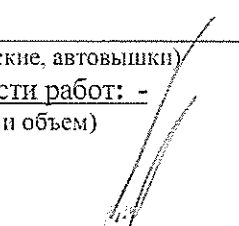
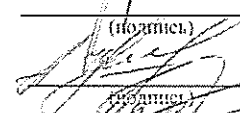
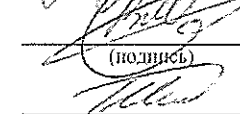
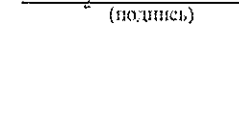
(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:  
ручной инструмент

(грузоподъемные механизмы, лопаты электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

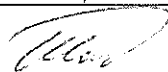
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	 (подпись)	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	 (подпись)	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	 (подпись)	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	 (подпись)	А.В.Шемят (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Примечание
1	Демонтаж бордюра (1м x 0,13м x 0,3м) вокруг технологического оборудования	штг	17	
2	Планировка территории, отсыпка ПГС на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	13,1	
3	Отсыпка природным песком на глубину 0,1м. внутри ограждения и по наружному периметру на расстояние не менее 0,5м	м³	13,1	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

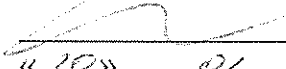
  
(подпись)

А.В.Шемен  
(И.О. Фамилия)

« 20 » 01 2021 год.



УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

  
« 10 » 01 2021 г. В.В.Кольков

### Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемят А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Крановая площадка № 23 МГ «Кобрин-Брест-Госграница», км 52,58  
(наименование объекта)

#### Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия технологического оборудования и ограждения УЗА; растрескивание защитного изоляционного покрытия контактов «земля-воздух»; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных и изоляционных покрытий (ЛКП и ИП) запорной арматуры, трубопроводов, контактов «земля-воздух», ограждения, металлических столбов, стоек УУК, тумбы продувочной свечи.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

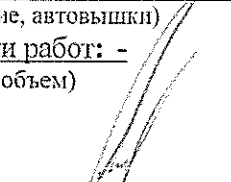
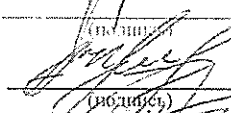
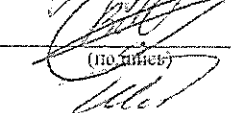
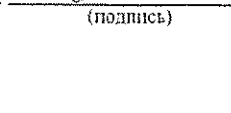
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

Члены комиссии Начальник ЛЭС  
(должность)

Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	А.В.Шемят (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

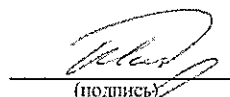
№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Ремонт защитного ЛКП: секций ограждения (87-99-С-КЖ.И-ПМ1) 12 шт.; калиток 2шт.	м <sup>2</sup>	76	Краска синяя (RAL 5015)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗoК Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
2	Ремонт защитного ЛКП металлических столбов – 14 шт.	м <sup>2</sup>	11,5	Краска синяя (RAL 5015)	
3	Ремонт защитного ЛКП корпуса крана, колонны крана	м <sup>2</sup>	2,1	Краска синяя (RAL 5015)	
4	Ремонт защитного ЛКП пневмогидропривода, ручного привода крана (червячная передача), газопроводов	м <sup>2</sup>	14	Краска желтая (RAL 1021)	
5	Ремонт защитного ЛКП штурвалов, рукояток ручного насоса гидропривода крана, заглушек, указателей положения запорного устройства крана	м <sup>2</sup>	1,1	Краска красная (RAL 3020)	
6	Ремонт защитного ЛКП гидробаллонов пневмогидропривода крана, насоса гидропривода крана, трубопроводов гидравлической жидкости	м <sup>2</sup>	4,2	Краска коричневая (RAL 8002)	
7	Ремонт защитного ЛКП стоек узла управления краном	м <sup>2</sup>	1,7	Краска серая (RAL 7004)	
8	Ремонт защитного ЛКП тумбы продувочной свечи	м <sup>2</sup>	3,2	Краска черная (RAL 9017)	
9	Ремонт защитного ИП контактов «земля-воздух» DN50 2шт., DN200 3 шт., DN300 1шт.	м <sup>2</sup>	3,5		Ремонт защитных ИП выполнить согласно согласованной с ПОЗoК Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: устройство приямков; снятие старого изоляционного покрытия; обезжиривание; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение защитного ИП; засыпка приямков; ВИК.


10	Монтаж б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	шт.	8		
11	Покраска б/у бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) вокруг технологического оборудования	м <sup>2</sup>	4,3	Краска белая (RAL 9016)	
12	Покраска бордюра (1м x 0,08м x 0,2м) между столбами ограждения	м <sup>2</sup>	18,3	Краска синяя (RAL 5015)	
<b>Оборудование ТМ</b>					
13	Покраска стоек узла управления краном и датчиков давления	м <sup>2</sup>	1,5	Краска серая (RAL 7004)	Для ремонта дефектных участков покрытия необходимо тщательно зачистить участок по всей площади с частичной обработкой прилегающего качественного покрытия, затем поверхность необходимо обеспылить, обезжирить, и на подготовленное место нанести покрытие.
14	Покраска импульсных линий к датчикам давления и узлу управления краном	м <sup>2</sup>	1,5	Краска серая (RAL 1021)	
15	Покраска бетонного блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	15	Краска серая (RAL 7004)	
16	Покраска железной двери блок-бокса ТМ	м <sup>2</sup>	2	Краска серая (RAL 7004)	

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

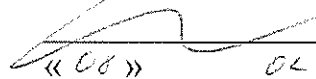
Инженер (по техн.экспл.ТМ, КИП)  
(должность)

« 20 » 01 2021 год.

