

ИНН/КПП 5902238057/590201001
р/с 40702810249770006943
ОАО «Сбербанк России»
Западно-Уральский банк
Пермское отделение
№ 6984/0272 г.Пермь
БИК 045773603



Юрид. адрес: 614000, г.Пермь,
ул.Монастырская, д.12 оф. 616
Почт. адрес: 614000, г.Пермь,
ул.Монастырская, д.12 оф. 616
т/ф: 8(908)2412290
e-mail: kp-perm@yandex.ru

Свидетельство № П-175-5902238057-01

Заказчик: АО «Новомет – Пермь»

**Проектирование сети газоснабжения производственной
площадки АО «Новомет-Пермь» по адресу: г. Пермь,
ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150)**

**Рабочая документация
«Пояснительная записка»**

Шифр: 87-18-ПЗ

ИНН/КПП
5902238057/590201001
р/с 40702810249770006943
ОАО «Сбербанк России»
Западно-Уральский банк
Пермское отделение
№ 6984/0272 г.Пермь
БИК 045773603



Юрид. адрес: 614000, г.Пермь,
ул.Монастырская, д.12 оф. 616
Почт. адрес: 614000, г.Пермь,
ул.Монастырская, д.12 оф. 616
т/ф: 8(908)2412290
e-mail: kp-perm@yandex.ru

Свидетельство № П-175-5902238057-01

Заказчик: АО «Новомет – Пермь»

**Проектирование сети газоснабжения производственной
площадки АО «Новомет-Пермь» по адресу: г. Пермь,
ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150)**

**Рабочая документация
«Пояснительная записка»**

Шифр: 87-18-ПЗ

Директор ООО «КП-Пермь»

Старков А.Д.

Главный инженер проекта

Паньков З.Б.

Согласовано:				
	Разработал			
	Проверил			
	Н. контроль			
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №		

№ п/п	Наименование	Стр.
1	2	3
	Том 1.	
	Содержание тома.	2-3
	Состав рабочей документации.	4
	Ведомость рабочих чертежей (комплектация).	5
	Заверение проектной организации	6
1.	Пояснительная записка.	7-24
1.1	Общая часть.	7
1.2	Технико-экономические показатели.	8
1.3	Инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания	9
1.4	Наружные газопроводы.	10
1.4.1	Полоса отвода распределительного газопровода.	10
1.4.2	Расчётные схемы и гидравлический расчёт газопроводов.	11
1.4.3	Технологические и конструктивные решения.	12
1.5	Мероприятия по взрывопожарной безопасности.	22
1.6	Охрана труда и техника безопасности.	23
1.7	Охранная зона газопровода.	24

Согласовано:		Взам. Инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		87-18-ПЗ						
Разработал	Проверил	Н. контроль				Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
												Р	1	2
						Разраб.		Драчева			11.18	Содержание тома ООО «КП-Пермь»		
						Проверил		Паньков		11.18				
						Н.контр.		Драчев		11.18				

№ п/п	Наименование	Стр.
1	2	3
2.	Исходная документация.	26
2.1	Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-175-5902238057-01 с приложением Выдано ООО «Комплексное Проектирование-Пермь».	27
	Начало действия с 15.08.2013 г.	
2.2	Техническое задание заказчика на проектирование.	31
2.3	Технические условия № 18/38 от 06.07.2018 выданные Пермским филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь»	32
2.4	Технические условия на установку узла учета природного газа	36
2.5	Договор № 077-14С аренды земельного участка для строительства	39
2.6	Распоряжение начальника департамента земельных отношений № 1206 от 29.05.2014 «О предоставлении АО «Новомет-Пермь земельного участка в Свердловском районе»	50
2.7	Кадастровый паспорт земельного участка	51
2.8	Схема газовая принципиальная ПУРГ-400	55
2.9	Схема газовая принципиальная «ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000»	56
2.10	Сертификаты соответствия на продукцию ООО «ПромГазСервис»	58

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №							Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	87-18-ПЗ			

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
-	87-18-ПЗ	Пояснительная записка.	
-	87-18-ГСН	Наружные газопроводы. Чертежи.	Россыпью

Согласовано:					
Разработал					
Проверил					
Н. контроль					
Взам. Инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

						87-18-ПЗ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Драчева			11.18	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Паньков			11.18		Р	1	1
Н.контр.		Драчев			11.18		ООО «КП-Пермь»		

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
ГСН	Наружные газопроводы	

Согласовано:		Взам. Инв. №	Подп. и дата	87-18-ПЗ						Инв. № подл.	Стадия	Лист	Листов				
Разработал	Проверил			Н. контроль	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись					Дата			
										Разраб.	Драчева		11.18	Ведомость рабочих чертежей (комплектация)	P	1	1
										Проверил	Паньков		11.18		ООО «КП-Пермь»		
										Н.контр.	Драчев		11.18				

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, Федеральными законами, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования безопасной эксплуатации линейного объекта сети газораспределения и безопасного использования прилегающих к нему территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта _____ /З.Б. Паньков/

« ____ » _____ 2018 г.

Согласовано:			
	Разработал		
	Проверил		
	Н. контроль		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	

						87-18-ПЗ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Справка ГИПа	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Драчева			11.18		Р	1	1
Проверил		Паньков			11.18		ООО «КП-Пермь»		
Н.контр.		Драчев			11.18				

1.1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1.1 Основание для разработки проекта.

Основанием для разработки проекта «Проектирование сети газоснабжения производственной площадки АО «Новомет-Пермь» по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150)» являются:

- техническое задание на проектирование, утверждённое заказчиком;
- технические условия на проектирование № 18/38 от 06.07.2018 г, выданные Пермским филиалом АО "Газпром газораспределение Пермь".

Природный газ с теплотворной способностью 7980 ккал/нм³ и удельным весом 0,67 кг/нм³ используется в качестве топлива на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение АБК, отопление и вентиляцию производственного корпуса, технологические нужды предприятия.

1.1.2. Перечень применяемых документов.

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870;
- Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009;
- перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521;
- ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»,
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с изм. 1 и 2);
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- «Правила охраны газораспределительных сетей», утвержденные Постановлением правительства РФ от 20.11.2000 № 878.

Согласовано:	Разработал	Проверил	Н. контроль
	Взам. Инв. №	Подп. и дата	
	Инв. № подл.		

87-18-ПЗ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов	
						Общая часть	Р	1	
Разраб.		Драчева			11.18				ООО «КП-Пермь»
Проверил		Паньков			11.18				
Н.контр.		Драчев			11.18				

1.2. Техничко-экономические показатели.

Категория газопровода: Г4 (газопровод высокого давления I категории)

Расчётный максимальный расход газа, м³/час: **3000,0**

Общая длина газопровода Г4 в плане – **1554,3 п.м.**, в т.ч.:

- полиэтиленового подземного ПЭ100

ГАЗ SDR12,3 110x12,3: 1540,8 п.м.; ГОСТ Р 50838-2009

- стального надземного Ø108x4,0; 2,0 п.м. ГОСТ 10704-91*

- стального подземного Ø108x4,0; 9,5 п.м. ГОСТ 10704-91*

- стального надземного Ø57x3,5. 2,0 п.м. ГОСТ 10704-91*

Общая протяжённость вертикальных участков газопровода Г4 – **12,27 п.м.**, в т.ч.:

- стального надземного Ø108x4,0; 5,8 п.м. ГОСТ 10704-91*

- стального подземного Ø108x4,0; 4,7 п.м. ГОСТ 10704-91*

- стального надземного Ø57x3,5; 0,85 п.м. ГОСТ 10704-91*

- стального подземного Ø57x3,5. 0,92 п.м. ГОСТ 10704-91*

Категория газопровода: Г1 (газопровод низкого давления)

Расчётный максимальный расход газа, м³/час: **3000,0**

Общая длина газопровода Г1 в плане – **2,7 п.м.**, в т.ч.:

- стального надземного Ø159x4,5; 2,7 п.м. ГОСТ 10704-91*

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №					87-18-ПЗ	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подпись

1.3. Инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены ООО "КП-Пермь" в октябре 2018 г. Инженерно-геологические изыскания выполнены ООО "КП-Пермь" в октябре 2018 г.

Грунты по трассе представлены:

- суглинком полутвердым (adQIV) слабопучинистым (ИГЭ-1);
- суглинком тугопластичным (adQIV) сильнопучинистым (ИГЭ-2);
- суглинком мягкопластичным (adQIV) сильнопучинистым (ИГЭ-3).

Нормативная глубина промерзания под оголенной от снега поверхности для суглинков составляет 1,72 м. По степени пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания суглинки полутвердые относятся к слабопучинистым грунтам, суглинки тугопластичные с коэффициентом $Sr > 0,9$ и суглинки мягкопластичные относятся к сильнопучинистым грунтам.

Грунтовые воды на период изысканий (октябрь 2018 г.) до глубины 5,0 м. не встречены. Согласно данным химического анализа проб воды (см. отчет по инженерно-геологическим изысканиям шифр 101-2018-ИГИ, выполненный ООО "КП-Пермь"), поверхностные воды высокоагрессивны к алюминиевому кабелю. В качестве провода-спутника алюминиевый кабель рекомендуется не использовать.

При проектировании и строительстве сооружений, при создании технологических насыпей, необходимо предусмотреть мероприятия по отведению дождевых и паводковых вод.

Прокладка проектируемого подземного газопровода выполнена в суглинках. Глубина прокладки газопровода в слабопучинистых грунтах принята не менее 1,0 м до верха трубы. Глубина прокладки газопровода в сильнопучинистых грунтах принята не менее 0,8 расчетной глубины промерзания: $1,72 * 0,8 = 1,38$ м до верха трубы.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. Инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист

1.4 Наружные газопроводы.

1.4.1 Полоса отвода распределительного газопровода.

Проект «Проектирование сети газоснабжения производственной площадки АО «Новомет-Пермь» по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150)» выполнен на основании технических условий на проектирование № 18/38 от 06.07.2018 г, выданных Пермским филиалом АО "Газпром газораспределение Пермь" и в соответствии с СП 62.13330.2011*, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, СП 42-103-2003, "Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. № 870), федеральным законом от 30.12.2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".

Природный газ с теплотворной способностью 7980 ккал/нм³ и удельным весом 0,67 кг/нм³ используется в качестве топлива на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение АБК, отопление и вентиляцию производственного корпуса, технологические нужды предприятия.

В соответствии с техническими условиями запроектированы:

- подземный стальной газопровод Г4 от точки подключения к существующему стальному газопроводу Г4 Ø426 до пункта учета расхода газа;
- пункт учета расхода газа (далее по тексту - ПУРГ) в ограждении, рядом с точкой врезки;
- подземный стальной газопровод Г4 от ПУРГ до пункта газорегуляторного блочного, расположенного на территории предприятия АО "Новомет-Пермь";
- пункт газорегуляторный блочный (далее по тексту - ГРПБ) в ограждении, для снижения давления с высокого I категории ($P_{max} = 1,2$ МПа, $P_{раб} = 0,9$ МПа) до низкого ($P_{вых} = 0,005$ МПа);
- участок надземного стального газопровода низкого давления на выходе из ГРПБ с установкой отключающего устройства и заглушки;
- ответвление Г4 рядом с ГРПБ с установкой стального подземного отключающего устройства - для подключения перспективных потребителей.

Диаметры проектируемых газопроводов приняты согласно результатам гидравлического расчёта.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Изв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	87-18-ПЗ	

1.4.2 Расчётные схемы и гидравлический расчёт газопроводов.

Расчёт диаметров выполнен согласно СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Газ используется в качестве топлива на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение АБК, отопление и вентиляцию производственного корпуса, технологические нужды предприятия.

Расчётный расход газа определен согласно нагрузок (с учетом перспективы), указанных заказчиком.

Расчётная схема газопровода высокого давления I категории и результаты гидравлического расчета приведены ниже на табл.1 и рис.1.

В таблице гидравлического расчета указан внутренний диаметр газопровода, соответствующий следующему наружному диаметру:
- 85,4 – Ø110x12,3.

Таблица 1 «Гидравлический расчет газопровода среднего давления»

Участки		Длина, м	Диаметр вн., мм	Расчёт. расход, м ³ /ч	Перепад МПа	P _н , МПа	P _к , МПа	Материал
Нач.	Кон.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
т.1	т.2	1551,3	85,4	3000,0	0,197	0,9	0,703	п/э

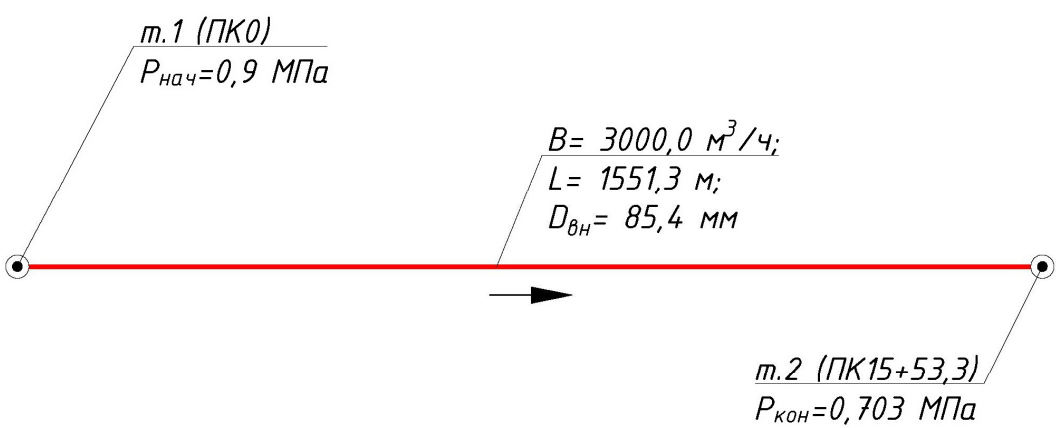


Рис.1 "Газопровод высокого давления I категории"

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1.4.3 Технологические и конструктивные решения.

