



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11 февраля 2021 г. № 65-пп

г. Архангельск

Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы

В соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», подпунктом «а» пункта 1 статьи 31.2 Устава Архангельской области, Правилами разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903, Правительство Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемую региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Архангельской области от 19 декабря 2017 года № 571-пп «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2018 – 2022 годы».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Первый заместитель Губернатора
Архангельской области –
председатель Правительства
Архангельской области**



А.В. Алсуфьев

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Архангельской области
от 11 февраля 2021 г. № 65-пп

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций в архангельской области
на 2021 – 2025 годы**

**1. ПАСПОРТ
региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы**

Наименование программы	– региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы (далее – программа)
Ответственный исполнитель программы	– министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области
Соисполнители программы	– нет
Участники программы	– органы местного самоуправления муниципальных образований Архангельской области; публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром»); общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее – ООО «Газпром межрегионгаз»); общество с ограниченной ответственностью «Котласгазсервис» (далее – ООО «Котласгазсервис»); общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Архангельск» (далее – ООО «Газпром газораспределение Архангельск»); общество с ограниченной ответственностью «Вельскгазсервис» (далее – ООО «Вельскгазсервис»); организации – потребители природного газа

Цели программы	– комплексное решение экономических, экологических, энергетических и социальных проблем для устойчивого развития муниципальных образований Архангельской области путем газификации, внедрения и расширения применения высокоэффективного и безопасного энергоресурса – природного газа
Задачи программы	– обеспечение доступности природного газа как вида топлива для муниципальных образований Архангельской области; реконструкция действующих и строительство новых котельных для использования природного газа как вида топлива; расширение сферы использования природного газа
Сроки и этапы реализации программы	– 2021 – 2025 годы. Программа реализуется в один этап
Объем и источники финансирования программы	– общий объем финансирования программы в 2021 – 2025 годах составит 7046,1 млн. рублей, в том числе: средства ПАО «Газпром» – 3844,6 млн. рублей; средства специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям газораспределительных организаций – 400,0 млн. рублей; средства организаций – 2535,0 млн. рублей; средства населения – 266,5 млн. рублей
Ожидаемые результаты от реализации программы	– прирост потребления природного газа – 0,117 млрд. куб. м; строительство магистральных газопроводов – 216 км; строительство газопроводов-отводов – 46,9 км; строительство газораспределительных станций (далее – ГРС) – 4 ед.; реконструкция ГРС – 9 ед.; строительство межпоселковых газопроводов – 243 км; строительство внутрипоселковых газопроводов – 40,9 км; уровень газификации населения природным газом – 30 процентов; количество газифицированных природным газом населенных пунктов – 14 ед.;

количество газифицированных природным газом квартир (домовладений) – 5000 ед.;
 перевод котельных на природный газ – 24 ед.;
 строительство комплексов производства сжиженного природного газа – 1 ед.;
 перевод котельных на сжиженный природный газ – 2 ед.;
 перевод на природный газ автотранспортной техники – 50 ед.;
 строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.