  
(подпись) А.В.Шемер  
(И.О. Фамилия)

  
(подпись) А.В.Иванюк  
(И.О. Фамилия)

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

 В.В.Кольков  
« 08 » 04 2021 г.

### Дефектный акт

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемет А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Надземный переход МГ «Ивацевичи-Долина» 1 нитка, км 138,87  
(наименование объекта)

#### Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия трубопровода; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных покрытий (ЛКП) трубопровода.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование, автовышка, автокран

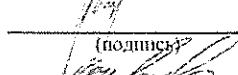
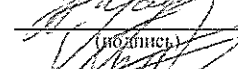
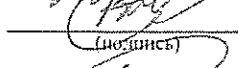
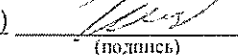
(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии Главный инженер -  
зам. начальника филиала  
(должность)

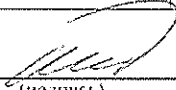
Члены комиссии  
Начальник ЛЭС  
(должность)  
Инженер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)  
Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	А.В.Шемет (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол- во	Цвет	Примечание
1	Демонтаж устройства (заграждения), недопускающего прохода по трубопроводу	шт.	2	-	-
2	Ремонт защитного ЛКП трубопровода DN1200	м <sup>2</sup>	48,3	Краска желтая (RAL 1021)	Ремонт защитных ЛКП выполнить согласно согласованной с ПОЗoК Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
3	Монтаж устройства (заграждения), недопускающего прохода по трубопроводу	шт.	2	-	-

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Имет  
(И.О. Фамилия)

« 08 » 04 2021 год.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
«Кобринское УМГ»

В.В.Кольков

« 08 » 01 2021 г.

**Дефектный акт**

Комиссия, образованная в соответствии с приказом №81 от 18.03.2020 в составе:

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	Кравченко Ю.Н. (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	Космович А.М. (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	Мельничук В.В. (И.О. Фамилия)
	Старший мастер (по ТЭЛЧ) (должность)	Шемят А.В. (И.О. Фамилия)

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта  
Надземный переход МГ «Ивацевичи-Долина» 2 нитка, км 137,39

(наименование объекта)

Установлено:

шелушение, растрескивание лакокрасочного покрытия трубопровода; несоответствие цветов окраски технологического оборудования требованиям типовой книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Требуется текущий ремонт защитных лакокрасочных покрытий (ЛКП) трубопровода.

Работы произвести в соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь.

(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

взрывоопасная зона действующего магистрального газопровода (работы выполнять по наряду-допуску), охранная зона газопровода 50 м в обе стороны от оси газопровода (работы выполнять по разрешению на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода)

(перечень факторов)

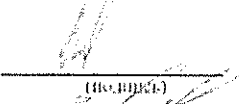
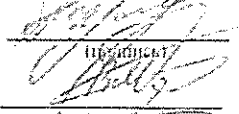


Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для пескоструйной обработки, покрасочное оборудование, авто-рыска, автокран

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: -

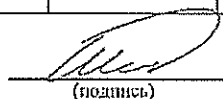
(описание дефектов, их место нахождения, площадь и объем)

Председатель комиссии	Главный инженер - зам. начальника филиала (должность)	 (подпись)	Ю.Н.Кравченко (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ЛЭС (должность)	 (подпись)	А.М.Космович (И.О. Фамилия)
	Инженер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	 (подпись)	В.В.Мельничук (И.О. Фамилия)
	Ст. мастер (по техн.экспл.ЛЧ) (должность)	 (подпись)	А.В.Шемят (И.О. Фамилия)

# ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РЕМОНТНЫХ РАБОТ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Цвет	Примечание
1	Демонтаж устройства (заграждения), недопускающего прохода по трубопроводу	шт.	2	-	-
2	Ремонт защитного ЛКП трубопровода DN1200	м <sup>2</sup>	48,3	Краска желтая (RAL 1021)	Ремонт защитных ЛКП выполнять согласно со согласованной с ПОЗок Общества технологической (операционной) карте; используемые материалы должны быть разрешены к применению на объектах ПАО «Газпром». Объем работ должен содержать такие основные операции, как: очистка поверхности от грязи, пыли, жировых и масляных загрязнений, сварочных брызг, ржавчины; абразивная (пескоструйная) очистка; обеспыливание; нанесение системы ЛКП; визуально-измерительный контроль.
3	Монтаж устройства (заграждения), недопускающего прохода по трубопроводу	шт.	2	-	-

Составил: Старший мастер (по техн.экспл.ЛЧ)  
(должность)

  
(подпись)

А.В.Шемят  
(И.О. Фамилия)

« 08 » 02 2021 год.

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»  
филиал Гомельское УМГ  
(наименование организации)

Код по  
ОКУД



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника  
филиала Гомельское УМГ

А.В. Черчук

(должность) (подпись)

(инициалы, фамилия)

« 13 » 02 2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

№ 13/2021

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от 15.02.2021г. № 63 по филиалу «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в составе:

Председатель комиссии	начальник ЛЭС	А.В. Горскин
Члены комиссии	зам. начальника ЛЭС	Д.Ф. Шевченко
	мастер ЛЭС	А.О. Буланович
	трубопроводчик линейный	В.О. Кобец

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта: Крановая площадка №4,5 газопровода-перемычки «Минск-Гомель – ГРС-2А», инв. №100000024065 (Гомельская обл., Гомельский р-н)  
(наименование объекта)

Установлено, что в результате эксплуатации на территории крановой площадки имеется проседание грунта, трещины и сколы на бордюрном камне. Нарушена целостность перфорированной полиэтиленовой пленки, защищающей территорию крановой площадки от поверхностных вод. В связи с этим необходимо выполнить комплекс ремонтно-строительных работ для восстановления объекта необходимо выполнить: восстановление вертикального положения ограждения крановой площадки; снятие щебеночного покрытия по всей площади территории кранового узла, подсыпку песком и песчано-гравийной смесью с планировкой и укладкой перфорированного материала – 75 м.кв.; замену разрушенного бордюрного камня с установкой вокруг технологического оборудования – 6 м.п.; установить два дополнительных запорных устройства на калитки.