Проект «Проектирование сети газоснабжения производственной площадки АО «Новомет-Пермь» по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150)» выполнен на основании технических условий № 18/38 от 06.07.2018 г, выданных Пермским филиалом АО "Газпром газораспределение Пермь".

Природный газ с теплотворной способностью 7980 ккал/нм³ и удельным весом 0,67 кг/нм³ используется в качестве топлива на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение АБК, отопление и вентиляцию производственного корпуса, технологические нужды предприятия.

Диаметры проектируемых газопроводов приняты согласно результатам гидравлического расчёта.

В соответствии с техническими условиями запроектированы:

- подземный стальной газопровод Г4 от точки подключения к существующему стальному газопроводу Г4 Ø426 до пункта учета расхода газа;
- пункт учета расхода газа (далее по тексту - ПУРГ) в ограждении, рядом с точкой врезки;
- подземный стальной газопровод Г4 от ПУРГ до пункта газорегуляторного блочного, расположенного на территории предприятия АО "Новомет-Пермь";
- пункт газорегуляторный блочный (далее по тексту - ГРПБ) в ограждении, для снижения давления с высокого I категории ($P_{\max} = 1,2$ МПа, $P_{\text{раб}} = 0,9$ МПа) до низкого ($P_{\text{вых}} = 0,005$ МПа);
- участок надземного стального газопровода низкого давления на выходе из ГРПБ с установкой отключающего устройства и заглушки;
- ответвление Г4 рядом с ГРПБ с установкой стального подземного отключающего устройства - для подключения перспективных потребителей.

Проектом предусмотрена подземная прокладка газопроводов.

К прокладке газопровода Г4 приняты:

- трубы стальные электросварные прямошовные диаметром Ø108x4,0, Ø57x3,5, Ø32x3,0 (сортамент по ГОСТ 10704-91*, показатель качества труб - группа В ГОСТ 10705-80, марка стали - "ст3сп" по ГОСТ 380-2005*);
- полиэтиленовые трехслойные трубы "Мультипайп III ПЭ100-RC/ПЭ100-RC SDR9 110x12,3 ГАЗ ГОСТ Р 50838-2009 / ТУ 22.21.21-059-73011750-2018" из полиэтилена марки ПЭ100-RC ($P_{\max} = 1,2$ МПа) и коэффициентом запаса прочности не менее 2,0, с повышенной стойкостью к появлению и распространению трещин (производитель ООО "Группа ПОЛИПЛАСТИК")

Согласно таблице ДА.1 ГОСТ Р 50838-2009, коэффициент запаса прочности для полиэтиленовых труб ПЭ100 с SDR9, используемых для прокладки газопровода Г4 ($P_{\max} = 1,2$ МПа, $P_{\text{раб}} = 0,9$ МПа) составляет не менее 2,1.

К прокладке газопровода Г1 приняты:

- трубы стальные электросварные прямошовные диаметром Ø159x4,5, (сортамент по ГОСТ 10704-91*, показатель качества труб - группа В ГОСТ 10705-80, марка стали - "ст3сп" по ГОСТ 380-2005*).

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	87-18-ПЗ	Лист
							6

Все используемые при строительстве полиэтиленовые трубы должны иметь сертификат качества завода-изготовителя.

Соединение полиэтиленовых труб между собой осуществляется муфтами с закладными электронагревателями и сваркой встык (на участках прокладки газопровода в футлярах).

Сварку полиэтиленовых труб следует производить при температуре окружающего воздуха от минус 15°C до +40°C.

Углы поворота полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Соединения стальных участков газопровода с полиэтиленовыми выполнить с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" усиленного типа.

Газопроводы на выходе из земли заключить в стальные футляры длиной 1,0 м, диаметром:

- Ø159x4,5 - для газопровода Ø108x4,0.
- Ø108x4,0 - для газопровода Ø57x3,5.

Прокладку подземного газопровода выполнить по основанию из песка толщиной 100 мм. После прокладки газопровода, выполнить обратную засыпку песком на высоту 200 мм выше верхней образующей трубы.

На расстоянии 0,2 м от верха полиэтиленового газопровода выполнить укладку сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м, с несмываемой надписью "Осторожно! Газ".

При пересечении с подземными инженерными коммуникациями, сигнальную ленту уложить вдоль газопровода дважды, на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересечения.

Для определения положения полиэтиленового газопровода на местности приборным методом, вдоль его трассы (в одной с ним траншее), уложить изолированный медный или алюминиевый провод-спутник сечением не менее 2,5 мм², с выводом концов на поверхность земли под защитные устройства (коверы) вблизи от опознавательных знаков (места установки коверов см. планы и профили). Допускается использование сигнальной ленты с вмонтированным в неё медным проводом-спутником сечением не менее 2,5 мм². Укладку провода-спутника по возможности выполнять непосредственно над газопроводом, после его присыпки на высоту 0,2 м, под сигнальной лентой.

Для исключения проникновения в грунт поверхностных вод, выполнить отмокту шириной 0,7 м по периметру защитных коверов, установленных:

- в местах вывода электропровода-спутника на поверхность земли;
- в месте вывода контрольной трубки на поверхность земли от футляра, установленного на газопроводе в месте пересечения с местным проездом;
- в месте вывода штока управления отключающим устройством подземного исполнения (ПК0"+2,0) под ковер на поверхность земли.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
			87-18-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотреть путём установки в характерных точках трассы опознавательных знаков: в месте врезки, на углах поворота, на прямолинейных участках, на границах прокладки газопровода методом наклонно-направленного бурения (далее по тексту - ННБ). Установку знаков выполнять на постоянных ориентирах и столбиках.

В радиусе 50,0 метров от трассы подземного газопровода выполнить герметизацию подземных вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальные помещения и установку патрубков-выводов (для определения загазованности) из технических подполий и подвалов зданий.

В связи с тем, что отметки пересекаемых инженерных коммуникаций требуют уточнения, в случае обнаружения в процессе строительства газопровода несоответствия их расположения принятым в проекте данным топографического плана и инженерных изысканий, ведение работ по строительству необходимо согласовывать с проектной организацией.

При пересечении газопровода с существующими коммуникациями, земляные работы производить вручную на расстоянии по 2,0 м в обе стороны; отметки существующих сетей уточнить по месту.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Газопровод высокого давления I категории (Г4)

Газопровод Г4 от точки врезки в существующий газопровод $\varnothing 426$ до проектируемого пункта учета расхода газа (ПУРГ) прокладывается подземно, на глубине 1,3 м до верха трубы.

В месте врезки, на существующем стальном газопроводе Г4 $\varnothing 426$ (ПК0), установить контрольную трубку с выводом на поверхность земли под ковер.

Для контроля учета потребляемого газа, рядом с точкой врезки проектом предусмотрена установка пункта учета расхода газа (ПУРГ) "ПУРГ-400" производства ООО "ПромГазСервис" (Россия, г. Энгельс).

Для коммерческого учета расхода газа, ПУРГ-400 оборудован измерительным комплексом СГ-ЭКВз-Р-2,0-400/1,6 DN 100 (диапазон измерений 1:65, $P_{max}= 1,2$ МПа, $P_{раб}= 0,9$ МПа) на базе счетчика Рабо-G250 DN 100. Максимальный расчетный расход газа для ПУРГ-400 составляет $V_{max}= 3000$ м³/ч. ПУРГ отдельно стоящий, имеет газовый обогрев. Продувочный трубопровод от ПУРГ-400 выведен на высоту не менее 4,0 м от уровня земли.

От проектируемого ПУРГ-400 до проектируемого ГРПБ- 50Н-2-СГ-Т-3000 газопровод высокого давления I категории (далее по тексту - газопровод Г4) прокладывается подземно, на глубине (в свету):

- при прокладке в сильнопучинистых грунтах - не менее 1,38 м д верха трубы;
- при прокладке в слабопучинистых грунтах - не менее 1,0 м до верха трубы;
- при прокладке методом наклонно-направленного бурения - не менее 1,5 м до верха трубы.

По трассе, подземный газопровод Г4 пересекает сети: газопровода, водопровода, канализации, кабели связи, электрические кабели напряжением до 1,0 кВ и выше 1,0 кВ, ВЛ менее 1 кВ, ВЛ 10кВ, ВЛ 110 кВ, местные проезды с щебеночным покрытием, местные проезды и площадки с усовершенствованным асфальтовым покрытием.

В месте пересечения проектируемого газопровода с эл.кабелями или линейно-кабельными сооружениями связи открытым способом, прокладку кабелей выполнить в пенале $l=4,0$ м из 2-х металлических швеллеров. Концы пенала должны выступать по 2,0 м от оси проектируемого газопровода в обе стороны.

Газопровод Г4 прокладывается в футляре $l=35,0$ м из труб ПЭ80 ГАЗ SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5$ ГОСТ Р 50838-2009 в месте пересечения с местным проездом с усовершенствованным асфальтовым покрытием на участке трассы от ПК1+82,6 до ПК2+17,6. Прокладка футляра под проездом выполнена методом наклонно-направленного бурения (далее по тексту - ННБ). Концы футляров должны выступать за пределы пересекаемого проезда не менее, чем на 2,0 м (в свету) в каждую сторону. На одном из концов (наивысшем) футляра установить контрольную трубку, которую, в целях защиты от механических повреждений, вывести на поверхность земли под ковер.

При производстве работ методом ННБ выдержать расстояние по вертикали не менее 1,5 м от верха защитного футляра до подошвы насыпи и верха покрытия автомобильной дороги или проезда. Переход методом ННБ обозначить столбами с табличками- указателями на границах перехода.

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №						Лист
							87-18-ПЗ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
							9	

На участке подземного газопровода Г4 перед ГРПБ выполнено ответвление длиной 3,0 м для подключения перспективных потребителей с установленным на нем отключающим устройством подземного исполнения DN 100.

Пункт газорегуляторный блочный

Для снижения давления газа с высокого I категории (Г4, $P_{\text{вх макс}}^{\text{вх}} = 1,2$ МПа, $P_{\text{раб}}^{\text{вх}} = 0,9$ МПа) до низкого (Г1, $P_{\text{вых}} = 0,005$ МПа), поддержания давления в заданных параметрах, на территории предприятия АО "Новомет-Пермь" предусмотрена установка пункта газорегуляторного блочного "ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000" в ограждении с основной и резервной линиями редуцирования, оборудованными регуляторами давления РДГ-50Н/45 (ЭПО Сигнал), отсеком телеметрии. Для учета расхода газа ГРПБ оборудован измерительным комплексом СГ-ЭКВз-Р-2,0-400/1,6 (диапазон измерений 1:250) на базе счетчика газа Рабо-G250 DN 100. Расчетный расход газа низкого давления ($P_{\text{вых}} = 0,005$ МПа) на выходе из ГРПБ на момент пуска газопровода в эксплуатацию (без учета подключения перспективных потребителей) составляет 957,0 м³/ч, в том числе:

- на котельную для отопления, вентиляция и горячего водоснабжения АБК (с учетом АБК соседнего корпуса) - 137,2 м³/ч;
- на отопление и вентиляцию производственного корпуса (кабельное производство, ВСО, стэнд-скважина) - 804,3 м³/ч;
- на технологические нужды (парогенератор) - 15,5 м³/ч.

Максимальная пропускная способность «ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000» с учетом подключения перспективных потребителей) составляет 3000,0 м³/ч

Обогрев ГРПБ - газовый. ГРПБ оснащен: искробезопасным полом, электрическим освещением, системой пожаро-охранной сигнализации, системами контроля загазованности в технологическом отсеке и отсеке телеметрии, промышленным контроллером телеметрии ПК-300 ("АНТ-Информ"), датчиками давления и температуры газа на входном и выходном газопроводах, датчиками положения ПЗК, датчиками температуры (в технологическом отсеке и отсеке телеметрии), датчиком перепада давления на газовом фильтре.

Сбросные и продувочные трубопроводы от ГРПБ выведены на высоту не менее 4,0 м от уровня земли.

Технические характеристики пункта учета расхода газа ПУРГ-400 и пункта газорегуляторного блочного «ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000» обеспечивают надёжную и бесперебойную работу газопотребляющего оборудования. Пункт учета расхода газа ПУРГ-400 и пункт газорегуляторный блочный «ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000» приняты к установке в результате изучения конъюнктуры рынка как наиболее оптимальные с точки зрения надежности эксплуатации, качества изготовления, стоимости, сроков изготовления и поставки.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
			87-18-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Газопровод низкого давления (Г1)

Протяженность участка стального газопровода низкого давления (Г1) на выходе из ГРПБ составляет 2,7 м. На тупиковом участке газопровода Г1 (в пределах ограждения) установлены кран DN 150 и заглушка Ø159x4,5 для возможности последующего подключения к газораспределительным сетям предприятия.