2. П Л А Н мероприятий и целевые показатели программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единица измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Прирост потребления природного газа в год		млрд. м ³	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,117		
2	Строительство магистральных газопроводов	всего, в том числе:	км	-	-	-	216	-	216		
			млн. руб.	-	-	-	*	-	*		
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		2) областной бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	км	-	-	-	216	-	216	-	216
			млн. руб.	-	-	-	*	-	*	-	*
в том числе: организация – собственник Единой системы	км	-	-	-	216	-	216	-	216		
	млн. руб.	-	-	-	*	-	*	-	*		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		газоснабжения (далее – собственник ЕСГ)								
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		независимые газотранспортные организации	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
3	Строительство газопроводов-отводов	всего	км	38	-	-	8,9	-	46,9	
			млн. руб.	448,3	13,7	123,1	123,1	-	708,2	
			в том числе:							
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) областной бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	км	38	-	-	8,9	-	46,9	
			млн. руб.	448,3	13,7	123,1	123,1	-	708,2	
			в том числе:							
		собственник ЕСГ	км	38	-	-	8,9	-	46,9	
			млн. руб.	448,3	13,7	123,1	123,1	-	708,2	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
независимые газотранспортные организации	км	-	-	-	-	-	-			
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-			
5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-			
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-			
4	Строительство ГРС	всего	ед.	2	-	-	2	-	4	
			млн. руб.	**	**	**	**	-	**	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	2	-	-	-	2	-	4
			млн. руб.	**	**	**	**	**	-	**
		в том числе:								
		собственник ЕСГ	ед.	2	-	-	-	2	-	4
			млн. руб.	**	**	**	**	**	-	**
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-		
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-		
5	Реконструкция ГРС	всего	ед.	1	2	6	-	-	9	
			млн. руб.	5,2	19,4	22,3	-	-	46,9	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		4) средства организаций	ед.	1	2	6	-	-	9	
			млн. руб.	5,2	19,4	22,3	-	-	46,9	
		в том числе:								
		собственник ЕСГ	ед.	1	2	6	-	-	9	
			млн. руб.	5,2	19,4	22,3	-	-	46,9	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		независимые газотранспортные организации	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		независимые ГРО	ед.	-	-	-	-	-	-	
млн. руб.	-		-	-	-	-	-			
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-			
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-			
6	Строительство межпоселковых газопроводов	всего	км	114	-	61	68	-	243	
			млн. руб.	869,4	450,6	952,0	671,2	146,3	3 089,5	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) областной бюджет	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	км	114	-	61	68	-	243	
			млн. руб.	869,4	450,6	952,0	671,2	146,3	3 089,5	
		в том числе:								
		собственник ЕСГ	км	114	-	61	68	-	243	
			млн. руб.	869,4	450,6	952,0	671,2	146,3	3 089,5	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		независимые газотранспортные организации	км	-	-	-	-	-	-		
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-		
		независимые ГРО	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		в том числе:									
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		7	Строительство внутрипоселковых газопроводов	всего	км	31,9	3	3	3	-	40,9
					млн. руб.	257,7	90,8	25,7	25,8	-	400,0
				в том числе:							
1) федеральный бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-	
2) областной бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-	
3) местный бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-	
4) средства организаций	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		независимые ГРО	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе:								
		средства населения	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	21,4	-	-	-	-	-	21,4
			млн. руб.	228,7	-	-	-	-	-	228,7
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	10,5	3	3	3	3	-	19,5
млн. руб.	29,0		90,8	25,7	25,8	-	-	171,3		
8	Уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ))		%	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	-	
9	Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)		%	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	-	
10	Уровень газификации населения природным газом		%	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	-	
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед.	4	2	2	2	4	14	
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений))	всего	ед.	1000	1000	1000	1000	1000	5000	
			млн. руб.	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	266,5	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
млн. руб.	-		-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	1000	1000	1000	1000	1000	1000	5000
			млн. руб.	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	266,5
		в том числе:								
		средства населения	ед.	1000	1000	1000	1000	1000	1000	5000
млн. руб.	53,3		53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	266,5		
13	Перевод котельных на природный газ	всего	ед.	4	5	5	5	5	24	
			млн. руб.	60	75	75	75	75	360	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	4	5	5	5	5	5	24
млн. руб.	60		75	75	75	75	75	360		
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-		
14	Уровень газификации населения СУГ		%	1,92	1,91	1,90	1,89	1,88	-	
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед.	-	-	-	-	-	-	
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир (домовладений))	всего	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
млн. руб.	-		-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе:								
		средства населения	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		17	Перевод котельных на СУГ	всего	ед.	-	-	-	-	-
млн. руб.	-				-	-	-	-	-	
в том числе:										
1) федеральный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
2) областной бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
4) средства организаций	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
5) иные источники	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-		
18	Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее – СПГ)		процентов	-	-	-	-	-	-	
19	Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов)		ед.	-	-	-	-	-	-	
20	Газификация потребителей СПГ (количество квартир (домовладений))	всего	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
млн. руб.	-		-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе:								
		средства населения	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		21	Строительство комплексов производства СПГ	всего	ед.	-	-	1	-	-
млн. руб.	180,8				904,0	723,2	-	-	1 808,0	
в том числе:										
1) федеральный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
2) областной бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.			-	-	-	-	-	-	-
4) средства организаций	ед.			-	-	1	-	-	-	1
	млн. руб.			180,8	904,0	723,2	-	-	-	1 808,0
5) иные источники	ед.			-	-	-	-	-	-	-
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-		
22	Перевод котельных на СПГ	всего	ед.	-	-	-	1	1	2	
			млн. руб.	-	-	-	15	15	30	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	1	1	2	
			млн. руб.	-	-	-	15	15	30	
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	
млн. руб.	-		-	-	-	-	-			
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	всего	ед.	-	-	10	10	30	50	
			млн. руб.	-	-	50	50	150	250	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	ед.	-	-	10	10	30	50	
млн. руб.	-		-	50	50	150	250			
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-			
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-			
24	Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	всего	ед.	-	1	-	-	-	1	
			млн. руб.	-	87	-	-	-	87	
		в том числе:								
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) областной бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	ед.	-	1	-	-	-	1	
млн. руб.	-		87	-	-	-	87			
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-			
	млн. руб.	-	-	-	-	-	-			

* Данные об инвестициях в строительство магистральных газопроводов ПАО «Газпром» не представляет.

** Инвестиции ПАО «Газпром» в строительство газораспределительных станций учтены в графе «Строительство газопроводов-отводов».

Приложения к программе:

приложение № 1 «Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Архангельской области»;

приложение № 2 «Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 3 «Описание рисков реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации»;

приложение № 4 «Информация об объемах и источниках финансирования реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 5 «Ожидаемый эффект от реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 6 «Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти Архангельской области и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 7 «Прогнозируемый размер расходов областного бюджета на реализацию региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 8 «Сведения о порядке расчета показателей региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы»;

приложение № 9 «Сведения о потребителях, на которых направлено действие региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, и обоснование их выделения»;

приложение № 10 «Генеральная схема газоснабжения и газификации Архангельской области».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

**ХАРАКТЕРИСТИКА
текущего состояния и анализ основных показателей
газоснабжения и газификации Архангельской области**

Газоснабжение потребителей Архангельской области природным газом обеспечивается через систему магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, эксплуатируемых обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта», и газораспределительных сетей, эксплуатируемых газораспределительными организациями – обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Архангельск», обществом с ограниченной ответственностью «Котласгазсервис» и обществом с ограниченной ответственностью «Вельскгазсервис».