(описание дефектов, их местонахождение, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа производится на действующем газопроводе – коэффициент 1,2.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: ручной инструмент, электроинструмент и др.).

(грузоподъемные механизмы, лопатки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: согласно примечания.

Председатель комиссии

начальник ЛЭС

(должность)

А.В. Горский

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

зам. начальника ЛЭС

(должность)

Д.Ф. Шевченко

(инициалы, фамилия)

мастер ЛЭС

(должность)

А.О. Буланович

(инициалы, фамилия)

трубопроводчик линейный

(должность)

В.О. Кобец

(инициалы, фамилия)

**Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ**

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1.	Демонтаж ограждения трубопроводов из тротуарного бордюрного камня.	м. п.	6	
2.	Демонтаж металлических конвертов ограждения	м.п.	6	
3.	Монтаж металлических конвертов ограждения	м.п.	6	
4.	Демонтаж железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	8	
5	Монтаж дополнительных запорных устройств (по одному на калитку).	шт	2	
6.	Монтаж защитных кожухов.	шт.	2	
7.	Снятие щебеночного покрытия с поверхности площадки S= 0,10м.	м³	15,0	
8.	Отсыпка песка S=0,10м. на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м³	7,5	
9.	Укладка перфорированной полиэтиленовой пленки типа «Геотекс».	м²	75	
10.	Установка новых железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	8	
11.	Отсыпка отсевом (фракция 0-5мм) S=0,15м на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м³	7,5	
12.	Установка ограждения трубопроводов из нового тротуарного бордюрного камня.	м.п.	6	
13.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами мест приварки ограждения (в 3 слоя).	м²	5,0	(RAL K7 classic 5015)

**Примечание:**

1. Для недопущения повреждения знаков опасности, информационно указательных табличек бирок кранов при производстве зачистных и покрасочных работ принять меры по недопущению их повреждения, утери и закрашиванию (при необходимости демонтировать на время производства работ с последующей установкой на свои места).

2. Земляные работы на территории крановой площадки и в охранной зоне газопровода необходимо выполнять вручную.

3. Демонтированные при выполнении работ ТМЦ, подлежат осмотру комиссией филиала «Гомельское УМГ» с составлением акта, по результатам которого годные к использованию ТМЦ доставляются исполнителем (подрядчиком) на базу филиала и передаются на подотчет начальника ЛЭС по форме С-14 для дальнейшего использования, а непригодные к использованию ТМЦ подлежат утилизации силами подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

5. Снятые изоляционные покрытия, продукты коррозии и других отходы производства подлежат утилизации силами Подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

6. После окончания работ необходимо убрать объект благоустройства и прилегающую территорию от строительного мусора.

7. Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологической картой, разработанной на основании технических регламентов (руководств, инструкций по нанесению) заводов-изготовителей материалов и оборудования, согласованной до заключения договора службой филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» эксплуатирующей объект ремонта.

9. Цветовое оформление крановой площадки (оборудование, ТПА, трубопровод, столбы ограждения, конверты ограждения блок-бокс, свечной трубопровод) выполнить в соответствии требованиями Типовой Книжки фирменного стиля ПАО «Газпром».

10. Территория, покрытие площадки и конструкция ограждения должно соответствовать требованиям СТБ СФШИ 02.48-2013

Составил: Мастер ЛЭС

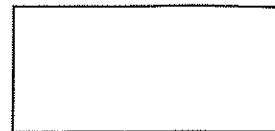
"18" 02 2021 г.

Д.Ф.Шевченко

А.О. Буланович

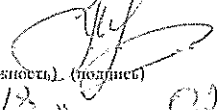
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»  
филиал Гомельское УМГ  
(наименование организации)

Код по  
ОКУД



### УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника  
филиала Гомельское УМГ

  
(подпись) (инициалы, фамилия)  
« 12 » 02 2021 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

№ 11/2021

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от 15.02.2021г. № 63 по филиалу «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в составе:

Председатель комиссии	начальник ЛЭС	А.В. Горскин
Члены комиссии	зам. начальника ЛЭС	Д.Ф. Шевченко
	мастер ЛЭС	А.О. Буланович
	трубопроводчик линейный	В.О. Кобец

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:  
Площадка перехода через нефтепровод «Дружба» газопровода – отвода к ГРС  
«Калинковичи», инв. №100000023933 (Гомельская обл., Калинковичский р-н)  
(наименование объекта)

Установлено, что в результате длительной эксплуатации на территории площадки имеется проседание грунта, территория площадки по наружному периметру не спланирована на расстояние не менее 0,5м, положение конвертов ограждения не соответствует требованиям нормативной документации, имеются разрушения перфорированной полиэтиленовой. Отсутствуют дополнительные запорные устройства на калитках. Территория, покрытие площадки и конструкция ограждения не соответствует требованиям СТБ СФШИ 02.48-2013 в связи с чем необходимо выполнить комплекс ремонтно-строительных работ для восстановления объекта необходимо выполнить: ремонт и восстановление пространственного положения ограждения площадки 138 м.п., восстановление расстояния нижней кромки калиток не более 0,2 м от поверхности земли, планировку территории площадки внутри ограждения и по наружному периметру на расстоянии не менее 0,5 м песком с укладкой перфорированного материала 210 м.кв, подсыпку швов между плитами перекрытия в один уровень песком, замену песка в местах переходов земля-воздух, становить два дополнительных запорных устройства на калитки.