Отключающие устройства (краны стальные шаровые) установлены:

- кран DN 100 фланцевый "КШ.Ф.П.GAS.100.16-01" (ООО "АЛСО", Россия) - на входе Г4 Ø108x4,0 в ПУРГ-400 в одном с ним ограждении, на высоте 1,0 м от уровня земли (ПК0+3,5);
- кран DN 100 фланцевый "КШ.Ф.П.GAS.100.16-01" (ООО "АЛСО", Россия) - на выходе Г4 Ø108x4,0 из ПУРГ-400 в одном с ним ограждении, на высоте 1,4 м от уровня земли (ПК0+7,5);
- кран DN 50 фланцевый "КШ.Ф.П.GAS.050.40-01" (ООО "АЛСО", Россия) - на входе Г4 Ø57x3,5 в "ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000" в одном с ним ограждении, на высоте 0,85 м от уровня земли (ПК15+52,0);
- кран DN 100 под приварку "КШ-100п" (ЗАО "Мален", Россия) в подземном исполнении (с выводом штока управления под ковер) - на ответвлении подземного газопровода Г4 перед ГРПБ для подключения перспективных потребителей (ПК0"+2,0);
- кран DN 150 фланцевый "КШ.Ф.П.GAS.150.16-01" (ООО ALSO, Россия) - на выходе Г1 Ø159x4,5 из "ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000" в одном с ним ограждении, на высоте 0,85 м от уровня земли (ПК0'+1,6).

До и после отключающих устройств в надземном исполнении на газопроводе Г4 устанавливаются продувочные штуцера Ø32x3,0 (DN 25) с кранами КШ.Ф.П.GAS.025.40-01 (ООО "АЛСО", Россия) и заглушками.

До и после отключающего устройства в надземном исполнении на газопроводе Г1 устанавливаются продувочные штуцера Ø32x3,0 (DN 25) с колпаками DN 25 по ГОСТ 8962-75.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №						Лист
							87-18-ПЗ	11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Акты освидетельствования скрытых работ

Необходимо выполнить акты освидетельствования скрытых работ согласно СП 48.13330.2011, приложения Л СП 42-101-2003, СП 62.13330.2011* (с изм. 1 и 2) на следующие этапы:

- геодезическая разбивка трассы;
- устройство траншеи;
- подготовка основания под газопровод;
- проверка положения трубы газопровода в плане и по высоте;
- изоляция стыков и защитное покрытие трубы газопровода;
- готовность противокоррозионной защиты газопровода;
- испытание сварочных стыков, сварку гарантийного стыка;
- протаскивание футляра газопровода по буровому каналу;
- протаскивание газопровода в футляре;
- герметизация ввода и выпуска газопровода в футляре;
- приёмка створа перехода при прокладке газопровода под площадками и проездами с усовершенствованным асфальтовым покрытием методом наклонно-направленного бурения;
- пересечение газопровода с подземными коммуникациями;
- обратная засыпка газопровода с уплотнением каждого слоя, укладкой контрольного электропровода-спутника и сигнальной ленты вдоль полиэтиленового газопровода;
- устройство футляров на выходе из земли;
- продувка газопроводов;
- испытание газопроводов на герметичность.

Ивв. № подл.						Взам. Ивв. №
Ивв. № подл.						Подп. и дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	87-18-ПЗ
						Лист
						12

Контроль качества строительного-монтажных работ.

Сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю с целью выявления наружных дефектов всех видов, а также отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.

Контроль физическими методами стального газопровода произвести согласно СП 62.13330.2011* (таблице 14):

- для надземного стального газопровода Г4 - 5%, но не менее 1 стыка;
- для подземного стального газопровода Г4 - 100% стыков.

Контроль физическими методами полиэтиленового газопровода (только в случае применения способа сварки труб "встык нагретым инструментом") произвести согласно СП 62.13330.2011* (таблице 14):

- для подземного полиэтиленового газопровода Г4 - 100% стыков.

Механические испытания стыков надземного газопровода низкого давления произвести согласно п. 10.3 СП 62.13330.2011*.

Образцы стыковых соединений отбирают в период производства сварочных работ в количестве 0,5% общего числа стыковых соединений, сваренных каждым сварщиком, но не менее двух стыков диаметром 50 мм и менее и не менее одного стыка диаметром свыше 50 мм, сваренных им в течение календарного месяца.

При использовании сварочной техники средней степени автоматизации (аттестованной и допущенной к применению в установленном порядке), возможно уменьшение количества контролируемых стыков полиэтиленового газопровода на 60%.

Производство и приёмку работ по монтажу газопровода вести в соответствии с СП 62.13330.2010*, СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, СП 42-103-2003.

Рабочие чертежи выполнены в соответствии с действующими техническими регламентами и другими нормативно-правовыми и нормативно-техническими документами обязательного и добровольного применения.

Инд. № подл.						Подп. и дата	Взам. Инв №					
								Инд. № подл.		Подп. и дата		Взам. Инв №
								Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись
87-18-ПЗ						Лист						
						13						

Испытания газопроводов.

После монтажа газопроводов, необходимо выполнить испытание сжатым воздухом на герметичность согласно СП 62.13330.2011* (табл.15, 16):

- подземного стального газопровода Г4 (P= 0,9...1,2 МПа) испытательным давлением 1,5 МПа, продолжительностью 24 ч;
- надземного стального газопровода Г1 испытательным давлением 0,3 МПа, продолжительностью 1 ч;
- подземного полиэтиленового газопровода Г4 испытательным давлением 1,5 МПа, продолжительностью 24 ч.

Надземные участки длиной до 10 м на подземных газопроводах испытываются по нормам подземных газопроводов (п. 11.3 СП 42-101-2003).

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивв. №						Лист
							87-18-ПЗ	14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Защита от электрохимической коррозии.

ЭХЗ стальных вставок длиной не более 10 м на полиэтиленовом газопроводе разрешается не предусматривать согласно РД 153-39.4-091-01 п.4.3.1, с соблюдением следующих мероприятий:

- засыпка траншеи в тех её частях, где проложены стальные вставки, по всей глубине заменяется на песчаную.

Сварные стыки стального газопровода изолировать термоусаживаемыми лентами «Терма-СТ» по ТУ 2245-024-82119587-2007. После укладки подземного стального газопровода в траншею, предусмотреть проверку сплошности его изоляционного покрытия искровыми дефектоскопами ДИ-74 (Крона), а после присыпки и полной засыпки газопровода - приборами АНПИ.

Для защиты от коррозии металлических частей подземного газопровода предусмотреть изоляцию "весьма усиленного" типа на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ 9.602-2005.

Для защиты от коррозии надземного газопровода предусмотреть антикоррозионное покрытие, состоящее из двух слоёв грунтовки ХС-010 ТУ 6-21-7-89 и двух слоёв эмали ХВ-124 ГОСТ 10144-89*/.

Электроизолирующие соединения (СИ) устанавливаются:

- на выходе газопровода Г4 Ø108х4,0 из земли (ПК0+3,5) перед ПУРГ-400 - СИ-100с (сварное) - после отключающего устройства DN 100;
- на опуске газопровода Г4 Ø108х4,0 землю после ПУРГ-400 - СИ-100с (сварное) - после отключающего устройства DN 100;
- на входе газопровода Г4 Ø57х3,5 в "ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000" - СИ-50с (сварного типа) - после отключающего устройства DN 50;
- на выходе газопровода Г1 Ø159х4,5 из "ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000" - СИ-150с (сварного типа).

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивв. №						Лист
							87-18-ПЗ	15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

1.5 Мероприятия по взрывопожарной безопасности.

Данным проектом предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие повышение взрывопожарной безопасности наружного газопровода и обеспечивающие минимум вредных воздействий на окружающую среду.

1. Обеспечение конструктивной надежности газопровода.
2. Установлены отключающие устройства в надземном и подземном исполнении.
3. Контроль сварных стыков в соответствии с СП 62.13330.2011* (с изм. 1 и 2).
4. Применение материалов, не оказывающих вредных воздействий на окружающую среду (воду, грунт, воздух).
5. Закрепление трассы газопровода опознавательными знаками на местности в соответствии с "Правилами технической эксплуатации", рассверловка отверстий в люках подземных инженерных сетей DN 15 мм в радиусе 50 м от подземного газопровода высокого давления I категории (Г4).
6. Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:
 - вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;
 - вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;
 - вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов

Согласовано:	Разработал			
	Проверил			
	Н. контроль			
Инд. № подл.	Взам. Инв №	Подп. и дата		

87-18-ПЗ								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Драчева			11.18			
Проверил		Паньков			11.18			
Н.контр.		Драчев			11.18			
Мероприятия по взрывопожарной безопасности.						Стадия	Лист	Листов
						Р	1	1
Мероприятия по взрывопожарной безопасности.						ООО «КП-Пермь»		

1.6 Охрана труда и техника безопасности.

Строительство систем газоснабжения должно выполняться при строгом соблюдении, СП 62.13330.2011* (с изм. 1 и 2).

Испытания газопроводов и газового оборудования следует выполнять в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* (с изм. 1 и 2) и «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления».

Сварочные, изоляционные и другие строительно-монтажные работы при сооружении систем газоснабжения должны производиться в соответствии с инструкциями по охране труда и технике безопасности для работающих (по соответствующим профессиям) в специализированных строительно-монтажных организациях.

В целях предупреждения возникновения заболеваний работники должны проходить предварительный (при поступлении на работу) и периодический профилактические осмотры.

Комплекс мероприятий, включающих систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающий содержание газового хозяйства в исправном состоянии, должен выполняться в соответствии с «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления».

В процессе эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструментов, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Работники, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования и выполнением газоопасных работ, должны быть обучены безопасным методам работы в газовом хозяйстве.

Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, индивидуальными средствами защиты, а также предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами.

Согласовано:	Разработал					Взам. Инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.										
	Проверил																	
	Н. контроль																	
									87-18-ПЗ									
									Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
									Разраб.	Драчева				11.18	Охрана труда и техника безопасности	Стадия	Лист	Листов
									Проверил	Паньков				11.18		Р	1	1
									Н.контр.	Драчев				11.18		ООО «КП-Пермь»		

1.7 Охранная зона газопровода.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г., установлены охранные зоны распределительных газопроводов.

Для распределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

На земельном участке, входящем в охрannую зону газопровода, в целях ограничения, предупреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения, которыми запрещается:

- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки и другие устройства газораспределительных сетей;
- устраивать свалки, склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газопроводов;
- разводить огонь и размещать источники огня;
- рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 м.

Хозяйственная деятельность в охранных зонах газопровода, при которой производится нарушение поверхности земельного участка, обработка почвы на глубину более 0,3 м осуществляется на основании письменного разрешения эксплуатационной организации газораспределительных сетей.

При производстве работ в охрannой зоне газопровода руководствоваться «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г.

Согласовано:			
	Разработал		
	Проверил		
	Н. контроль		
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инов. №	

						87-18-ПЗ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Драчева			11.18	Охранная зона газопровода	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Паньков			11.18		Р	1	2
Н.контр.		Драчев			11.18		ООО «КП-Пермь»		

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации, налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается юридическим и физическим лицам, собственникам, владельцам, пользователям и другим осуществлять хозяйственную деятельность на земельных участках охранных зон, производить действия, нарушающие требования «Правил газораспределительных сетей» п.14.

Техническое диагностирование подземных газопроводов должно производиться в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности. При проведении технического диагностирования могут быть использованы данные технического обследования, проведенного не позднее, чем год назад.

Решение о проведении работ по диагностированию принимается владельцем сети газораспределения. По истечении установленного по результатам технического диагностирования предельного срока эксплуатации объекта должна быть прекращена.

Плановое техническое диагностирование подземных газопроводов должно производиться:

- по результатам проведения оценки технического состояния газопроводов;
- по достижению срока эксплуатации – 40 лет для подземных стальных газопроводов, 50 лет – полиэтиленовых, 30 лет – для надземных газопроводов.

Срок службы пункта учета расхода газа (согласно данным завода-изготовителя) - 30 лет.

Срок службы отключающих устройств (согласно данным завода-изготовителя) - 40 лет.

Внеплановое техническое диагностирование газопровода должно производиться в следующих случаях:

- при изменении категории газопровода по давлению газа (при переводе на более высокое давление);
- после аварий, не связанных с механическими разрушениями газопровода;
- после воздействия на газопроводы деформаций грунта (просадок, оползневых явлений, размывов);
- по решению владельца сети газораспределения.

Результаты проведения технического диагностирования газопроводов, должны оформляться документацией по формам, установленным методикой проведения работ.

Юридические и физические лица обязаны строго соблюдать требования настоящих правил и в случае нарушения их, а также функционирования газораспределительных сетей, привлекаются к ответственности в порядке, установленном законодательством РФ.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	87-18-ПЗ	

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

<p>ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ</p>						
Согласовано: Разработал Проверил Н. контроль						
Инв. № подл. Подп. и дата Взам. Инв №						
Изм. Кол.уч Лист № док. Подпись Дата						Текстовые приложения
Разраб. Проверил Н.контр.	Драчева Паньков Драчев			11.18 11.18 11.18		Исходные данные для проектирования
						Стадия Лист Листов Р 1 34 ООО «КП-Пермь»

2.1 Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-175-5902238057-01 с приложением. Выдано ООО «Комплексное Проектирование-Пермь». Начало действия с 15.08.2013 г.