В систему газоснабжения Архангельской области входят:
магистральные газопроводы протяженностью 1053,6 км;
две компрессорные станции;
газопроводы-отводы протяженностью 736,7 км;
15 газораспределительных станций;
наружные газораспределительные сети протяженностью 1065,1 км;
85 газорегуляторных пунктов и установок.

В Архангельской области природный газ присутствует в 10 муниципальных районах и городских округах Архангельской области (Вельский, Ленский, Котласский, Приморский, Плесецкий районы, города Архангельск, Коржма, Котлас, Мирный, Северодвинск) из 26. Природным газом газифицировано 32 населенных пункта Архангельской области с общим количеством квартир (домовладений) более 68 тыс. единиц. Объем транспортировки природного газа до конечных потребителей (энергетика, промышленность, население) на территории Архангельской области за 2019 год составил более 2255,5 млн. куб. метров.

В настоящее время природный газ отсутствует в 16 муниципальных районах и городских округах Архангельской области, из них газификация природным газом ввиду удаленности от источников природного газа и малочисленности населения не предусмотрена в 7 муниципальных районах Архангельской области (Верхнетоемский, Виноградовский, Красноборский, Лешуконский, Мезенский, Пинежский, Шенкурский) и на архипелаге Новая Земля.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации Архангельской области, разработанной на основании соглашения о сотрудничестве между администрацией Архангельской области и открытым акционерным обществом «Газпром» от 5 октября 2004 года № 08-10/74 (далее – генеральная схема), газификация природным газом планируется в семи муниципальных районах Архангельской области (Вилегодский, Каргопольский, Коношский, Няндомский, Онежский, Устьянский, Холмогорский), а также в городе Новодвинске, где газораспределительная станция построена и введена в эксплуатацию.

Удаленные от сетей газоснабжения районы Архангельской области планируется газифицировать сжиженным природным газом (далее – СПГ) путем создания комплекса по производству СПГ, доставки СПГ до предполагаемых потребителей автомобильным транспортом и создания на территории населенного пункта системы хранения и регазификации СПГ.

Газоснабжение жилищного фонда большинства районов и крупных городов Архангельской области обеспечивается сжиженным углеводородным газом – пропан-бутановой смесью (далее – СУГ). Крупнейшей и старейшей газоснабжающей организацией в Архангельской области является открытое акционерное общество «Архангельскоблгаз».

Поставки СУГ в Архангельскую область осуществляются железнодорожным транспортом с последующей доставкой до потребителя автомобильным транспортом. Для реализации СУГ населению применяются подземные емкостные установки, групповые и индивидуальные шкафные установки.

Общая протяженность сетей СУГ составляет 418 км. СУГ газифицировано 947 населенных пунктов Архангельской области с общим количеством квартир (домовладений) более 259 тыс. единиц. Объем реализации СУГ до конечных потребителей на территории Архангельской области за 2019 год составил более 18,18 тыс. тонн.

Генеральная схема предусматривает постепенное замещение СУГ природным газом. При проектировании и строительстве многоквартирных жилых домов на цели пищеприготовления используется электроэнергия. СУГ ограничено применяется при строительстве индивидуальных жилых домов и объектов малого предпринимательства в случае отсутствия альтернативных источников энергии. Основной задачей по направлению применения СУГ является сохранение имеющихся сетей и инфраструктуры, обеспечение существующих потребителей.

В соответствии с техническим паспортом газового хозяйства Архангельской области по состоянию на 1 января 2020 года:

уровень газификации населения природным и сжиженным газом составил 28,06 процента;

уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным газом – 61,92 процента;

уровень газификации населения природным газом – 26,14 процента;

уровень потенциальной газификации населения природным газом – 61,94 процента;

уровень газификации населения сжиженным газом – 1,92 процента;
уровень потенциальной газификации населения сжиженным газом – 36,3 процента.

**Модернизация системы газоснабжения и газораспределения
Архангельской области, повышение ее надежности для обеспечения
потребителей Архангельской области природным газом
в требуемых объемах**

Газификация Архангельской области природным газом началась в 70-х годах XX века в результате строительства системы магистральных газопроводов Ухта – Торжок. В то время были газифицированы южные районы Архангельской области, города Коряжма и Котлас. В 90-х годах началось строительство газопровода к Архангельску и Северодвинску (газопровод-отвод «Нюксеница – Архангельск»). Сегодня природным газом обеспечены города Вельск, Мирный, Плесецк, Архангельск и Северодвинск, населенные пункты Приморского района. Среди потребителей – объекты электроэнергетики, промышленности и оборонного комплекса.

Программой развития газоснабжения и газификации Архангельской области на период с 2021 по 2025 годы, утвержденной Губернатором Архангельской области и председателем Правления публичного акционерного общества «Газпром» (далее – инвестиционная программа), предусмотрены:

инвестиции публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») в сумме 3844,6 млн. рублей, из них:

на строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций (далее – ГРС) – 755,1 млн. рублей;

на строительство объектов распределения газа – 3089,5 млн. рублей.

При реализации инвестиционной программы соблюдается комплексный подход к решению задач газификации. Строительство объектов газоснабжения за счет инвестиций ПАО «Газпром» неразрывно связано с обязательствами Архангельской области по подготовке потребителей к приемке и потреблению природного газа.