(описание дефектов, их местонахождение, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работы проводятся на действующем газопроводе – коэффициент 1,2.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: ручной инструмент, электроинструмент и др.).

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: согласно примечания.

Председатель комиссии

начальник ЛЭС

(должность)

А.В. Горский

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

зам. начальника ЛЭС

(должность)

Д.Ф. Шевченко

(инициалы, фамилия)

мастер ЛЭС

(должность)

А.О. Буланович

(инициалы, фамилия)

трубопроводчик линейный

(должность)

В.О. Кобец

(инициалы, фамилия)

**Примерный (укрупненный) перечень видов строительного-монтажных работ**

№ п/п	Виды выполняемых строительного-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1.	Демонтаж металлических конструкций КП (в т.ч. ограждения площадки и элементов защитного ограждения)	м.п.	138,0	
2.	Снятие старого слоя песка с территории площадки внутри ограждения и по наружному периметру на расстоянии не менее 0,5 м (S=0,10м)	М³	42,0	
3.	Отсыпка песком с послойной трамбовкой на территории площадки, переходы «земля-воздух», между плит и по наружному периметру на расстоянии не менее 0,5 м	М³	23,0	Песок I класс
4.	Укладка перфорированной полипропиленовой пленки типа «Геотекс».	м²	210	
5.	Отсыпка гравийной смесью (фракция 0-5мм) S=0,1м на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	М³	21,0	
6.	Монтаж с восстановлением пространственного положения ограждения площадки	м.п.	138,0	
7.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами (в 3 слоя). мест соединения сваркой, а также дополнительно установленных деталей и металлоконструкций	м²	10	(RAL K7 classic 7004)
8.	Монтаж дополнительных запорных устройств (по одному на калитку) с защитными кожухами.	шт.	2	
9.	Замена металлических конструкций защитного ограждения	м.п.	138,0	

**Примечание:**

1. Для недопущения повреждения знаков опасности, информационно указательных табличек бирок кранов при производстве зачистных и покрасочных работ принять меры по недопущению их повреждения, утери и закрашиванию (при необходимости демонтировать на время производства работ с последующей установкой на свой места).

2. Земляные работы на территории крановой площадки и в охранной зоне газопровода необходимо выполнять вручную.

3. Демонтированные при выполнении работ ТМЦ (в т.ч. демонтированные металлические элементы защитного ограждения), подлежат осмотру комиссией филиала «Гомельское УМГ» с составлением акта, по результатам которого годные к использованию ТМЦ доставляются исполнителем (подрядчиком) на базу филиала и передаются на подотчет начальника ЛЭС по форме С-14 для дальнейшего использования, а непригодные к использованию ТМЦ подлежат утилизации силами подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

5. Снятые изоляционные покрытия, продукты коррозии и других отходы производства подлежат утилизации силами Подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

6. После окончания работ необходимо убрать объект благоустройства и прилегающую территорию от строительного мусора.

7. Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологической картой, разработанной на основании технических регламентов (руководств, инструкций по нанесению) заводов-изготовителей материалов и оборудования, согласованной до заключения договора службой филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» эксплуатирующей объект ремонта.

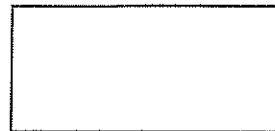
8. Территория, покрытие площадки и конструкция ограждения должно соответствовать требованиям СТП СФШИ 02.48-2013

Составил:

Мастер ЛЭС

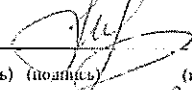
А.О. Буланович

"18" 2021 г.



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника  
филиала Гомельское УМГ

 А.В. Черчук  
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)  
« 12 » 02 2021 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

№ 15/2021

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от 15.02.2021г. № 63 по филиалу «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в составе:

Председатель комиссии	начальник ЛЭС	А.В. Горский
Члены комиссии	зам. начальника ЛЭС	Д.Ф. Шевченко
	мастер ЛЭС	А.О. Буланович
	трубопроводчик линейный	А.А. Порываев

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта: Крановая площадка №1 газопровод-отвод к ГРС «Добруш», инв. №100000023896  
(Гомельская обл., Добруш р-н)  
(наименование объекта)

Установлено, что в результате длительной эксплуатации на территории крановой площадки имеется проседание грунта, столбы ограждения имеют отклонения от вертикального положения. Фундамент свечной трубы частично разрушен. Отсутствуют дополнительные запорные устройства на калитках. Бордюрный камень ограждения земля-воздух частично разрушен. Покрытие площадки и конструкция ограждения не соответствует требованиям СТП СФШИ 02.48-2013 в связи с чем необходимо выполнить комплекс ремонтно-строительных работ для восстановления объекта необходимо выполнить: ремонт фундамента свечной трубы и его гидроизоляцию, восстановление вертикального положения ограждения крановой площадки; снятие щебеночного покрытия по всей площади территории кранового узла, подсыпку песком и песчано-гравийной смесью с планировкой и укладкой перфорированного материала – 135 м.кв.; замену разрушенного бордюрного камня с установкой вокруг технологического оборудования – 26 м.п.; установить два дополнительных запорных устройства на калитки.

(описание дефектов, их местонахождение, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа производится на действующем газопроводе – коэффициент 1,2.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: ручной инструмент, электроинструмент и др.).

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: согласно примечания.