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство
«Межрегиональная Ассоциация по Проектированию и Негосударственной
Экспертизе»

109316, Российская Федерация, город Москва, ул. Иерусалимская, дом 3,
info@sro-map.ru, www.sro-map.ru,
регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-175-03102012

г. Москва

15 августа 2013 года

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства

№ П-175-5902238057-01

Выдано члену Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства
«Межрегиональная Ассоциация по Проектированию и
Негосударственной Экспертизе»:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Комплексное Проектирование-Пермь»**

ОГРН 1027700132195, ИНН 5902238057
614000, г. Пермь, ул. Монастырская, д.12 оф. 616

Основание выдачи Свидетельства:
Протокол Правления № 15/2/8 от 15 августа 2013 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства.

Начало действия с 15 августа 2013 года.
Свидетельство без приложения недействительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство выдано взамен ранее выданного **Нет**.

Председатель Правления
СРО НП «МАП Эксперт»



В. А. Капитонов

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Изнв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

2



ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
 к определенному виду
 или видам работ, которые
 оказывают влияние на безопасность
 объектов капитального строительства
 от 15 августа 2013 года
 № П-175-5902238057-01

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член некоммерческого партнерства СРО НП «МАП Эксперт» **Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное Проектирование-Пермь» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1.	Нет

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член некоммерческого партнерства СРО НП «МАП Эксперт» **Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное Проектирование-Пермь» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1.	Нет

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член некоммерческого партнерства СРО НП «МАП Эксперт» **Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное Проектирование-Пермь» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1.	1. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА 1.1 Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2 Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3 Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	2. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ
3.	3. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ
4.	4. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СВЕДЕНИЙ О ВНУТРЕННЕМ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, ВНУТРЕННИХ СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, О ПЕРЕЧНЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ 4.1 Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2 Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3 Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения * 4.4 Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем *

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

3



№	Наименование вида работ
	4.5 Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6 Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	5. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СВЕДЕНИЙ О НАРУЖНЫХ СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, О ПЕРЕЧНЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ 5.1 Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2 Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений 5.4 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений 5.5 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений 5.6 Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7 Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	6. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ 6.1 Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов 6.2 Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов 6.3 Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов 6.4 Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов 6.5 Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов 6.6 Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов 6.9 Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов 6.12 Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	7. РАБОТЫ ПО РАЗРАБОТКЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ РАЗДЕЛОВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ 7.1 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне 7.2 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 7.4 Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	8. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА, СНОСУ И ДЕМОНТАЖУ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПРОДЛЕНИЮ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ И КОНСЕРВАЦИИ *
9.	9. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
10.	10. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
11.	11. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА МАЛОМОБИЛЬНЫХ ГРУПП НАСЕЛЕНИЯ
12.	12. РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

4



№	Наименование вида работ
13.	13. РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ)

Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное Проектирование-Пермь» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации, стоимость которых по одному договору не превышает (составляет) 5 000 000 (Пять миллионов) рублей.

**Председатель Правления
СРО НП «МАП Эксперт»**



В. А. Капитонов

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

5

2.2 Техническое задание заказчика на проектирование

Приложение № 1
к договору № 36/ПР/2018 от 14 сентября 2018г.

Техническое задание на проектирование сети газоснабжения производственной площадки АО «Новомет – Пермь».

1. Наименование объекта: АО «Новомет – Пермь».
2. Адрес объекта: ул. Героев Хасана, 105 (к151, к150).
3. Основание для проектирования: требование заказчика.
4. Вид строительства: новое.
5. Запроектировать газопровод от точки врезки до ГРПБ. Предусмотреть выходы газопровода среднего и низкого давления после ГРПБ. Привязка ГРПБ.
6. Сеть газоснабжения производственной площадки запроектировать в соответствии с исходными данными:
 - технические условия АО «Газпром газораспределение Пермь» от 06.07.2018 № 18/38 (Приложение № 1 к техническому заданию);
 - кадастровый паспорт земельного участка от 24.04.2014 № 5900/201/14-249113 (Приложение № 2 к техническому заданию);
 - распоряжение начальника департамента земельных отношений администрации города Перми от 29.05.2014 № 1206 «О предоставлении ЗАО «Новомет – Пермь» земельного участка в свердловском районе (Приложение № 3 к техническому заданию);
 - договор аренды земельного участка для строительства от 11.06.2014 № 077-14С (Приложение № 4 к техническому заданию).
7. Разделы рабочей документации подлежащие выполнению:
 - инженерно-геодезические изыскания;
 - инженерно-геологические изыскания;
 - ГСН (линейная часть с ПУРГ, ГРПБ);
 - КМ (опора под ПУРГ, ограждение ПУРГ, ограждение ГРПБ, отдельно стоящие опоры под газопроводы на входе и выходе из ГРПБ, ПУРГ);
 - ЭМ (молниезащита ПУРГ ГРПБ);
 - ЭХЗ в точке подключения;
 - АР (фундамент ПУРГ, ГРПБ);
 - ПОС.
8. Лимит объема газа принять равным п.4 ТУ АО «Газпром газораспределение Пермь» от 06.07.2018 № 18/38.
9. Обеспечить возможность технологического подключения иного потребителя к проектируемой сети газоснабжения, не менее чем в одной точке подключения.
10. Провести экспертизу промышленной безопасности проекта.

Подписи сторон

ПОДРЯДЧИК:

_____ А.В. Полежаев

ЗАКАЗЧИК:

_____ М.О. Перельман

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №							Лист
			Текстовые приложения (исходные данные)						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

2.3 Технические условия на подключение



Акционерное общество «Газпром газораспределение Пермь»
(АО «Газпром газораспределение Пермь»)
Пермский филиал АО "Газпром газораспределение Пермь"

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 18/38 от 06.07.2018 на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

По заявлению № 5820 от 04.07.2018.

1. Пермский филиал АО "Газпром газораспределение Пермь"
(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)
2. Акционерное общество "Новомет-Пермь"
(полное наименование заявителя - для юр. лиц, ФИО- для физ. лиц)
3. Объект капитального строительства: производственные помещения г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105, кад. № 59:01:4411058:184, 59:01:4411058:185; 59:01:4411058:181, Пермь г
(наименование объекта капитального строительства)
расположенный (проектируемый): г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105, кад. № 59:01:4411058:184, 59:01:4411058:185; 59:01:4411058:181
(местонахождение объекта капитального строительства)
4. Суммарная максимальная нагрузка (часовой расход газа) 3000 м3/час; 8430 тыс.м3/год;
9.62 тыс.т.у.т./год
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное: 1,2 МПа
фактическое (расчетное): 0,9 МПа
6. Информация о газопроводе в точке подключения:
Наименование газопровода - подземный газопровод высокого давления I категории, Ду 426 мм, расположенный по Бродовскому тракту в районе нежилого здания по Бродовский тракт, 15, Материал труб - сталь, Тип прокладки газопровода - подземный.
(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 3 месяца с даты подписания акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению)
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:
Общие инженерно – технические требования:
1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
3. Проект должен быть согласован с АО «Газпром газораспределение Пермь»:
- в Производственно-техническом отделе Пермского филиала АО "Газпром газораспределение Пермь" (ул.Уральская, 104, каб.308, тел.262-79-21);

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
									7

Текстовые приложения (исходные данные)

- в Отделе режимов газоснабжения и метрологии Пермского филиала АО "Газпром газораспределение Пермь" (ул.Уральская, 104, каб.9, тел. 262-79-25).

4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия системы добровольной сертификации "Газсерт" (для труб - сертификаты заводов-изготовителей), техническую документацию и разрешение на применение от органа государственного надзора.

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройства электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодные заземления).

Основные требования:

Проектом предусмотреть:

1. Установление сроков продолжительности эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств.

2. Установку отключающего устройства и узла учета расхода газа на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.

3. Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя.

4. Установку пункта (-ов) редуцирования газа (ПРГ).

5. В части оснащения средствами автоматизации нижнего уровня рекомендуется:

5.1. При проектировании пунктов редуцирования газа (ПРГ) с расходом газа более 1000 м³/ч, а так же головных и расположенных в удаленных населенных пунктах, рекомендуем предусмотреть оснащение ПРГ средствами АСУ ТП, обеспечивающих контроль и передачу в диспетчерский пункт АО «Газпром газораспределение Пермь» следующих параметров:

- Давление и температура газа до и после ПРГ;

- В ПРГ установить узел учета расхода газа с термокорректором;

- Расход газа по каждому выходному газопроводу ПРГ;

- Технологические параметры работ ПРГ (загазованность помещения, состояние регулирующей и предохранительной арматуры и др.)

5.2. При проектировании средств ЭХЗ рекомендуем предусмотреть оснащение средствами АСУ ТП станций катодной защиты, дренажей, протекторов и КИП по трассе газопровода.

5.3. При проектировании отключающих устройств (ОУ), устанавливаемых на газопроводах условным диаметром более 500 мм, рекомендуем предусмотреть оснащение ОУ средствами АСУ ТП, обеспечивающих возможность дистанционного управления из диспетчерского пункта АО «Газпром газораспределение Пермь», а также контроля и передачи следующих параметров:

- Давление и температура газа до и после ОУ;

- Параметры работы ОУ (положение ОУ, уровень заряда аккумуляторной батареи и др.)

5.4. Средства АСУ ТП и перечень контролируемых параметров разработать согласно документам «Технические требования ОАО Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 № 121, и согласовать с АО «Газпром газораспределение Пермь».

6. Получить технические условия от газоснабжающей организации на установку приборов и узлов учета природного газа.

7. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.

8. В качестве отключающих устройств максимально рекомендуем предусмотреть установку шаровых кранов.

9. Максимально рекомендуем предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 п.5.2.4. (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.

10. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Текстовые приложения (исходные данные)			

10.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

10.2. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательные работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016 и других действующих нормативных документов.

10.3. При необходимости катодной поляризации проектируемого газопровода учесть существующую установку катодной защиты, расположенную по адресу: В-ОПЕ-63/48 ул.Героев Хасана,109 /инв.№0600010506/. Обеспечить отдельную защиту проектируемого и существующего газопроводов, предусмотрев в точке подключения электроизолирующее соединение (при врезке в полиэтиленовый или надземный газопровод – пункт исключить).

10.4. Для катодной защиты предусмотреть:

- преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
- контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ.

10.5. Рекомендуем предусмотреть установку стационарных КИП:

- на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

10.6. Рекомендуем предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.

10.7. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:

- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;
- альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДООАО «Газпроектинжиниринг».

10.8. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

10.9. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением по защите от коррозии АО «Газпром газораспределение Пермь».

11. Требования к ВДГО.

11.1. Готовность вентканалов и дымоходов должна подтверждаться актом проверки выполненной специализированной организацией.

11.2. Суммарный объем потребления газа указанный в паспортах на установленное газопотребляющее оборудование не должен превышать максимальный расход газа указанный в настоящих технических условиях.

11.3. Предъявить для проверки выполнения настоящих технических условий внутренние газопроводы и газоиспользующее оборудование.

11.4. Помещения, в которых установлено газопотребляющее оборудование, должны соответствовать требованиям, установленным в нормативных документах, в помещении должен быть обеспечен нормативный воздухообмен.

11.5. Газопотребляющее оборудование, указанное в проекте газоснабжения, разработанном на основании настоящих технических условий должно быть до _____ подготовлено к выполнению пусконаладочных работ. Теплогенерирующее оборудование должно быть подключено к системам отопления, дымоудаления.

11.6. Получить от ГРО разрешение на пуск газа и проведение режимно-наладочных работ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №							Лист	
			Текстовые приложения (исходные данные)							9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

11.7 Рекомендуется разработать в специализированной организации проект на монтаж системы отопления и горячего водоснабжения.

Дополнительные требования:

1. До начала строительства рекомендуем заключить Договор на ведение авторского надзора с проектной организацией.
2. Прием объекта в эксплуатацию осуществить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с участием представителя АО "Газпром газораспределение Пермь" Пермский филиал.
3. Строительный контроль рекомендуем осуществить силами эксплуатационной организации АО «Газпром газораспределение Пермь».
4. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - заключить со специализированной организацией или с АО «Газпром газораспределение Пермь» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.
 - назначить приказом ответственного за безопасную эксплуатацию объекта газоснабжения.
 - заключить со специализированной организацией или с АО «Газпром газораспределение Пермь» договоры на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание внутреннего газопровода, газового оборудования и на пуск газа в газовое оборудование.
 - заключить договоры на транспортировку и поставку газа в установленных объемах.
 - предоставить в ПФ АО "Газпром газораспределение Пермь" один экземпляр комплекта исполнительной документации на законченный строительством объект в бумажном и электронном виде.
 - один экземпляр проектной и исполнительной документации передать для служебного пользования специализированной организации, которая будет оказывать услуги по техническому обслуживанию газопровода.
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:
Коррозийная агрессивность - средняя, высокая, Источник блуждающих токов: рельсы железной дороги, наличие ЭХЗ: тип В-ОПЕ-63/48 ул. Героев Хасана, 1; Ираб. = 3 А; Ураб. = 6 В; ΔУт.др. = -1,4 В по МЭС; -при использовании существующих средств защиты заключить договор на техническое обслуживание с ПФ.
10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации): котлы.
Направление использования газа: Технологические нужды, Горячее водоснабжение, Отопление
11. Настоящие технические условия действительны до окончания срока исполнения настоящего договора о подключении (технологическом присоединении). Срок действия технических условий может быть продлен не более чем на половину срока, определенного договором о подключении, при условии письменного обращения заявителя, направленного в Пермский филиал АО "Газпром газораспределение Пермь" не позднее 10 рабочих дней до даты подключения (технологического присоединения), определенной в договоре о подключении.