Инвестиционная программа предусматривает следующие мероприятия:

1) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Рикасиха» до станции Исакогорка г. Архангельска протяженностью 37 км и расчетной загрузкой 27 819 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы начаты в 2020 году, завершение строительства планируется в 2022 году. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 60 квартир и домовладений, перевести на использование природного газа 11 котельных;

2) строительство межпоселкового газопровода от дер. Борисовская до дер. Великое Приморского района протяженностью 6 км и расчетной загрузкой 2773 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2020 году. Начало строительного-монтажных работ – в 2021 году, завершение – в 2022 году. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 1 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 15 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

3) строительство межпоселкового газопровода от дер. Фельшинка до пос. Васьково Приморского района протяженностью 14 км и расчетной загрузкой 1867 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы начаты в 2020 году, завершение строительства планируется в 2021 году. В 2021 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода необходимо построить не менее 2 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 25 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

4) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Новодвинск» до акционерного общества «Архангельский целлюлозно-бумажный комбинат» (далее – АЦБК) и г. Новодвинска протяженностью 15 км и расчетной загрузкой 550 015 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы начаты в 2020 году, завершение строительства планируется в 2021 году. В 2021 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 50 домовладений, перевести на использование природного газа АЦБК;

5) строительство межпоселкового газопровода от г. Новодвинска до станции Исакогорка г. Архангельска протяженностью 9 км и расчетной загрузкой 249 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы начаты в 2020 году, завершение строительства планируется в 2021 году. В 2021 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 4 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 20 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

6) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Новодвинск» до с. Холмогоры протяженностью 61 км и расчетной загрузкой 4007 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2021 году. Строительно-монтажные работы запланированы в 2022 – 2023 годах. К 2023 году

Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 7,5 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 80 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

7) строительство межпоселкового газопровода от поселка завода Силикатного кирпича до головного газорегуляторного пункта на ул. Папанина г. Архангельска (вдоль Окружного шоссе) протяженностью 10 км и расчетной загрузкой 88 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ осуществлено в 2020 году. Строительно-монтажные работы запланированы в 2021 – 2022 годах. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 55 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

8) строительство газопровода-отвода с ГРС к пос. Савинский Плесецкого района протяженностью 5 км. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2021 году. Строительно-монтажные работы запланированы в 2021 – 2022 годах;

9) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Савинская» до Савинского цементного завода и пос. Савинский Плесецкого района протяженностью 4 км и расчетной загрузкой 4554 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы начаты в 2020 году, завершение строительства планируется в 2021 году. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 65 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную и Савинский цементный завод;

10) строительство газопровода-отвода с ГРС к г. Няндомы протяженностью 33 км. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2021 году. Строительно-монтажные работы запланированы в 2021 – 2022 годах;

11) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Няндомы» до г. Няндомы и микрорайона «Каргополь-2» протяженностью 6 км и расчетной загрузкой 13 754 тыс. куб. м в год. По мероприятию завершены проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы запланированы в 2021 – 2022 годах. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 90 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

12) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Вычегодский» до г. Сольвычегодск Котласского района протяженностью 17 км и расчетной

загрузкой 304 тыс. куб. м в год. По мероприятию в 2019 году начаты проектно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы запланированы в 2021 – 2022 годах. К 2022 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 240 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

13) техническое перевооружение ГРС «Вельск-2» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2020 – 2021 годах запланированы проектные работы, в 2021 – 2022 годах – строительно-монтажные работы;

14) техническое перевооружение ГРС «Коряжма» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектные работы, в 2022 году – строительно-монтажные работы;

15) техническое перевооружение ГРС «Котлас» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2020 – 2021 годах запланированы проектные работы, в 2021 году – строительно-монтажные работы;

16) техническое перевооружение ГРС «Северодвинск-1» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2022 – 2023 годах запланированы проектные работы, в 2023 году – строительно-монтажные работы;

17) техническое перевооружение ГРС «Северодвинск-2» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2022 – 2023 годах запланированы проектные работы, в 2023 году – строительно-монтажные работы;

18) техническое перевооружение ГРС «Северодвинск-3» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2022 – 2023 годах запланированы проектные работы, в 2023 году – строительно-монтажные работы;

19) техническое перевооружение ГРС «Талаги-1» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2022 – 2023 годах запланированы проектные работы, в 2023 году – строительно-монтажные работы;

20) техническое перевооружение ГРС «Талаги-2» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2022 – 2021 годах запланированы проектные работы, в 2021 – 2022 годах – строительно-монтажные работы;

21) техническое перевооружение ГРС «Талаги-3» для увеличения пропускной способности. По мероприятию в 2020 – 2021 годах запланированы проектные работы, в 2021 – 2022 годах – строительно-монтажные работы;

22) строительство распределительного газопровода от Архангельской ТЭЦ до микрорайона «Экономия» г. Архангельска протяженностью 26 км и расчетной нагрузкой 18 091 тыс. куб. м в год. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектно-изыскательские работы, в 2023 – 2024 годах – строительно-монтажные работы. К 2024 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 10 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 240 домовладений, перевести на использование природного газа 2 котельные;

23) строительство газопровода-отвода с ГРС к с. Никольск Вилегодского района протяженностью 8 км. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектно-изыскательские работы, в 2023 – 2024 годах – строительно-монтажные работы;

24) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Никольская» до с. Ильинско-Подомское Вилегодского района протяженностью 25 км и расчетной загрузкой 1543 тыс. куб. м в год. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектно-изыскательские работы, в 2023 – 2024 годах – строительно-монтажные работы. К 2024 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 60 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную;