Председатель комиссии

начальник ЛЭС

(должность)

А.В. Горский

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

зам. начальника ЛЭС

(должность)

Д.Ф. Шевченко

(инициалы, фамилия)

мастер ЛЭС

(должность)

А.О. Буланович

(инициалы, фамилия)

трубопроводчик линейный

(должность)

А.А. Порываев

(инициалы, фамилия)

**Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ**

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1.	Демонтаж ограждения трубопроводов из тротуарного бордюрного камня.	м. п.	26,0	
2.	Демонтаж металлических конструкций КП (в т.ч. конверты ограждения, металлические элементы защитного ограждения)	м.п.	39,5	
3.	Монтаж металлических конвертов ограждения	м.п.	39,5	
4.	Демонтаж железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	18	
5.	Монтаж дополнительных запорных устройств (по одному на калитку).	шт.	2	
6.	Монтаж защитных кожухов.	шт.	2	
7.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами уголка (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	4,4	(RAL K7 classic 5015)
8.	Снятие щебеночного покрытия с поверхности площадки S= 0,10м.	м <sup>3</sup>	20,0	
9.	Отсыпка песка S=0,10м. на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	13,5	
10.	Укладка перфорированной полиэтиленовой пленки типа «Геотекс».	м <sup>2</sup>	135	
11.	Установка новых железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	18	
12.	Отсыпка отсевом (фракция 0-5мм) S=0,15м на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	20,25	
13.	Установка ограждения трубопроводов из нового тротуарного бордюрного камня.	м.п.	26	
14.	Штукатурка фундамента свечной трубы	м <sup>2</sup>	3,0	
15.	Гидроизоляция бетонных поверхностей фундаментов свечных труб битумным составом	м <sup>2</sup>	3,0	
16.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами мест приварки ограждения (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	3,2	(RAL K7 classic 5015)
17.	Замена металлических конструкций защитного ограждения	м.п.	39,5	

**Примечание:**

1. Для недопущения повреждения знаков опасности, информационно указательных табличек бирок кранов при производстве работ принять меры по недопущению их повреждения, утери и закрасиванию (при необходимости демонтировать на время производства работ с последующей установкой на свои места).

2. Земляные работы на территории крановой площадки и в охранной зоне газопровода необходимо выполнять вручную.

3. Демонтированные при выполнении работ ТМЦ (в т.ч. демонтированные металлические элементы защитного ограждения), подлежат осмотру комиссией филиала «Гомельское УМГ» с составлением акта, по результатам которого годные к использованию ТМЦ доставляются исполнителем (подрядчиком) на базу филиала и передаются на подотчет начальника ЛЭС по форме С-14, а непригодные к использованию ТМЦ подлежат утилизации силами подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

5. После окончания работ необходимо убрать объект благоустройства и прилегающую территорию от строительного мусора. Отходы производства подлежат утилизации силами Подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

6. Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологической картой, разработанной на основании технических регламентов (руководств, инструкций по нанесению) заводов-изготовителей материалов и оборудования, согласованной до заключения договора службой филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» эксплуатирующей объект ремонта.

Составил: Мастер ЛЭС  А.О.Котович

" 18 " 08 2021 г.

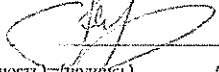
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»  
филиал Гомельское УМГ  
(наименование организации)

Код по  
ОКУД



### УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника  
филиала Гомельское УМГ

 А.В. Черчук  
(должность) – (подпись) (инициалы, фамилия)  
« 18 » 02 2021 г.

### ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

№ 15/02/2021

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от 15.02.2021г. № 63 по филиалу «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в составе:

Председатель комиссии	<u>начальник ЛЭС</u>	<u>А.В. Горский</u>
Члены комиссии	<u>зам. начальника ЛЭС</u>	<u>Д.Ф. Шевченко</u>
	<u>мастер ЛЭС</u>	<u>А.О. Буланович</u>
	<u>трубопроводчик линейный</u>	<u>А.А. Порываев</u>

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта: Крановая площадка №1Р газопровод-отвод к ГРС «Добруш», инв. №100000023896 (Гомельская обл., Добруш р-н)  
(наименование объекта)

Установлено, что в результате эксплуатации столбы ограждения имеют отклонения от вертикального положения, отсутствуют дополнительные запорные устройства на калитках, бордюрный камень ограждения земля-воздух частично разрушен, покрытие площадки и конструкция ограждения не соответствуют требованиям СТН СФШИ 02.48-2013 в связи с чем необходимо выполнить комплекс ремонтно-строительных работ для восстановления объекта необходимо выполнить: восстановление вертикального положения ограждения крановой площадки -14 м.п; снятие щебеночного покрытия по всей площади территории кранового узла, подсыпку песком и песчано-гравийной смесью с планировкой и укладкой перфорированного материала - 20 м.кв.; замену разрушенного бордюрного камня с установкой вокруг технологического оборудования – 6 м.п.; установить два дополнительных запорных устройства на калитки.

(описание дефектов, их местонахождение, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа производится на действующем газопроводе – коэффициент 1,2.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: ручной инструмент, электроинструмент и др.).

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: согласно примечания.

Председатель комиссии

начальник ЛЭС

(должность)

А.В. Горский

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

зам. начальника ЛЭС

(должность)

Д.Ф. Шевченко

(инициалы, фамилия)

мастер ЛЭС

(должность)

А.О. Буланович

(инициалы, фамилия)

трубопроводчик линейный

(должность)

А.А. Порываев

(инициалы, фамилия)

**Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ**

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1.	Демонтаж ограждения трубопроводов из тротуарного бордюрного камня.	м. п.	6	
2.	Демонтаж металлических конструкций КП (в т.ч. конверты ограждения, металлические элементы защитного ограждения)	м.п.	14	
3.	Монтаж металлических конвертов ограждения	м.п.	14	
4.	Демонтаж железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	12	
5.	Монтаж дополнительных запорных устройств (по одному на калитку).	шт.	2	
6.	Монтаж защитных кожухов	шт.	2	
7.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами уголка (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	1,6	(RAL K7 classic 5015)
8.	Снятие щебеночного покрытия с поверхности площадки S= 0,10м.	м <sup>3</sup>	1,6	
9.	Отсыпка песка S=0,10м. на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	3,0	
10.	Укладка перфорированной полиэтиленовой пленки типа «Геотекс».	м <sup>2</sup>	20	
11.	Установка новых железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	12	
12.	Отсыпка отсевом (фракция 0-5мм) S=0,15м на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	3,75	
13.	Установка ограждения трубопроводов из нового тротуарного бордюрного камня.	м.п.	6	
14.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами мест приварки ограждения (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	2,0	(RAL K7 classic 5015)
15.	Замена металлических конструкций защитного ограждения	м.п.	14	

**Примечание:**

1. Для недопущения повреждения знаков опасности, информационно указательных табличек бирок кранов при производстве работ принять меры по недопущению их повреждения, утери и закрашиванию (при необходимости демонтировать на время производства работ с последующей установкой на свои места).

2. Земляные работы на территории крановой площадки и в охранной зоне газопровода необходимо выполнять вручную.

3. Демонтированные при выполнении работ ТМЦ (в т.ч. демонтированные металлические элементы защитного ограждения), подлежат осмотру комиссией филиала «Гомельское УМГ» с составлением акта, по результатам которого годные к использованию ТМЦ доставляются исполнителем (подрядчиком) на базу филиала и передаются на подотчет начальника ЛЭС по форме С-14, а непригодные к использованию ТМЦ подлежат утилизации силами подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

5. После окончания работ необходимо убрать объект благоустройства и прилегающую территорию от строительного мусора. Отходы производства подлежат утилизации силами Подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

6. Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологической картой, разработанной на основании технических регламентов (руководств, инструкций по нанесению) заводов-изготовителей материалов и оборудования, согласованной до заключения договора службой филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» эксплуатирующей объект ремонта.

Д.Ф.Шевченко

Составил: Мастер ЛЭС \_\_\_\_\_ А.О.Котович

" 18 " \_\_\_\_\_ 2021 г.

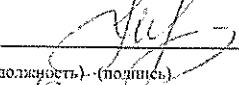
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»  
филиал Гомельское УМГ  
(наименование организации)

Код по  
ОКУД



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – заместитель начальника  
филиала Гомельское УМГ

 А.В. Черчук  
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)  
« 12 » 02 2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

№ 21/2021

Комиссия, образованная в соответствии с приказом от 15.02.2021г. № 63 по филиалу «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в составе:

Председатель комиссии	начальник ЛЭС	А.В. Горский
Члены комиссии	зам. начальника ЛЭС	Д.Ф. Шевченко
	мастер ЛЭС	А.О. Буланович
	трубопроводчик линейный	А.А. Порываев

Составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта: Крановая площадка №2 газопровод-отвод к ГРС «Лельчицы», инв. №100000023939 (Гомельская обл., Ельский р-н)  
(наименование объекта)

Установлено, что в результате длительной эксплуатации на территории крановой площадки имеется проседание грунта, столбы ограждения имеют отклонения от вертикального положения. Фундамент свечной трубы частично разрушен. Отсутствуют дополнительные запорные устройства на калитках. Бордюрный камень ограждения земля-воздух частично разрушен. Покрытие площадки и конструкция ограждения не соответствует требованиям СТН СФШИ 02.48-2013 в связи с чем необходимо выполнить комплекс ремонтно-строительных работ для восстановления объекта необходимо выполнить: ремонт фундамента свечной трубы и его гидроизоляцию, восстановление вертикального положения ограждения крановой площадки – 20 м.п.; выполнить подсыпку территории кранового узла песчано-гравийной смесью с планировкой и укладкой перфорированного материала- 29 м.кв; замену разрушенного бордюрного камня с установкой вокруг технологического оборудования – 14 м.п.; установить два дополнительных запорных устройства на калитки.

(описание дефектов, их местонахождение, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами: работа производится на действующем газопроводе – коэффициент 1,2.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов: ручной инструмент, электроинструмент и др.).

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: согласно примечания.

Председатель комиссии

начальник ЛЭС

(должность)

А.В. Горский

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

зам. начальника ЛЭС

(должность)

Д.Ф. Шевченко

(инициалы, фамилия)

мастер ЛЭС

(должность)

А.О. Буланович

(инициалы, фамилия)

трубопроводчик линейный

(должность)

А.А. Порываев

(инициалы, фамилия)

**Примерный (укрупненный) перечень видов строительно-монтажных работ**

№ п/п	Виды выполняемых строительно-монтажных работ	Единица измерения	Количество	Примечание
1.	Демонтаж ограждения трубопроводов из тротуарного бордюрного камня.	м. п.	14	
2.	Демонтаж бордюрного камня	м.п.	20	
3.	Демонтаж конвертов ограждения для бетонирования и выравнивания столбов	м.п.	20	
4.	Монтаж металлических конвертов ограждения	м.п.	20	
5.	Демонтаж железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	8	
6.	Монтаж дополнительных запорных устройств (по одному на калитку).	шт.	2	
7.	Монтаж защитных кожухов.	шт.	2	
8.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами уголка (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	2,9	(RAL K7 classic 5015)
9.	Снятие старого покрытия с поверхности площадки S=0,10м.	м <sup>3</sup>	2,9	
10.	Укладка перфорированной полиэтиленовой пленки типа «Геотекс».	м <sup>2</sup>	29,0	
11.	Установка новых железобетонных столбов ограждения с бетонированием	шт.	8	
12.	Отсыпка песка S=0,10м. на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	3,0	
13.	Отсыпка гравийной смесью (фракция 0-5мм) S=0,1м на поверхность площадки с послойной трамбовкой.	м <sup>3</sup>	3,0	
14.	Установка ограждения трубопроводов из нового тротуарного бордюрного камня.	м.п.	14	
15.	Штукатурка фундамента свечной трубы	м <sup>2</sup>	1,5	
16.	Гидроизоляция бетонных поверхностей фундаментов свечных труб битумным составом	м <sup>2</sup>	1,5	
17.	Антикоррозионная обработка металлических поверхностей и покрытие лакокрасочными материалами мест приварки ограждения (в 3 слоя).	м <sup>2</sup>	1,2	(RAL K7 classic 5015)