Согласовано: ЭУ №1



Главный специалист ТО АО "Газпром газораспределение Пермь"

Балмашев А.Л.

Согласовано: Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Газпром газораспределение Пермь"



Борисов А.И.

исполнитель Начальник ПТО Швеева Татьяна Алексеевна
 телефон 8 (342) 262-79-21, факс: 8 (342) 262-79-09



С.С. Куварзин

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2.4 Технические условия на установку узла учета природного газа



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром межрегионгаз Пермь»
(ООО «Газпром межрегионгаз Пермь»)

АО «Новомет-Пермь»

ул. Патриотовская, д. 54, г. Пермь,
Пермский край, Российская Федерация, 614993
тел.: +7 (342) 220-62-20, факс: +7 (342) 220-62-50
e-mail: permrg@prg.perm.ru

ОКПО 35791357, ОГРН 1025802403196, ИНН 5943022406, КПП 599150901

№ _____ от _____
на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на установку узла учета природного газа

Заказчик: АО «Новомет-Пермь»

Основание выдачи технических условий: Заявление

Наименование и адрес объекта: производственные помещения, г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105

Тип объекта: Измерительный комплекс учета газа.

Место присоединения проектируемого узла учета газа:

Определить проектом.

Минимальный расход газа: 100,0 м³/час;

Максимальный расход газа: 3000,0 м³/час.

При проектировании и строительстве выполнить следующие условия:

1. Проектные и строительно-монтажные работы выполнить с учетом требований действующих нормативных документов.
2. Проектом предусмотреть установку узла учета газа в соответствии с требованиями:
 - ГОСТ Р 8.741–2011 «Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»;
 - МИ 3082–2008 «Выбор методов и средств измерений расхода и количества потребляемого природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета. Рекомендации по выбору рабочих эталонов для их поверки»;
 - ГОСТ Р 8.611 – 2013 «Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

- ГОСТ Р 8.740 – 2011 «Расход и количество газа. Методика выполнения измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счётчиков»;
- 3. Проектом определить согласованный узел учета газа. Согласование узла учета газа оформить Актом по форме Приложения 1.
- 4. В соответствии с правилами учета газа для защиты узла учета газа от несанкционированного вмешательства проектом предусмотреть дистанционную передачу данных о расходе газа и состоянии оборудования узла учета газа на сервер ООО «Газпром межрегионгаз Пермь».
- 5. Проект в части учета газа должен быть согласован с отделом метрологии ООО «Газпром межрегионгаз Пермь» (ул. Советская, 51а, каб.36, тел.212-04-77, 210-82-27, 212-23-61, 212-88-82).

Дополнительные требования:

1. Перед пуском узла учета газа в эксплуатацию необходимо:
 - предъявить узел учета газа для контроля выполнения технических условий;
 - произвести проверку реализации методики измерений с составлением Акта в соответствии с вышеизложенными нормативными документами.

Приложение 1 – Акт согласования выбора средств измерений для коммерческого узла учета газа.

Начальник отдела метрологии

И.А. Фоминых

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

12

Согласовано:

(Потребитель)

_____/_____/____/

«__» _____ 2018 г.

Согласовано:

Советник генерального
директора ООО «Газпром
межрегионгаз Пермь»

А.Г. Торган _____

«__» _____ 2018 г.

**Акт
согласования выбора средств измерений
для коммерческого узла учета газа**

г. Пермь

«__» _____ 2018г.

Поставщик	ООО «Газпром межрегионгаз Пермь»
Покупатель	
Потребитель	

составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Исходные данные для выбора средств измерений.

Годовой объем потребления по разрешению на использование газа, млн.м куб/год.	
Проектная мощность газопотребляющего оборудования, тыс. м куб/час.	
Часовой расход газа (тыс. м куб.):	
- Максимальный	
- Средний	
- Минимальный	
Давление газа на высокой стороне, Мпа	От _____ до _____
Давление газа на низкой стороне, Мпа	От _____ до _____
Ду г/п на высокой стороне, мм	_____
Ду г/п на низкой стороне, мм	_____

2. Выбор средств измерений.

Тип (марка) средств измерения	
Место установки (высокая или низкая сторона)	
Необходимый Ду г/п, мм	

От проектной организации:

_____/_____/_____

от Поставщика:

Начальник отдела
метрологии

_____/Фоминых И.А./

Инва. № подл.	Взам. Инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

13

2.5 Договор № 077-14С аренды земельного участка для строительства

id 51287

Т.д. №

УТВЕРЖДЕН

Постановлением администрации города
от 26.10.2007 №450 (ред. от 13.07.2012)

Договор № 077-14С

аренды земельного участка для строительства

г. Пермь

« 11 ИЮН 2014 »

Департамент земельных отношений администрации города Перми, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника отдела договоров финансово-договорного управления Барминой Ираиды Михайловны, действующей на основании доверенности от 02.06.2014 № 52, с одной стороны, и закрытое акционерное общество «Новомет-Пермь» (ИНН 5904002096), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Перельмана Олега Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор на следующих существенных условиях:

И. Предмет договора

1.1. На основании распоряжения начальника департамента земельных отношений от 29.05.2014 № 1206 Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное пользование на условиях аренды земельный участок, имеющий кадастровый номер 59:01:0000000:77476, площадью 6232 кв.м, расположенный на землях населенных пунктов и находящийся по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Героев Хасана (в дальнейшем именуемый земельный участок) для строительства сети газоснабжения к производственной базе по ул. Героев Хасана, 105, в границах, указанных на прилагаемой к договору выписке из государственного кадастра недвижимости, и в качественном состоянии как он есть (приложение №1 к настоящему договору).

1.2. Лица, выступающие на стороне Арендатора по настоящему договору, являются солидарными должниками перед Арендодателем в отношении обязательств, возникающих у Арендатора из настоящего договора. Лица, выступающие на стороне Арендатора, являются солидарными кредиторами Арендодателя в отношении обязательств возникающих у Арендодателя из настоящего договора*.

* Применяется в случае заключения договора с множественностью лиц на стороне Арендатора.

II. Права и обязанности Арендодателя

2.1. Арендодатель имеет право:

2.1.1. осуществлять контроль за использованием и охраной земель, предоставленных в аренду;

2.1.2. взыскать в установленном порядке не внесенные в срок арендную плату и пени;

2.1.3. требовать досрочного расторжения договора при использовании земельного участка не по целевому назначению и (или) не в соответствии с видом разрешенного использования, если такой вид не установлен применительно к территориальной зоне, в которой расположен арендуемый земельный участок, а также при использовании способами, приводящими к его порче, в случае нарушения Арендатором других условий договора;

2.1.4. передать другому лицу право требования уплаты задолженности по арендной плате без

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

14

согласия Арендатора;

2.1.5. на беспрепятственный доступ на территорию используемого земельного участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий договора;

2.1.6. на возмещение убытков, включая упущенную выгоду, причиненных ухудшением качества участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством;

2.1.7. вносить изменения и дополнения в договор при изменении действующего законодательства и нормативно-правовых актов, регулирующих соответствующие правоотношения, в одностороннем порядке.

2.2. Арендодатель обязан:

2.2.1. выполнять в полном объеме все условия договора;

2.2.2. передать Арендатору земельный участок в состоянии, соответствующем условиям договора в течение пяти дней с момента заключения договора, если участок не был передан до заключения договора;

2.2.3. не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не противоречит условиям договора и законодательству Российской Федерации.

2.2.4. ежегодно направлять уведомление о размере арендной платы с указанием реквизитов для перечисления с учетом п.4.6. настоящего договора;

2.2.5. по окончании срока действия договора, предусмотренного пунктом 4.1 настоящего договора, направить уведомление о прекращении договора с актом приема-передачи земельного участка.

III. Права и обязанности Арендатора

3.1. Арендатор имеет право:

3.1.1. использовать земельный участок в соответствии с видом разрешенного использования.

3.1.2. В соответствии с утвержденным проектом, оформив разрешение на строительство в установленном порядке, в случае если это предусмотрено законодательством, возводить на земельном участке здания, сооружения и иные объекты недвижимости (в дальнейшем именуемые «Улучшения»);

3.1.3. досрочно при отсутствии необходимости использования земельного участка расторгнуть договор, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление об этом Арендодателю и возвратив земельный участок по акту приема-передачи в состоянии не хуже первоначального и пригодном для дальнейшего использования.

3.2. Арендатор обязан:

3.2.1. выполнять в полном объеме все условия договора, в том числе своевременно и в полном объеме вносить арендную плату;

3.2.2. обеспечить освоение земельного участка в установленные договором сроки;**

**Не применяется в случае предоставления земельного участка для ведения садоводства.

3.2.3. использовать земельный участок в соответствии с видом разрешенного использования;

3.2.4. за свой счет зарегистрировать договор аренды и установленные ограничения в использовании земельного участка в регистрирующем органе в течение месяца со дня подписания данного договора***;

3.2.5. в течение 2 месяцев со дня подписания договора аренды представить сведения о

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

регистрации договора в установленном порядке***;

*** Не применяется в случае заключения договора на срок менее чем один год.

3.2.6. не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик земельного участка, экологической обстановки на арендуемой территории, а также к загрязнению территории города;

3.2.7. обеспечивать Арендодателю, представителям органов контроля за использованием и охраной земель, представителям департамента земельных отношений администрации города Перми и департамент градостроительства и архитектуры администрации города Перми свободный доступ на земельный участок в целях его осмотра на предмет соблюдения условий договора;

3.2.8. выполнять в соответствии с требованиями эксплуатационных служб условия эксплуатации городских подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и тому подобное, обеспечивать доступ на земельный участок в связи с необходимостью их ремонта и обслуживания, а также для проведения геодезических, геологоразведочных, землеустроительных и иных работ, исследований и изысканий в проведении этих работ;

3.2.9. не приступать к строительству до получения разрешения на строительство в установленном порядке, в случае если это предусмотрено законодательством;

3.2.10. не заключать договоры и не вступать в сделки, следствием которых является или может являться какое-либо обременение предоставленных Арендатору по договору имущественных прав, в том числе переход их к иному лицу (договоры залога, субаренды, уступки прав и обязанностей третьим лицам, внесение права на аренду участка или его части в уставный капитал юридических лиц и другое) без письменного согласия Арендодателя (в случаях заключения настоящего договора на срок не более пяти лет);

3.2.11. письменно сообщить Арендодателю не позднее чем за один месяц о предстоящем освобождении участка в связи с окончанием срока договора и не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней при его досрочном освобождении;

3.2.12. по окончании срока действия договора или при его расторжении освободить занимаемый участок не позднее трех дней после окончания действия настоящего договора;

3.2.13. при прекращении договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю участок в том состоянии, в котором он его получил на основании акта приема-передачи земельного участка;

3.2.14. в случае изменения адреса или иных реквизитов, а также в случае принятия решения о прекращении деятельности Арендатора в недельный срок направить Арендодателю письменное уведомление об этом;

3.2.15. уведомить Арендодателя об изменении вида разрешенного использования земельного участка для внесения соответствующих изменений в договор аренды ****;

**** Применяется в случае заключения договора по результатам торгов, если документацией по проведению торгов это право предусмотрено.

3.2.16. не нарушать права других землепользователей и арендаторов.

IV. Срок действия договора и арендная плата

4.1. Настоящий договор заключается с 30.05.2014 по 29.05.2017.

4.2. Арендная плата, действующая в течение 2014 года, устанавливается в размере, указанном в приложении 2 к договору и составляет 30 944,13 руб. (Тридцать тысяч девятьсот сорок четыре рубля 13 копеек), а в дальнейшем – в размере, указанном в уведомлении Арендатору о

Инва. № подл.	Взам. Инв. №
Изм.	Кол.уч
Лист	№ док.
Подпись	Дата

перерасчете арендной платы в соответствии с п.4.5 настоящего договора.

4.3. Для Арендатора - юридического лица (физического лица - в отношении земельных участков, предоставленных для осуществления коммерческой деятельности) арендная плата вносится ежеквартально равными долями от указанной в пункте 4.2 настоящего договора суммы не позднее 15 марта, 15 июня, 15 сентября, 15 ноября текущего года.

Для Арендатора - физического лица арендная плата, указанная в пункте 4.2 настоящего договора, вносится единовременным платежом не позднее 15 сентября текущего года.

По договорам, подписанным в текущем финансовом году, срок уплаты по которым наступает: после 15 сентября для физических лиц, после 15 ноября для юридических лиц, -платеж вносится до 10 января следующего года.

4.4. Арендная плата исчисляется ежемесячно с **01.06.2014** и вносится в сроки, указанные в пункте 4.3. договора.

4.5. В случае централизованного изменения цен и тарифов, сроков уплаты, изменения методики расчетов арендных платежей, изменения нормативной цены на землю на основе оценочного зонирования территории, кадастровой стоимости, базовых ставок арендной платы, а также изменения нормативных актов Российской Федерации, Пермского края, города Перми, регулирующих исчисление размера арендной платы и вида деятельности Арендатора, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы, сроки уплаты в бесспорном и одностороннем порядке.

4.6. Арендодатель уведомляет Арендатора об изменении арендной платы официальным извещением с указанием реквизитов для перечисления денежных средств. В случае неполучения уведомления до 01 апреля каждого финансового года Арендатор обращается в адрес департамента самостоятельно.