25) строительство газопровода-отвода с ГРС к пос. Кулой Вельского района протяженностью 0,8 км. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектно-изыскательские работы, в 2023 – 2024 годах – строительно-монтажные работы;

26) строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Кулой» до пос. Кулой, Кулойской ГТ-ТЭЦ и дер. Мелединская Вельского района протяженностью 17 км и расчетной загрузкой 45 234 тыс. куб. м в год. По мероприятию в 2021 – 2022 годах запланированы проектно-изыскательские работы, в 2023 – 2024 годах – строительно-монтажные работы. К 2024 году Архангельской области совместно с газораспределительными организациями и иными инвесторами в зоне действия указанного газопровода предстоит построить не менее 3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом не менее 60 домовладений, перевести на использование природного газа 1 котельную.

Характеристика текущего состояния развития рынка газомоторного топлива

В настоящее время использование альтернативных видов газомоторного топлива (компримированный и сжиженный природные газы) в Российской Федерации остается незначительным. Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 года № 1523-р, одним из перспективных направлений обозначено расширение спектра применения газомоторного топлива.

Конкретные шаги в данном направлении определены в распоряжении Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 767-р и перечне поручений Президента Российской Федерации по вопросу расширения использования газа в качестве моторного топлива от 11 июня 2013 года № Пр-1298.

Недостатком применения компримированного природного газа (далее – КПГ) является неразвитость сети автозаправочных станций.

На территории Архангельской области нет автозаправочных станций для заправки автомобилей КПГ и отсутствуют комплексы по сжижению природного газа (далее – СПГ).

Заправка автомобилей пропан-бутаном производится на 25 заправочных станциях. По данным паспорта газового хозяйства Архангельской области за 2019 год в Архангельской области реализовано для заправки автотранспорта 5494,5 тонны СУГ. Большинство рейсовых автобусов марки ПАЗ, работающих в крупных населенных пунктах Архангельской области, оборудованы для работы на СУГ.

Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением, запланировано строительство:

на территории г. Новодвинска – комплекса по производству СПГ производительностью 12,75 тыс. тонн в год с последующим ростом до 200 тыс. тонн в год;

на территории г. Архангельска – автомобильной газонаполнительной компрессорной станции с возможностью заправки до 250 автотранспортных средств в сутки.

Финансирование указанных мероприятий планируется за счет привлекаемых средств инвесторов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

ПРОГНОЗ

**ожидаемых результатов реализации региональной программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы**

В рамках региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением, планируется достижение следующих показателей:

- прирост потребления природного газа – 0,117 млрд. м. куб.;
 - строительство магистральных газопроводов – 216 км;
 - строительство газопроводов-отводов – 46,9 км;
 - строительство газораспределительных станций (далее – ГРС) – 4 ед.;
 - реконструкция ГРС – 9 ед.;
 - строительство межпоселковых газопроводов – 243 км;
 - строительство внутрипоселковых газопроводов – 40,9 км;
 - уровень газификации населения природным газом – 30,0 процентов;
 - количество газифицированных природным газом населенных пунктов – 14 ед.;
 - количество газифицированных природным газом квартир (домовладений) – 5000 ед.;
 - перевод котельных на природный газ – 24 ед.;
 - строительство комплексов производства сжиженного природного газа – 1 ед.;
 - перевод котельных на сжиженный природный газ – 2 ед.;
 - перевод на природный газ автотранспортной техники – 50 ед.;
 - строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

О П И С А Н И Е
рисков реализации региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы,
в том числе недостижения целевых показателей, а также описание
механизмов управления рисками и мер по их минимизации

Реализация региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением (далее – программа), сопряжена с рядом рисков, которые могут привести к несвоевременному или неполному решению задач программы, недостижению целевых показателей программы, другим негативным последствиям.

Управление рисками предполагает выявление, анализ и принятие мер по сокращению или ликвидации потерь, с которыми сталкиваются участники программы.

Риск недофинансирования проекта обусловлен невыполнением участниками программы своих обязательств по финансированию, в том числе обязательств по вложению собственных средств в инвестиционный проект. Минимизация указанного риска предполагает построение схемы финансирования таким образом, чтобы средства кредитных организаций привлекались в последнюю очередь.

Риск увеличения стоимости проекта может быть обусловлен как уточнением стоимости работ на этапе проектирования, так и в связи с ростом цен, налогов и пошлин. Минимизация указанного риска предполагает включение в бюджет проекта непредвиденных затрат, формирование резервов для финансирования роста потребности в оборотном капитале.

Риск увеличения сроков реализации проекта может быть обусловлен как риском невыполнения обязательств участниками программы, так и ошибками при проектировании объекта, авариями, изменениями во внешнем окружении, административными рисками, рисками форс-мажорных обстоятельств. Минимизация указанного риска предполагает создание рабочих групп, в состав которых должны войти заинтересованные стороны, для оперативного решения возникающих вопросов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об объемах и источниках финансирования реализации
региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденная настоящим постановлением, несет информационно-аналитический характер и объединяет мероприятия по газификации государственных и иных программ Архангельской области и внепрограммных мероприятий, в том числе:

государственной программы Архангельской области «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области», утвержденной постановлением Правительства Архангельской области от 15 октября 2013 года № 487-пп. В рамках данной программы осуществляется строительство внутрипоселковых газопроводов, газификация природным газом квартир (домовладений), перевод котельных на природный газ;

Программы развития газоснабжения и газификации Архангельской области на период с 2021 по 2025 годы, утвержденной Губернатором Архангельской области и председателем Правления публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром»). В рамках данной программы ПАО «Газпром» осуществляется строительство газопроводов-отводов, газораспределительных станций и межпоселковых газопроводов;

внепрограммных мероприятий:

строительство магистральных газопроводов;

строительство комплекса производства сжиженного природного газа;

строительство автомобильной газонаполнительной компрессорной станции;

перевод на газ автотранспортной техники.