**Примечание:**

1. Для недопущения повреждения знаков опасности, информационно указательных табличек бирок кранов при производстве работ принять меры по недопущению их повреждения, утери и закрашиванию (при необходимости демонтировать на время производства работ с последующей установкой на свои места).

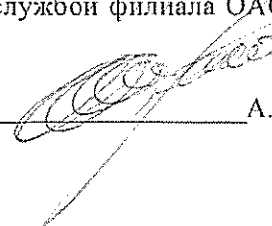
2. Земляные работы на территории крановой площадки и в охранной зоне газопровода необходимо выполнять вручную.

3. Демонтированные при выполнении работ ТМЦ, подлежат осмотру комиссией филиала «Гомельское УМГ» с составлением акта, по результатам которого годные к использованию ТМЦ доставляются исполнителем (подрядчиком) на базу филиала и передаются на подотчет начальника ЛЭС по форме С-14, а непригодные к использованию ТМЦ подлежат утилизации силами подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

5. После окончания работ необходимо убрать объект благоустройства и прилегающую территорию от строительного мусора. Отходы производства подлежат утилизации силами Подрядчика с предоставлением документов об утилизации.

6. Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологической картой, разработанной на основании технических регламентов (руководств, инструкций по нанесению) заводов-изготовителей материалов и оборудования, согласованной до заключения договора службой филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» эксплуатирующей объект ремонта.

Составил: Мастер ЛЭС

  
Д.Ф.Шевченко  
А.О.Котович

" 18 " 08 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала  
(должность) (подпись) Ю.П. Ананич  
(И.О. Фамилия)  
01.02.2021 г.

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

# ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №1/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (И.О. Фамилия)	
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (И.О. Фамилия)	

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

## Скважина 1аэ инв. №100000040652

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	

Перечень видов ремонтных работ на скважине 1аз.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАиС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала

(подпись) (подпись) Ю.П. Ананич  
(И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №2/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(И.О. Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О. Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

### Скважина 2аз пив. №100000040654

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, лопаты электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или образива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на скважине 2аэ.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение I  
к постановлению МАНС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала

(подпись) (подпись)

Ю.П. Ананич  
(И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №3/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(И.О. Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О. Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 3э инв. №100000040651**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площади, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или образива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(подпись) (И.О. Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на скважине 3э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

**Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАвС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

**УТВЕРЖДАЮ**

Главный инженер-зам. начальника филиала

(подпись) Ю.П. Ананич (И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

**ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №4/21**

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (И.О.Фамилия)	
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (И.О.Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (И.О.Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (И.О.Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (И.О.Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (И.О.Фамилия)	

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 4э инв. №100000040650**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или обрыва, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	

Перечень видов ремонтных работ на скважине 4э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАиС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Г. И. Инженер-зам. начальника филиала

(подпись)

Ю. П. Анинич

01.02.2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №5/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(И.О.Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О.Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина бэ инв. №100000040656**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, диски электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(подпись) (И.О.Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на скважине 6э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:

Мастер ОПС

01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала

(подпись) (подпись) Ю.П. Ананич  
(И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №6/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала (должность) (И.О.Фамилия)	В.В. Шикин
Членов комиссии	Начальник ОПС (должность) (И.О.Фамилия)	С.Г. Пивоваров
	Начальник РСУ (должность) (И.О.Фамилия)	А.В. Питченко
	Начальник ЭВС (должность) (И.О.Фамилия)	П.В. Масло
	Начальник АТЦ (должность) (И.О.Фамилия)	В.В. Крупский
	Ведущий инженер по ОТ (должность) (И.О.Фамилия)	О.В. Маркушина

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 7з нпв. №100000040655**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	В.В. Шикин
Члены комиссии	Начальник ОПС (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	С.Г. Пивоваров
	Начальник РСУ (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	А.В. Питченко
	Начальник ЭВС (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	П.В. Масло
	Начальник АТЦ (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	В.В. Крупский
	Ведущий инженер по ОТ (должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	О.В. Маркушина

Перечень видов ремонтных работ на скважине 7э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАиС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер зам. начальника филиала

(должность) (подпись) Ю.П. Ананич

(И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №7/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (И.О. Фамилия)	
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (И.О. Фамилия)	

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 8з инв. №100000040657**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, лебедки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	

Перечень видов ремонтных работ на скважине 8э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	
<p>*Покраски для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».</p> <p>Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»</p>				

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАиС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала

(должность) (подпись)

Ю.П. Ананич

(И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №8/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала		В.В. Шикин
	(должность)	(И.О. Фамилия)	
Членов комиссии	Начальник ОПС		С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ		А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС		П.В. Масло
	(должность)	(И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ		В.В. Крупский
	(должность)	(И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ		О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О. Фамилия)	

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 9з инв. №100000040653**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала		В.В. Шикин
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ОПС		С.Г. Пивоваров
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ		А.В. Пипченко
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС		П.В. Масло
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ		В.В. Крупский
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ		О.В. Маркушина
	(должность)	(подпись)	(И.О. Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на скважине 9э.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключаящих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от напылов металла и коррозии с применением способов, исключаящих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от напылов металла и коррозии с применением способов, исключаящая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	
<p>*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».</p> <p>Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»</p>				