4.7. За каждый день задержки внесения арендной платы Арендатор уплачивает Арендодателю пени в размере 1/360 действующей в расчетный период ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации от величины недоимки арендной платы за каждый день просрочки.

4.8. Неиспользование участка Арендатором не может служить основанием для невнесения арендной платы в установленные сроки.

4.9. В случае возникновения у Арендатора права собственности на земельный участок до 15 числа месяца (включительно) арендная плата начисляется только за предшествующий месяц, при возникновении права собственности на земельный участок после 15 числа месяца арендная плата начисляется за весь текущий месяц.

V. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий договора Арендодатель вправе расторгнуть договор в установленном законом и (или) договором порядке.

5.2. В случае обнаружения Арендодателем самовольных построек или иных нарушений использования участка таковые должны быть ликвидированы Арендатором, а участок приведен в первоначальное состояние за счет Арендатора в срок, определяемый односторонним предписанием Арендодателя.

5.3. Уплата пени установленной настоящим договором, не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений, а также возмещения причиненных ими убытков.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

5.4. Взаимоотношения и ответственность сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством.

Споры, возникающие при исполнении настоящего договора, рассматриваются в установленном законом порядке.

VI. Изменение, расторжение, прекращение и продление договора

6.1. Все вносимые какой-либо из сторон предложения о внесении дополнений или изменений в условия настоящего договора рассматриваются сторонами в установленном порядке и оформляются соглашениями (кроме условий по пунктам 4.2.-4.5. настоящего договора) в той же форме, что и настоящий договор.

6.2. Договор подлежит досрочному расторжению в одностороннем порядке, а участок – освобождению по требованию Арендодателя в следующих случаях, признаваемых сторонами существенными нарушениями условий настоящего договора:

в случае невнесения двух раз подряд (в том числе внесение не в полном объеме) Арендатором арендной платы в срок, установленный пунктом 4.3 настоящего договора, независимо от ее последующего внесения;

при использовании участка (в целом или частично) не в соответствии с разрешенным использованием;

при ухудшении Арендатором состояния участка, подтвержденного документами, выданными уполномоченными органами.

Расторжение настоящего договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и выплаты неустойки, предусмотренной настоящим договором.

6.3. Арендатор, надлежащим образом выполняющий принятые на себя по договору обязательства, по окончании срока действия договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение договора аренды на новый срок.

Арендатор, желающий заключить договор на новый срок, обязан уведомить об этом Арендодателя не ранее трех месяцев до окончания срока действия настоящего договора.

Невыполнение этих условий является основанием для отказа в заключении договора на новый срок.

6.4. Договор считается прекращенным с момента государственной регистрации перехода права собственности к Арендатору на земельный участок, являющийся предметом настоящего договора.

VII. Субаренда

7.1. Арендатор вправе передавать арендуемый земельный участок (его часть) в субаренду только с письменного разрешения Арендодателя за исключением случаев, установленных законом.

7.2. Обязательным условием разрешения на передачу в субаренду участка (его части) является его формирование в установленном порядке и отсутствие задолженности Арендатора по арендной плате.

7.3. Арендатор представляет Арендодателю экземпляр договора субаренды. В случае, если настоящий договор подлежит государственной регистрации в установленном законом порядке, Арендатор представляет Арендодателю экземпляр договора субаренды после его регистрации. Арендатор письменно уведомляет Арендодателя в случае внесения изменений в договор субаренды

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

(изменении площади земельного участка, его конфигурации, смены юридического адреса Субарендатора, сроков договора субаренды, переуступки прав по договору субаренды и так далее).

7.4. При досрочном прекращении действия настоящего договора договор субаренды прекращает свое действие. При прекращении настоящего договора субарендатор не имеет права на заключение с Арендодателем договора аренды на земельный участок, находившийся в его пользовании в соответствии с договором субаренды.

7.5. Арендатор обязан письменно уведомить Арендодателя о досрочном расторжении договора субаренды в пятидневный срок.

7.6. Договор субаренды земельного участка подлежит регистрации в регистрирующем органе, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

VIII. Дополнительные условия договора

8.1. Настоящий договор прекращает свое действие в случае ликвидации Арендатора – юридического лица и смерти Арендатора – физического лица, за исключением случаев строительства, осуществляемого в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №214-ФЗ "Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» и наследования прав и обязанностей по договору в пределах срока его действия".

8.2. Реорганизация Арендодателя, а также перемена собственника земельного участка не является основанием для одностороннего расторжения договора.

8.3. При досрочном расторжении настоящего договора по инициативе одной из сторон, а также в случае невыполнения или ненадлежащего выполнения арендатором своих обязательств, ликвидация улучшений, произведенных на данном земельном участке, осуществляется за счет Арендатора.

8.4. Контроль за выполнением условий договора осуществляет департамент земельных отношений администрации города Перми и департамент градостроительства и архитектуры администрации города Перми.

IX. Особые обстоятельства

9.1. Под особыми обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор) и такие, как военные действия и тому подобное, препятствующие одной из сторон исполнять свои обязательства по настоящему договору, что освобождает ее от ответственности за неисполнение этих обязательств.

9.2. Об этих обстоятельствах каждая из сторон обязана немедленно, не позднее 20 дней после наступления случая форс-мажора, военных действий и тому подобное, письменно известить об этом другую сторону. Сообщение должно быть подтверждено документом, выданным уполномоченным государственным органом. Несвоевременное извещение о наступлении форс-мажора, военных действий и тому подобное лишает соответствующую сторону права ссылаться в дальнейшем на указанные выше обстоятельства.

9.3. При продолжительности особых обстоятельств, делающих невозможным выполнение условий настоящего договора, свыше 6 (шести) месяцев, каждая из сторон вправе прекратить действие договора немедленно после письменного уведомления другой стороны.

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Х. Вступление договора в силу

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его регистрации в регистрирующем органе, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Условия настоящего договора распространяются на отношения, возникшие между сторонами до заключения договора с **30.05.2014**.

10.2. Настоящий договор составлен на 7 страницах и подписан в трёх экземплярах, имеющих равную юридическую силу. Подписанные тексты договора и приложений к нему хранятся по одному экземпляру у Арендодателя, Арендатора и в регистрирующем органе.

XI. Приложения

Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения:

- акт приема – передачи земельного участка;
- расчет арендной платы на текущий год;
- правовой акт администрации города Перми о предоставлении земельного участка (распоряжение, постановление, приказ);
- выписка из государственного кадастра недвижимости.

XII. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Арендодатель
Департамент земельных отношений
администрации города Перми
г. Пермь, ул. Сибирская, 15
212-31-70, 212-28-92

Арендатор
Закрытое акционерное общество
«Новомет-Пермь»
Юридический адрес: 614041 г. Пермь,
шоссе Космонавтов, 395
Почтовый адрес: 614065 г. Пермь,
шоссе Космонавтов, 395
Телефон: _____
К/с: _____
БИК: _____
ИНН: 5904002096
ОГРН: 1025901207970

Все извещения, повестки и сообщения, направленные по указанному в настоящем пункте почтовому адресу Арендатора, считаются законно врученными, ему известными.

За Арендодателя


И.М. Бармина



Дата _____ М.П.

За Арендатора


О.М. Перельман



Дата _____ М.П.

г. Пермь, ул. Сибирская, 15, каб. 209, тел. 212 28 92, 212-31-70.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

id 51287

**Департамент земельных отношений
Приложение №2 к договору аренды земельного участка СЗЗ-НС от 11 ИЮН 2014
Расчёт платы на 2014 год**

Арендатор: ЗАО «Новомет-Пермь»
ИНН: 5904002096
Размещение участка: г. Пермь, Свердловский район, ул. Героев Хасана.
Разрешенное использование: для строительства сети газоснабжения к производственной базе по ул. Г.Хасана, 105.
Действие договора с 30.05.2014 по 29.05.2017 Начало платежного периода с 01.06.2014.
Дата перевода в архив: .

Территориально-экономическая зона: .
Кадастровый номер: 59:01:0000000:77476.
Вид функционального использования земли: Земельные участки, предназначенные для разработки полезных ископаемых, размещения железнодорожных путей, автомобильных дорог, искусственно созданных внутренних водных путей, причалов, пристаней, полос отвода железных и автомобильных дорог, водных путей, трубопроводов, кабельных, радиорелейных и воздушных линий связи и линий радиосвязи, воздушных линий электропередачи конструктивных элементов и сооружений, объектов, необходимых для эксплуатации, содержания, строительства, реконструкции, ремонта, развития наземных и подземных зданий, строений, сооружений, устройств транспорта, энергетики и связи; размещения наземных сооружений и инфраструктуры спутниковой связи, объектов космической деятельности, военных объектов (с 01.01.2014 по 31.12.2014).

Период действия условий оплаты		Площадь участка, кв.м	Доля	Ст. по 81 рещ.	Льготы, коэф.	НЦЗ	КВИЗ	Коэф. НЦЗ	Коэф. инд.	Пов. коэф.	УКС	Коэф. КС	Кад. етом. Росрестра
мес	год												
06	2014	12	2014	x	x	x	x	x	x	x	567,47	0,015	x
Условия оплаты*													
Период													
2 кв. 2014 (с 01.06.2014 по 30.06.2014)													
3 кв. 2014 (с 01.07.2014 по 30.09.2014)													
4 кв. 2014 (с 01.10.2014 по 31.12.2014)													
Срок уплаты "по"													
15.06.2014													
15.09.2014													
15.11.2014													
Начислено за период, руб.													
4 420,59													
13 261,77													
13 261,77													
Нарастающий итог, руб.													
4 420,59													
17 682,36													
30 944,13													

Итого подлежит к уплате по начисленным платежам (руб.): 30 944,13 руб.



Арендодатель:
Начальник отдела договоров финансово-договорного управления
И.М.Бармина

Арендатор:
ЗАО «Новомет-Пермь»
О.М.Персельман



Рекассителю платеж:
Получатель: УФК по Пермскому краю (департамент земельных отношений администрации города Пермь)*

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ивн. № подл. Подп. и дата Взам. Ивн №

ИНН 5902293379; БИК 045773001; КПП 590201001;
 Р/с 40101810700000010003 ГРКЦ ГУ Банка России по Пермскому краю г. Перми;
 Для погашения платежей:
 КБК 99211105012041000120 аренда плата за землю;
 КБК 99211105012042000120 пени;
 Назначение платежа: «Арендная плата за землю по договору № от »
 ОКТМО 57701000;

- *Арендная плата рассчитывается за указанный период путем умножения величины в условиях оплаты:
- до 2004 года решение Пермской городской Думы от 28.04.1998 №81;
 - с 2004 года Указ губернатора Пермской области от 08.09.2003 №174 (с изменениями и дополнениями);
 - с 2008 года Постановление правительства Пермского края от 13.12.2007 №328-П;
 - с 2010 года Закон Пермского края от 07.04.2010 №604-ПК;
 - с 2013 года Закон Пермского края от 07.04.2010 №604-ПК (в редакции от 27.11.2012);
 - с 2013 года Постановление правительства Пермского края от 3 октября 2011 г. №727-п (в ред. от 01.12.2011);
 - с 2014 года Постановление правительства Пермского края от 21 ноября 2013 г. N 1610-п.



Текстовые приложения (исходные данные)

Приложение №1.

Акт приема – передачи
земельного участка общей площадью 6232 кв.м
по договору аренды от 1 июня 2014 № 077-14С

г. Пермь

30.05.2014

Комиссией в составе:

- от Арендодателя: заместитель начальника отдела договоров Ю.Ф.Явкина,
 - от Арендатора: генеральный директор ЗАО «Новомет-Пермь» Перельман Олег Михайлович,
- произведены прием – передача земельного участка, расположенного на землях населенных пунктов, имеющего кадастровый номер **59:01:0000000:77476**, общей площадью **6232 кв.м**, находящегося по адресу: **г. Пермь, Свердловский район, ул. Героев Хасана**.

Земельный участок предоставляется для **строительства сети газоснабжения к производственной базе по ул. Героев Хасана, 105**.

Участок осмотрен. Претензий* по состоянию и качеству участка у Арендатора не имеется.

Участок сдал

Участок принял



Ю.Ф.Явкина



О.М.Перельман

*Арендодатель не отвечает за недостатки сланного в аренду имущества, которые были им оговорены при заключении договора аренды или были заранее известны арендатору либо должны были быть обнаружены арендатором во время осмотра имущества или проверки его исправности при заключении договора или передаче имущества в аренду.(п.2. ст. 612 Гражданского кодекса РФ)

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю
 Номер регистрационного округа: 59
 Произведена государственная регистрация
сделки, акцепт
 Дата регистрации _____
 Номер регистрации 59-09-2018/007/2018-114
 Регистратор И.В. Демидова
 (подпись) (СИС)



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

2.6 Распоряжение начальника департамента земельных отношений № 1206 от 29.05.2014 «О предоставлении АО «Новомет-Пермь земельного участка в Свердловском районе»

2

3.5. не допускать в пределах охраняемых зон инженерных коммуникаций на участке производства строительных и монтажных работ, расположения временных зданий и сооружений, складирования материалов, мусора, грунта;

3.6. обеспечить на предоставленном земельном участке сохранение зеленых насаждений;

3.7. обеспечить на предоставленном земельном участке переход Бродовского тракта методом бестраншейной прокладки (проколом);

3.8. соблюдать при выполнении земляных работ следующие условия:

3.8.1. в случае закрытия или ограничения движения транспорта по автомобильным дорогам производить земляные работы на основании распоряжения начальника департамента дорог и транспорта администрации города Перми о закрытии или ограничении движения;

3.8.2. земляные работы выполнять в соответствии с Правилами благоустройства и содержания территории в городе Перми, утвержденными решением Пермской городской Думы от 29.01.2008 № 4.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу с даты подписания.