Информация по ресурсному обеспечению программы в рамках государственных и иных программ Архангельской области и внепрограммных мероприятий за счет всех источников финансирования приведена в таблице.

Т А Б Л И Ц А
«Прогнозная оценка расходов на реализацию программы за счет всех источников финансирования в рамках государственных и иных программ Архангельской области и внепрограммных мероприятий»

Статус	Наименование программ (подпрограмм) газификации	Источники финансирования	Оценка расходов (млн. руб.), годы					итого
			2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Региональная программа	региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденная настоящим постановлением	всего	1 874,7	1 693,8	2 024,6	1013,4	439,6	7 046,1
		в том числе:						
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	в том числе:	внебюджетные средства	1 874,7	1 693,8	2 024,6	1013,4	439,6	7 046,1
Государственная программа Архангельской области	подпрограмма № 2 «Газификация Архангельской области» государственной программы Архангельской области «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области», утвержденной постановлением Правительства	всего	257,7	90,8	25,7	25,8	-	400,0
		в том числе:						
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	257,7	90,8	25,7	25,8	-	400,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Архангельской области от 15 октября 2013 года № 487-пп							
Инвестиционная программа ПАО «Газпром»	Программа развития газоснабжения и газификации Архангельской области на период с 2021 по 2025 годы	всего	1 322,9	483,7	1 097,4	794,3	146,3	3 844,6
		в том числе:						
		федеральный бюджет						
		областной бюджет						
		местные бюджеты						
		внебюджетные средства	1 322,9	483,7	1 097,4	794,3	146,3	3 844,6
Внепрограммные мероприятия	строительство магистральных газопроводов	всего	-	-	-	*	-	*
		в том числе:						
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	-	-	-	*	-	*
Внепрограммные мероприятия	газификация потребителей природным газом	всего	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	266,5
		в том числе:						

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	266,5
Внепрограммные мероприятия	перевод котельных на природный газ	всего	60	75	75	75	75	360
		в том числе:						
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	60	75	75	75	75	360
Внепрограммные мероприятия	строительство комплекса производства сжиженного природного газа (далее – СПГ)	всего	180,8	904,0	723,2	-	-	1 808,0
		в том числе:						
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	180,8	904,0	723,2	-	-	1 808,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Внепрограммные мероприятия	перевод котельных на СПГ	всего	-	-	-	15	15	30	
		в том числе:							
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	-	-	-	15	15	30	
Внепрограммные мероприятия	перевод на природный газ автотранспортной техники	всего	-	-	50,0	50,0	150,0	250,0	
		в том числе:							
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	-	-	50,0	50,0	150,0	250,0	
Внепрограммные мероприятия	строительство автомобильной газонаполнительной компрессорной станции	всего	-	87,0	-	-	-	87,0	
		в том числе:							
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	
		областной бюджет	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные средства	-	87,0	-	-	-	87,0

* Данные об инвестициях в строительство магистральных газопроводов ПАО «Газпром» не представляет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ
от реализации региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденная настоящим постановлением (далее – программа), направлена на социально-экономическое развитие Архангельской области, улучшение экологической обстановки и повышение энергообеспечения населения, коммунально-бытовых и промышленных потребителей Архангельской области.

Ожидаемым эффектом от реализации программы будут являться:

прирост потребления природного газа на 0,117 млрд. м. куб.;

строительство магистральных газопроводов протяженностью 216 км;

строительство газопроводов-отводов протяженностью 46,9 км;

строительство 4 и реконструкция 9 газораспределительных станций;

строительство межпоселковых газопроводов протяженностью 243 км;

строительство внутрипоселковых газопроводов протяженностью 40,9 км;

прирост уровня газификации населения до 30,0 процентов;

прирост газифицированных природным газом населенных пунктов в количестве не менее 14 ед.;

прирост газифицированных природным газом квартир (домовладений) в количестве не менее 5000 ед.;

прирост котельных, использующих природный газ в качестве топлива, в количестве не менее 24 ед.;

строительство комплекса по производству сжиженного природного газа (далее – СПГ);

прирост котельных, использующих СПГ в качестве топлива, в количестве не менее 2 ед.;

прирост автотранспортной техники на газомоторном топливе в количестве не менее 50 ед.;

строительство автомобильной газовой наполнительной компрессорной станции.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

ОПИСАНИЕ МЕР
координации деятельности исполнительных органов
государственной власти Архангельской области и организаций
для достижения целей и ожидаемых результатов региональной
программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций в Архангельской области
на 2021 – 2025 годы

В соответствии с Концепцией участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, утвержденной постановлением Правления ОАО «Газпром» от 30 ноября 2009 года № 57, реализация мероприятий по газификации Архангельской области осуществляется в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром» и региональных программ газификации. При этом ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром межрегионгаз») обеспечивает доведение газа до потребителя или населенного пункта (реализует Генеральную схему газоснабжения и газификации Архангельской области) путем строительства газопроводов-отводов, газораспределительных станций и межпоселковых газопроводов, а Правительство Архангельской области и муниципальные образования обеспечивают подготовку потребителей к приему природного газа (осуществляют строительство уличных газораспределительных сетей, перевод на природный газ квартир, котельных и промышленных потребителей).