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАПС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер-зам. начальника филиала

Ю.П. Аванич

(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)

01.02.2021

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №10/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(И.О. Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О. Фамилия)

составила настоящий акт с тем, что в результате обследования объекта:

### Скважина 4с инв. №100000040658

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, лифты электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)	

Перечень видов ремонтных работ на скважинах 4с.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МАвС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала

Ю.П. Ананич

(должность) (подпись) (И.О. Фамилия)

01.02.2021 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №11/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность)	(И.О.Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность)	(И.О.Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность)	(И.О.Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

**Скважина 8с инв. №100000040682**

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, люльки электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала	В.В. Шикин
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
Члены комиссии	Начальник ОПС	С.Г. Пивоваров
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник РСУ	А.В. Пипченко
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник ЭВС	П.В. Масло
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Начальник АТЦ	В.В. Крупский
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	
	Ведущий инженер по ОТ	О.В. Маркушина
	(должность) (подпись) (И.О.Фамилия)	

Перечень видов ремонтных работ на скважине 8с.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от напылов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь

Филиал «Мозырское ПХГ» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

(наименование организации)

Приложение 1  
к постановлению МЛЗС РБ  
«29» апреля 2011 г. № 14

Форма № С-1

Код по ОКУД

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер-зам. начальника филиала  
(должность) (подпись) Ю.П. Ананич  
01.02.2021 (И.О. Фамилия)

## ДЕФЕКТНЫЙ АКТ №12/21

Комиссия, образованная в соответствии с приказом № 93 от 01.03.2020 в составе:

Председателя комиссии	Зам. начальника филиала (должность)	В.В. Шикин (И.О. Фамилия)
Членов комиссии	Начальник ОПС (должность)	С.Г. Пивоваров (И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ (должность)	А.В. Пипченко (И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС (должность)	П.В. Масло (И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ (должность)	В.В. Крупский (И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ (должность)	О.В. Маркушина (И.О. Фамилия)

составила настоящий акт в том, что в результате обследования объекта:

### Скважина 9с инв. №100000041417

(наименование объекта)

установлено, что после выполнения обследования оборудования скважины требуется: покраска регулирующей и запорной арматуры, трубопроводов, корпусов оборудования, опорных конструкций, металлических поверхностей ограждения (ворота, калитка), ремонт контактов «земля-воздух», общей площадью 130 м<sup>2</sup>.

(описание дефектов, их места нахождения, площадь, объем)

Комиссией установлено наличие стесненных и усложненных условий производства работ, которые характеризуются следующими факторами:

наличие газопроводов (работы выполнять по разрешению и наряду-допуску), оборудования работающего под избыточным давлением.

(перечень факторов)

Работы следует производить с применением следующих механизмов:

ручной инструмент, установка для гидроабразивоструйной обработки, покрасочное оборудование.

(грузоподъемные механизмы, лифты электрические, автовышки)

Другие сведения, учитываемые при определении стоимости работ: выполнение работ по контролю качества нанесения изоляционных покрытий, предусмотреть защиту штоков, указателей ТПА от попадания песка, или абразива, необходимость укрытия близлежащих технологических трубопроводов и оборудования

Председатель комиссии	Зам. начальника филиала (должность)	В.В. Шикин (подпись) (И.О. Фамилия)
Члены комиссии	Начальник ОПС (должность)	С.Г. Пивоваров (подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник РСУ (должность)	А.В. Пипченко (подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник ЭВС (должность)	П.В. Масло (подпись) (И.О. Фамилия)
	Начальник АТЦ (должность)	В.В. Крупский (подпись) (И.О. Фамилия)
	Ведущий инженер по ОТ (должность)	О.В. Маркушина (подпись) (И.О. Фамилия)

Перечень видов ремонтных работ на скважине 9с.

№ п/п	Виды выполняемых работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1.	Ремонт оборудования			
2.	Обезжиривание поверхностей трубопроводов и металлических конструкций	м <sup>2</sup>	130	
3.	Очистка поверхности труб до 500мм и металлоконструкций с применением способов, исключающих искрообразование	м <sup>2</sup>	130	
4.	Очистка существующих металлических конструкций от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающих искрообразование.	м <sup>2</sup>	12	
5.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	130	
6.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	130	
7.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	130	
8.	Визуально-измерительный контроль	м <sup>2</sup>	130	
9.	Укрытие пленкой смежных сооружений от попадания ЛКМ	м <sup>2</sup>	260	
10.	Огрунтовка трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	
11.	Окраска трубопроводов и металлических конструкций.	м <sup>2</sup>	130	Цвет покрытия*
12.	Ремонт переходов земля-воздух:			
13.	Разработка грунта вручную в траншеях, глубиной до 1 м. без крепления откосами.	м <sup>2</sup>	3	
14.	Удаление растворимых солей с применением аппарата высокого давления.	м <sup>2</sup>	23,4	
15.	Обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	23,4	
16.	Очистка поверхности труб от наплывов металла и коррозии с применением способов, исключающая искрообразование.	м <sup>2</sup>	3	
17.	Очистка щетками.	м <sup>2</sup>	23,4	
18.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
19.	Нанесение защитного покрытия типа Карбофлекс.	м <sup>2</sup>	23,4	
20.	Обеспыливание.	м <sup>2</sup>	23,4	
21.	Окраска переходов-земля воздух	м <sup>2</sup>	23,4	Цвет покрытия*
22.	Засыпка вручную траншеи.	м <sup>2</sup>	23,4	

\*Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром»

Составил:  
Мастер ОПС  
01.02.2021г.

С.П.Зубарь