5. Контроль за исполнением распоряжения оставляю за собой.

Л.Г.Пунгина



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

НАЧАЛЬНИКА ДЕПАРТАМЕНТА ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ

29.05.2014

№ 1206

**О предоставлении
ЗАО «Новомет-Пермь»
земельного участка
в Свердловском районе**

На основании ст.30,31,32 Земельного кодекса Российской Федерации, ст.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Положения о департаменте земельных отношений администрации города Перми, утвержденного решением Пермской городской Думы от 12.09.2006 № 210, распоряжения начальника департамента земельных отношений от 21.02.2014 № 364 «О предварительном согласовании ЗАО «Новомет-Пермь» места размещения объекта в Свердловском районе:

1. Предоставить закрытому акционерному обществу «Новомет-Пермь» (ИНН 5904002096) в аренду на 3 года земельный участок с кадастровым номером 59:01:0000000:77476 площадью 6232 кв.м, расположенный по ул.Героев Хасана, для строительства сети газоснабжения к производственной базе по ул.Героев Хасана,105 в Свердловском районе за счет земель населенных пунктов.

2. Отделу договоров подготовить договор аренды земельного участка с ЗАО «Новомет-Пермь» в течение месяца с даты подписания распоряжения.

3. ЗАО «Новомет-Пермь»:

3.1. заключить договор аренды земельного участка в течение месяца с даты подписания распоряжения;

3.2. представить для государственной регистрации договор аренды земельного участка в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним;

3.3. не допускать на земельном участке строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их капитального ремонта без получения разрешения на строительство в установленном порядке;

3.4. обеспечить при необходимости доступ к участку для производства работ:

по ремонту и прокладке инженерных коммуникаций,
по развитию городской геодезической сети;

по ремонту и прокладке инженерных коммуникаций,
по развитию городской геодезической сети;

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

25

2.7 Кадастровый паспорт земельного участка

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

филиал федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии" по Пермскому краю
(полное наименование органа кадастрового учета)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

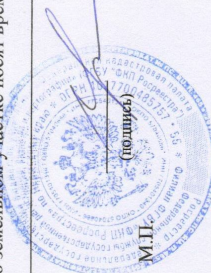
"24" апреля 2014 г. № 5900/201/14-249113

КП.1

1	Кадастровый номер: 59-01:0000000:77476	2	Лист № 1	3	Всего листов: 4
4	Номер кадастрового квартала: 59:01:0000000				
Общие сведения					
5	Предыдущие номера: _____				
7	Многоконтурный земельный участок				
8	Местоположение: Пермский край, г. Пермь, Свердловский район, ул. Героев Хасана				
9	Категория земель: Земли населенных пунктов				
10	Разрешенное использование: Для строительства сети газоснабжения к производственной базе по ул. Героев Хасана, 105 в Свердловском районе г. Перми				
11	Площадь: 6232+-17 кв. м				
12	Кадастровая стоимость (руб.): 3536473.04				
13	Сведения о правах: _____				
14	Особые отметки: В связи с отсутствием обременений и частей земельного участка разделы КП.3, КП.4 по данному земельному участку не могут быть предоставлены. Граница земельного участка состоит из 3 контуров. Список учетных номеров контуров земельного участка приведен на листе № 2. Сведения о зонах прилагаются на листе № 3				
15	Сведения о природных объектах: _____				
16	16.1	Номера образованных участков: 59-01:0000000:77476			
	16.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела: _____			
	16.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: _____			
	16.4	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): Сведения о земельном участке носят временный характер. Дата истечения срока действия временного характера - 25.04.2019.			

Инженер II категории
(наименование должности)

Л. Д. Баширова
(инициалы, фамилия)



М.П.

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

26

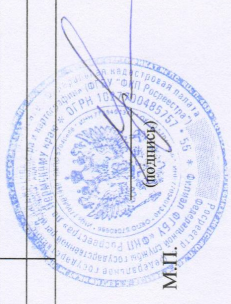
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
"24" апреля 2014 г. № 5900/201/14-249113

КП.1

1		Кадастровый номер: 59:01:0000000:77476		2	Лист № 2	3	Всего листов: 4
Сведения о контурах земельного участка		№ п/п.	Учетный номер	Площадь(м²)	Особые отметки		
14		1	2	3	4		
		1	1	5173			
		2	2	991			
		3	3	68			

Инженер II категории
(наименование должности)



Л. Д. Баширова
(инициалы, фамилия)

Текстовые приложения (исходные данные)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
"24" апреля 2014 г. № 5900/201/14-249113

КП.1

1	Кадастровый номер: 59:01:0000000:77476	2	Лист № 3	3	Всего листов: 4
Сведения о территориальных зонах и зонах с особыми условиями использования территорий					
№ п/п	Описание зоны				
1	Земельный участок входит в территориальную зону: "Зона высших, средних специальных учебных заведений и научных комплексов (ЦС-2)", 59.01.1.9, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании "О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 26.06.2007 N 143 "Об утверждении Правил землепользования и застройки города Перми" от 28.01.2014 № 5.				
2	Земельный участок входит в территориальную зону: "Зона оптовой торговли, открытых рынков (Ц-5)", 59.01.1.4, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании "О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 26.06.2007 N 143 "Об утверждении Правил землепользования и застройки города Перми" от 28.01.2014 № 5.				
3	Земельный участок входит в территориальную зону: "Зона рекреационно-ландшафтных территорий (Р-2)", 59.01.1.30, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании "О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 26.06.2007 N 143 "Об утверждении Правил землепользования и застройки города Перми" от 28.01.2014 № 5.				
14	Земельный участок частично входит в Зону: "ОХРАННАЯ ЗОНА ВЛ-110 КВ "ВЛАДИМИРСКАЯ-ЗАГАРЬЕ" ЦЕПЬ №1,2", 59.32.2.195, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Постановления "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009 № 160. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "ОХРАННАЯ ЗОНА ВЛ-110 КВ "ВЛАДИМИРСКАЯ-ЗАГАРЬЕ" ЦЕПЬ №1,2", 59.32.2.195, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Постановления "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009 № 160.				
5	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона газопровода "ГЗУ - ТЭЦ-6", "Ярино-Пермь", Каменный Лог-Пермь." ООО "Пермнефтегазпереработка", 59.01.2.10, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Приказа Агентства по управлению имуществом Пермского края "Об утверждении границ охранных зон газопроводов ООО "Пермнефтегазпереработка" и наложения ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки" от 17.11.2010 № СЭД-31-02-1835, Письмо от 03.11.2010 № 01-13/1007, Приказ Агентства по управлению имуществом Пермского края "Об утверждении границ охранных зон газопроводов ООО "Пермнефтегазпереработка" и наложения ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки" от 17.11.2010 № СЭД-31-02-1835. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона газопровода "ГЗУ - ТЭЦ-6", "Ярино-Пермь", Каменный Лог-Пермь." ООО "Пермнефтегазпереработка", 59.01.2.10, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Приказа Агентства по управлению имуществом Пермского края "Об утверждении границ охранных зон газопроводов ООО "Пермнефтегазпереработка" и наложения ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки" от 17.11.2010 № СЭД-31-02-1835, Письмо от 03.11.2010 № 01-13/1007, Приказ Агентства по управлению имуществом Пермского края "Об утверждении границ охранных зон газопроводов ООО "Пермнефтегазпереработка" и наложения ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки" от 17.11.2010 № СЭД-31-02-1835.				



Инженер II категории
(наименование должности)

Д.Д. Баширова
(инициалы, фамилия)

М.П.

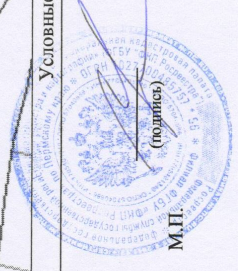
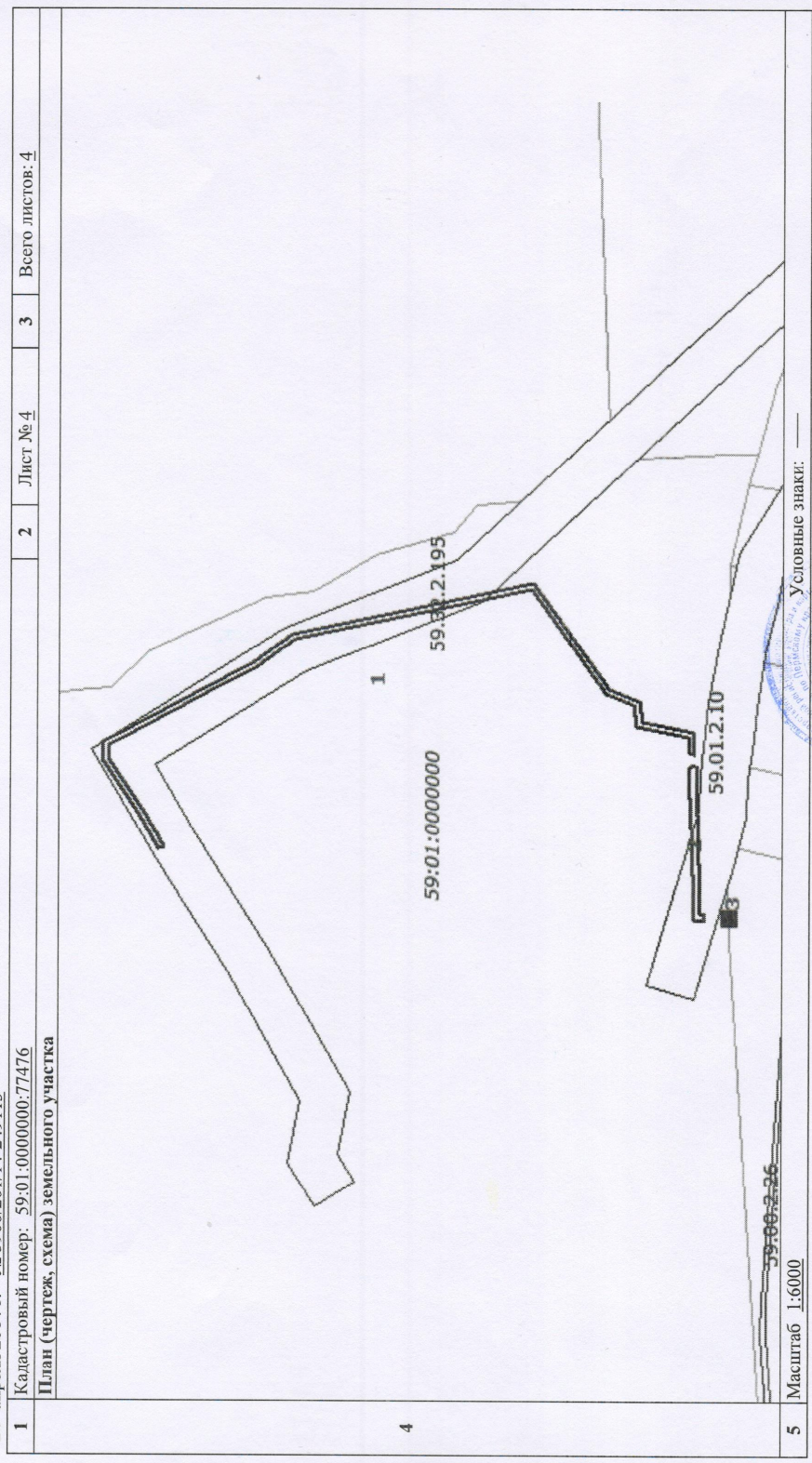
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
 "24" апреля 2014 г. № 5900/201/14-249113

КП.2



Инженер II категории
 (наименование должности)

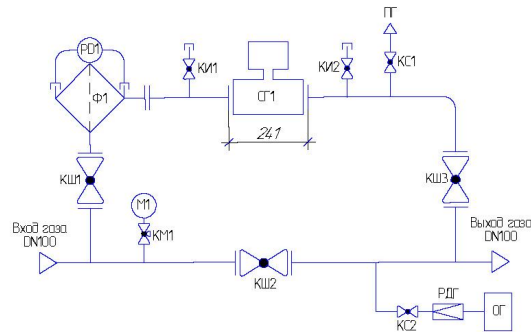
Л. Д. Баширова
 (инициалы, фамилия)

М.П.