Реализация инвестиционных проектов строительства комплекса производства сжиженного природного газа, автомобильной газовой наполнительной компрессорной станции, перевода на природный газ котельных планируется в рамках заключения соответствующих соглашений между Правительством Архангельской области, органами местного самоуправления муниципальных образований Архангельской области и инвестором.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

**ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ РАЗМЕР
расходов областного бюджета на реализацию региональной
программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций в Архангельской области
на 2021 – 2025 годы**

Расходы областного бюджета на реализацию мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением, не предусмотрены.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

С В Е Д Е Н И Я
о порядке расчета показателей региональной программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы

Исходными данными для расчета показателей региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением, приняты следующие материалы:

Генеральная схема газоснабжения и газификации Архангельской области, разработанная на основании соглашения о сотрудничестве между администрацией Архангельской области и открытым акционерным обществом «Газпром» от 5 октября 2004 года № 08-10/74 (далее – генеральная схема);

технический паспорт газового хозяйства Архангельской области по состоянию на 1 января 2019 года, разработанный министерством топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области (далее – технический паспорт);

Программа развития газоснабжения и газификации Архангельской области на период с 2021 по 2025 годы, утвержденная Губернатором Архангельской области и председателем Правления публичного акционерного общества «Газпром» (далее – инвестиционная программа ПАО «Газпром»);

Долгосрочная программа развития публичного акционерного общества «Газпром», утвержденная постановлением Правления публичного акционерного общества «Газпром» от 15 июня 2017 года № 33 (далее – долгосрочная программа ПАО «Газпром»).

Наименование целевых показателей региональной программы	Порядок расчета	Источники информации
1	2	3
Прирост потребления природного газа в год	разница между объемом потребления природного газа в текущем и предыдущем годах	инвестиционная программа ПАО «Газпром», технический паспорт

1	2	3
Строительство магистральных газопроводов	фактическое значение	долгосрочная программа ПАО «Газпром»
Строительство газопроводов-отводов	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», генеральная схема
Строительство газораспределительных станций (далее – ГРС)	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», генеральная схема
Реконструкция ГРС	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», генеральная схема
Строительство межпоселковых газопроводов	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», генеральная схема, технический паспорт
Строительство внутрипоселковых газопроводов	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», технический паспорт
Уровень газификации населения	методика расчета показателя, утвержденная приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308	технический паспорт
Уровень потенциальной газификации населения	методика расчета показателя, утвержденная приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308	технический паспорт
Количество газифицированных природным газом населенных пунктов	фактическое значение	технический паспорт
Количество газифицированных природным газом квартир (домовладений)	фактическое значение	технический паспорт
Уровень газификации населения природным газом	методика расчета показателя, утвержденная приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308	инвестиционная программа ПАО «Газпром», технический паспорт
Перевод котельных на природный газ	фактическое значение	инвестиционная программа ПАО «Газпром», технический паспорт

1	2	3
Уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом	методика расчета показателя, утвержденная приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308	технический паспорт
Строительство комплексов производства сжиженного природного газа	фактическое значение	технический паспорт
Перевод котельных на сжиженный природный газ	фактическое значение	технический паспорт
Перевод на природный газ автотранспортной техники	фактическое значение	технический паспорт
Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	фактическое значение	технический паспорт

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

С В Е Д Е Н И Я
о потребителях, на которых направлено действие региональной
программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций в Архангельской области
на 2021 – 2025 годы, и обоснование их выделения

Действие региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2025 годы, утвержденной настоящим постановлением, направлено на предоставление технической возможности газификации населения (около 110 тыс. человек), коммунально-бытовых и промышленных потребителей (около 80 ед.), расположенных более чем в 80 населенных пунктах Вилегодского округа, Вельского, Холмогорского и Приморского районов, городах Архангельске, Новодвинске, Северодвинске, Няндоме, Сольвычегодске, Котласе, Коряжме, Вельске, поселках Савинский и Кулой, и расширение сферы использования природного газа.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к региональной программе
газификации жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций в Архангельской
области на 2021 – 2025 годы

**ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА
газоснабжения и газификации Архангельской области**

В 2018 году проектной организацией АО «Газпром промгаз» (является дочерним обществом ПАО «Газпром») совместно с Правительством Архангельской области, органами местного самоуправления муниципальных образований Архангельской области, газораспределительными организациями и крупнейшими перспективными потребителями природного газа осуществлена актуализация Генеральной схемы газоснабжения и газификации Архангельской области (далее – Генеральная схема).