2.8 Схема газовая принципиальная ПУРГ-400

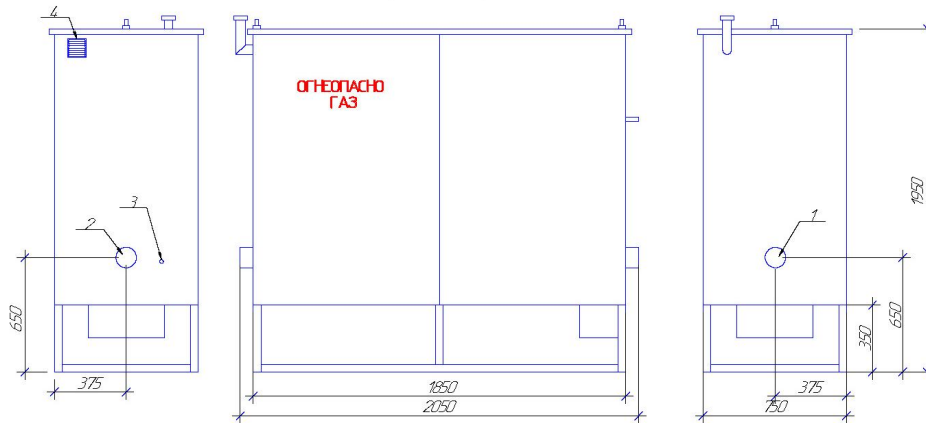
Давление на входе, МПа	0,9-1,2
Расход газа м ³ /ч	100-3000
Обслуживание	одностороннее
Система обогрева	газовая
Утепление	да

Схема газовая принципиальная
№5346 ПУРГ-400



КШ1-КШ3 кран шаровой 286 (DN100) Tempreg;
 КС1-КС2 кран шаровой (DN20);
 КИ1-КИ3 кран шаровой (DN15);
 КМ1 кран под манометр (DN15);
 Ф1 фильтр газовый ФГ-50 (DN50);
 М1 манометр (0-1,0МПа);
 ПГ - продувочные свечи (DN20);
 PI1-индикатор перепада давления (ИПД-5кПа)
 комплектуется по отдельному заказу;
 СГ1 измерительный комплекс СГ-ЭК-Вз-Р-2,0-400/1,6 (165)
 на базе счётчика Raba-G250 (Dy100);
 РДГ регулятор давления газа РДСГ-1-1,2;
 ОГ обогрев газовый ОГ1.

Габаритный чертёж



1. вход газа (DN100); 2. выход газа (DN100); 3. продувочный патрубок (DN20); 4. вент. решётка.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ив. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

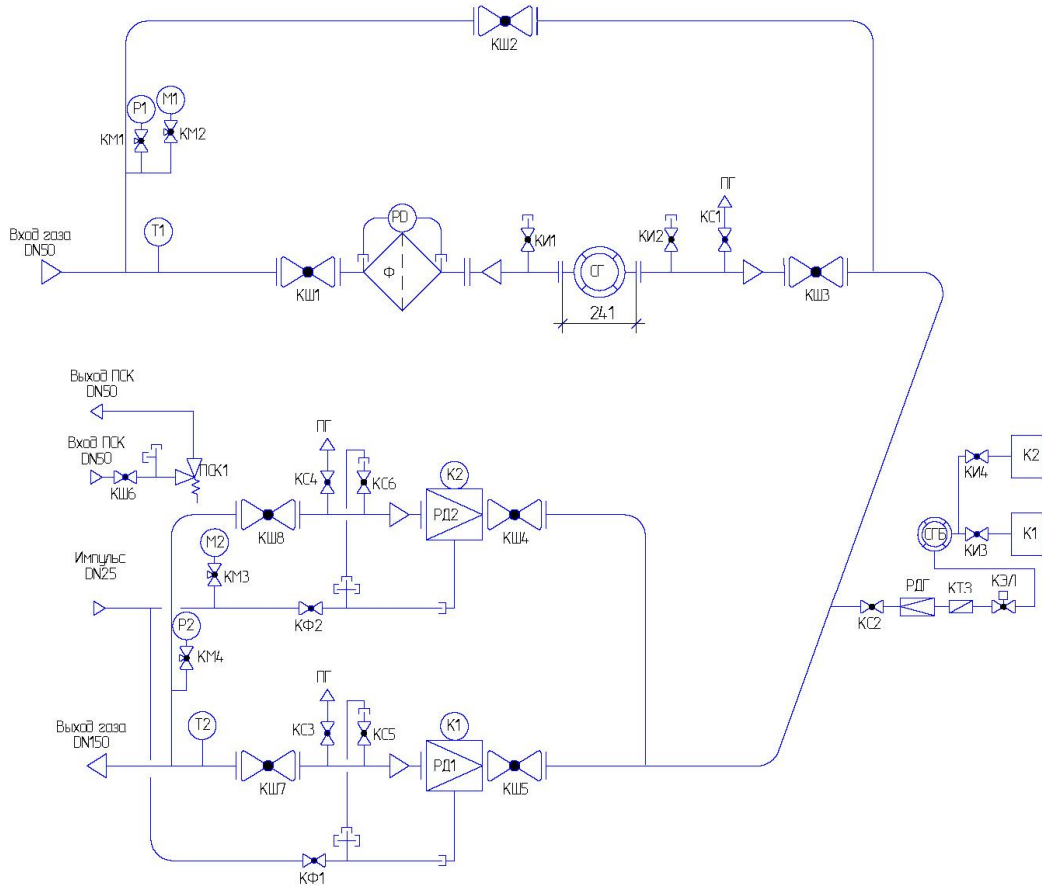
Лист

30

2.9 Схема газовая принципиальная ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000

Давление на входе, МПа	0,9-1,2
Давление на выходе, кПа	5
Расход газа минимальный м³/ч	25
Расход газа максимальный м³/ч	3000

Схема газовая принципиальная
 №5398 ГРПБ-50Н-2-СГ-Т-3000
 Объект: Производственные помещения, г.Пермь, ул.Героев Хасана, 105



КШ1-КШ6 кран шаровой 286 (DN50) Tempreg;
 КШ7-КШ8 кран шаровой 286 (DN150) Tempreg;
 КФ кран шаровой 292(DN25) Tempreg;
 КС кран шаровой 292(DN20) Tempreg;
 КИ кран шаровой 292 (DN15) Tempreg;
 КМ1 кран под манометр (DN15),
 Ф1 фильтр газовой ФГ-50/50
 (вертикальный);
 РД1-РД2 регулятор давления газа
 РДГ-50Н/45 (ЭПО Сигнал);
 М1 манометр (0-1,6МПа);
 М2 манометр (0-1,0МПа);
 ПГ продувочные свечи (DN20);
 ПСК1 предохранительный сбросной клапан
 ПСК-50Н/20 (DN50);
 РД1 индикатор перепада давления ИПД-5кПа;
 РДГ регулятор давления газа РДГБ-6;
 К коннектор газовой;
 СГБ счётчик газовой СГБ-Г4;
 КЭЛ1 эл. клапан (DN20);
 СГ измерительный комплекс
 СГ-ЭК-Вз-Р-2,0-400/1,6 (1:250)
 на базе RABO G250 (DN100).

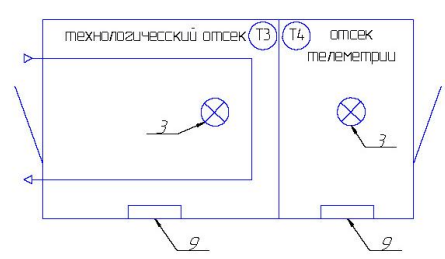
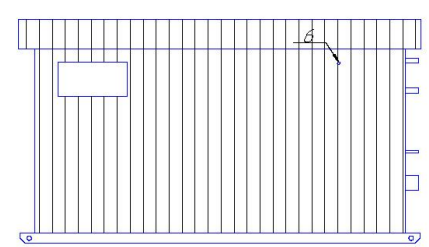
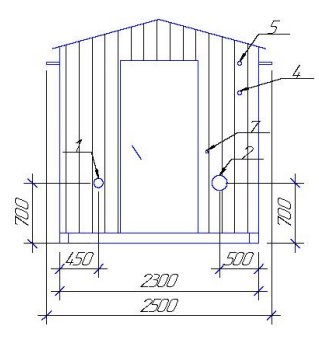
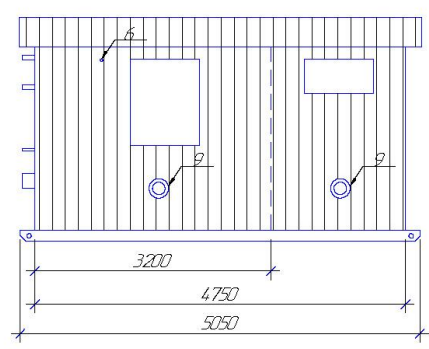
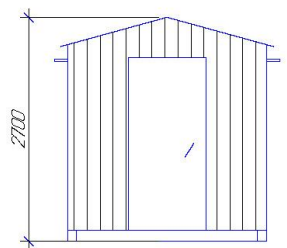
- ⊙ P1 ⊙ P2 Датчик давления газа
- ⊙ K1 ⊙ K2 Датчик положения ПСК
- ⊙ T1 ⊙ T2 Датчик температуры газа
- ⊙ T3 ⊙ T4 Датчик температуры помещения
- ⊙ PD Датчик перепада давления

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Габаритный чертёж



- 1. Выход газа (DN50); 2. Выход газа (DN50); 3. освещение; 4. Выход сбросного патрубка ПК-50 (DN50)
- 5. Выход сбросного патрубка ПК-50 (DN50); 6. продувочный патрубок (DN20);
- 7. импульс регулятора (DN25); 8. дымоход; 9. коллектор газовый.

Оснащение ПТВ:
 1. Искробезопасный пол (рифлёный алюминий);
 2. Дверь в тех. отсеке с сертификатом пожарной безопасности;
 3. Пожаро-охранная сигнализация;
 4. Система контроля загазованности в тех. отсеке и топсеке телеметрии;
 5. Контроллер ПК-300 пр-ва АНТ-Информ.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

2.10 Сертификаты соответствия на продукцию ООО «ПромГазСервис»

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р	
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
	СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ РОСС RU.AB28.H21145	Срок действия с 25.04.2016 по 24.04.2019
№ 2107199	
<p>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукция ООО "СЕРКОНС" 115114, г. Москва, ул. Дербеневская, д. 20, стр. 16. Телефон (495) 7821708, факс (495) 7821708, адрес электронной почты info@serconsrus.com ОГРН: 1077746279665 Аттестат рег. № РОСС RU.0001.11AB28 выдан 09.06.2011 Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии</p>	
<p>ПРОДУКЦИЯ Пункты газорегуляторные на раме (ГРУ), шкафные (ГРПШ, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН-А, УГРШ, УГРШК, ГСГО, ГСГО-М), блочные (ГРПБ, ПГБ, ПГБ(М)) ТУ 4859-001-37817977-2013 Серийный выпуск</p>	<p>код ОК 005 (ОКП): 48 5922</p>
<p>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ТУ 4859-001-37817977-2013 ГОСТ 12.2.003-91 ГОСТ Р 54960-2012 ГОСТ Р 56019-2014</p>	<p>код ТН ВЭД России:</p>
<p>ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ПромГазСервис» Адрес: 413102, Саратовская обл., г. Энгельс, ул. Енисейская, 47</p>	
<p>СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «ПромГазСервис» Адрес: 413102, Саратовская обл., г. Энгельс, ул. Енисейская, 47 Телефон: (8452)744515, Факс: (8452)744515, E-mail: info@promgasservice.ru, ИНН: 6449066985</p>	
<p>НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 0608/3-47876 от 06.08.2015 г. Испытательная лаборатория Общество с ограниченной ответственностью «Сервис +», аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.21AB91 действителен до 21.10.2016 года</p>	
<p>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3.</p>	
	<p>Руководитель органа _____ _____ подпись</p> <p>Эксперт _____ _____ подпись</p> <p style="text-align: right;">А.А. Григорьев инициалы, фамилия</p> <p style="text-align: right;">А.Н. Лукьянов инициалы, фамилия</p>
Сертификат не применяется при обязательной сертификации	
<small>ЗАО «СПДИОН», Москва, 2016, «В» лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ, тел. (495) 726 4742, www.spdion.ru</small>	

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)

Лист

33

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью Орган по сертификации
«Отраслевой сертификационно-испытательный центр»
рег. № ЮАЧ0.RU.1401

410056, Российская Федерация, город Саратов, улица Вольская, дом 35, телефон/факс: (8452)746-915

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮАЧ0.RU.1401.H00331

П 000864

Срок действия: с 11.12.2017 по 10.12.2020

ПРОДУКЦИЯ: Пункты редуцирования газа шкафные, газорегуляторные установки по ТУ 4859-002-37817977-2016. Серийный выпуск

КОД ОКПД2: 28.99.39.190 **КОД ТН ВЭД:** 8481 80 599 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ: ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», ТУ 4859-002-37817977-2016 «Пункты редуцирования газа шкафные и газорегуляторные установки. Технические условия».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «ПромГазСервис», ИНН 6449066985
413121, Российская Федерация, Саратовская область, город Энгельс, улица 148-й Черниговской дивизии, дом 26

Телефон: (8453) 76-10-90, факс: (8453) 76-10-90, E-mail: pgs-gaz@mail.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью «ПромГазСервис», 413102, Российская Федерация, Саратовская область, город Энгельс, улица Енисейская, дом 47

Телефон: (8453) 76-10-90, факс: (8453) 76-10-90, E-mail: pgs-gaz@mail.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протоколов сертификационных испытаний №522/006 от «06» декабря 2017 года; № 522/007 от «06» декабря 2017 года; Акта о результатах анализа состояния производства от «24» ноября 2017 года. ООО ОС «ОСИЦ», г. Саратов, № ЮАЧ0.RU.1401

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации 4с.

Инспекционный контроль: октябрь 2018 г., октябрь 2019 г.

Руководитель органа по
сертификации



Эксперт

подпись
[Signature]
подпись

В.М. Мороз
инициалы, фамилия

С.В. Рыблов
инициалы, фамилия

000864

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Ивн. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Текстовые приложения (исходные данные)