При актуализации Генеральной схемы АО «Газпром промгаз» выполнено следующее:

рассмотрена возможность поставок природного газа 18 муниципальным районам и городским округам Архангельской области;

выполнена оценка перспективного суммарного объема потребления природного газа Архангельской областью, которая составила 5,5 млрд. куб. м в год, в том числе 3,9 млрд. куб. м в год – потребность в природном газе восьми крупнейших промышленных потребителей (Архангельский целлюлозно-бумажный комбинат, акционерное общество «ПО «Севмаш», акционерное общество «ЦС «Звездочка», Северодвинская ТЭЦ-1, Савинский цементный завод, заводы по производству метанола и сжиженного природного газа, Кулойская ГТ-ТЭЦ).

Для обеспечения перспективной потребности в природном газе Генеральной схемой предусматривается строительство 9 газораспределительных станций и газопроводов-отводов протяженностью 155 км, строительство межпоселковых газопроводов протяженностью 1541 км. Кроме этого Генеральной схемой рассмотрены варианты реконструкции магистрального газопровода «Нюксеница-Архангельск» для увеличения его пропускной способности.

Ожидаемым результатом реализации Генеральной схемы будет являться предоставление возможности газификации 250 населенным пунктам (около 300 тыс. человек) Ленского, Котласского, Устьянского, Вельского, Коношского, Няндомского, Плесецкого, Онежского, Холмогорского и Приморского районов, Вилегодского и Каргопольского округов, городов Архангельска, Новодвинска, Няндомы, Каргополя, Онеги. При этом уровень газификации населения природным газом должен достигнуть 60 процентов (в настоящее время уровень газификации составляет 26 процентов, газифицировано 32 населенных пункта).

Генеральная схема газоснабжения и газификации Архангельской области (2018г.)

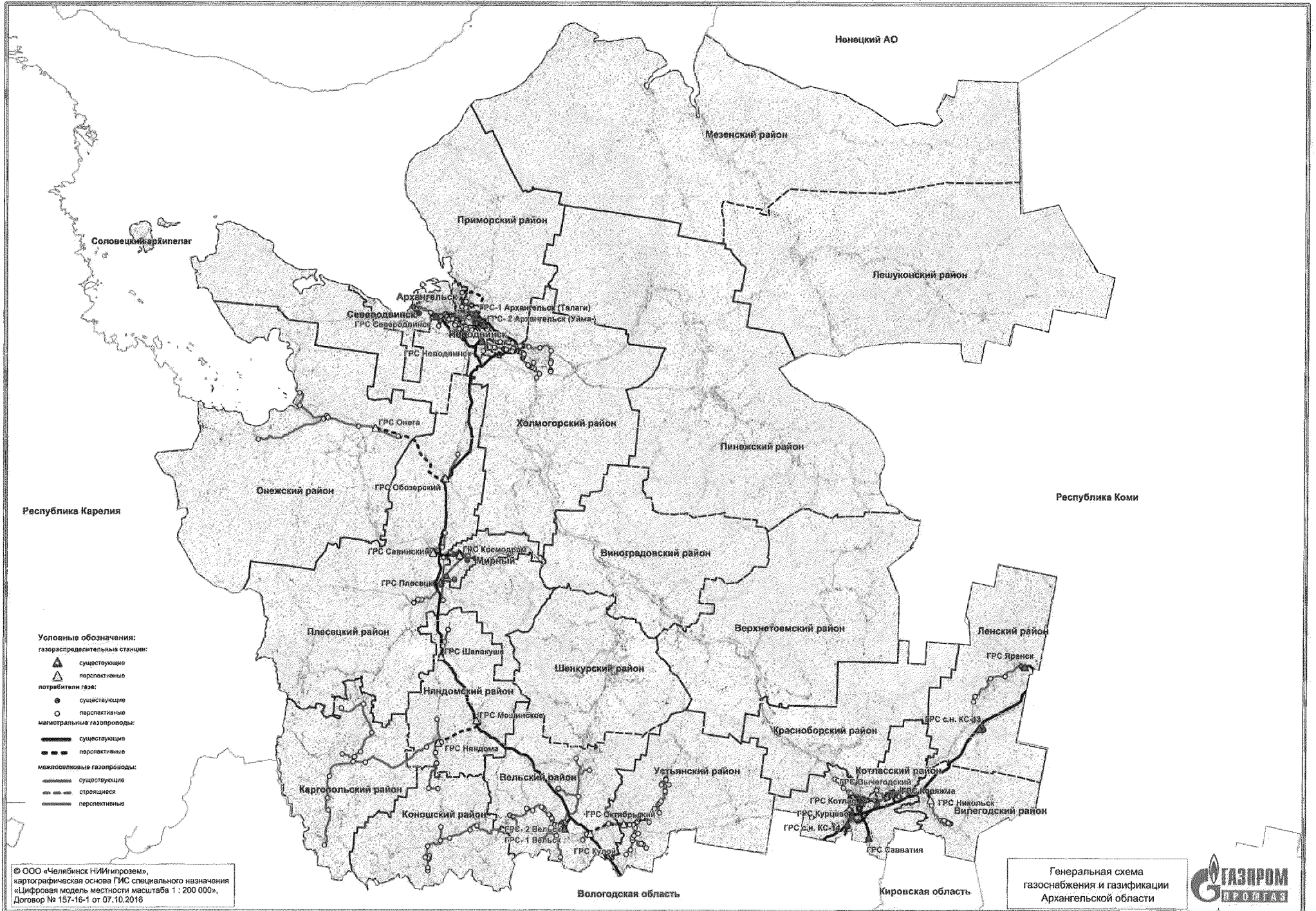
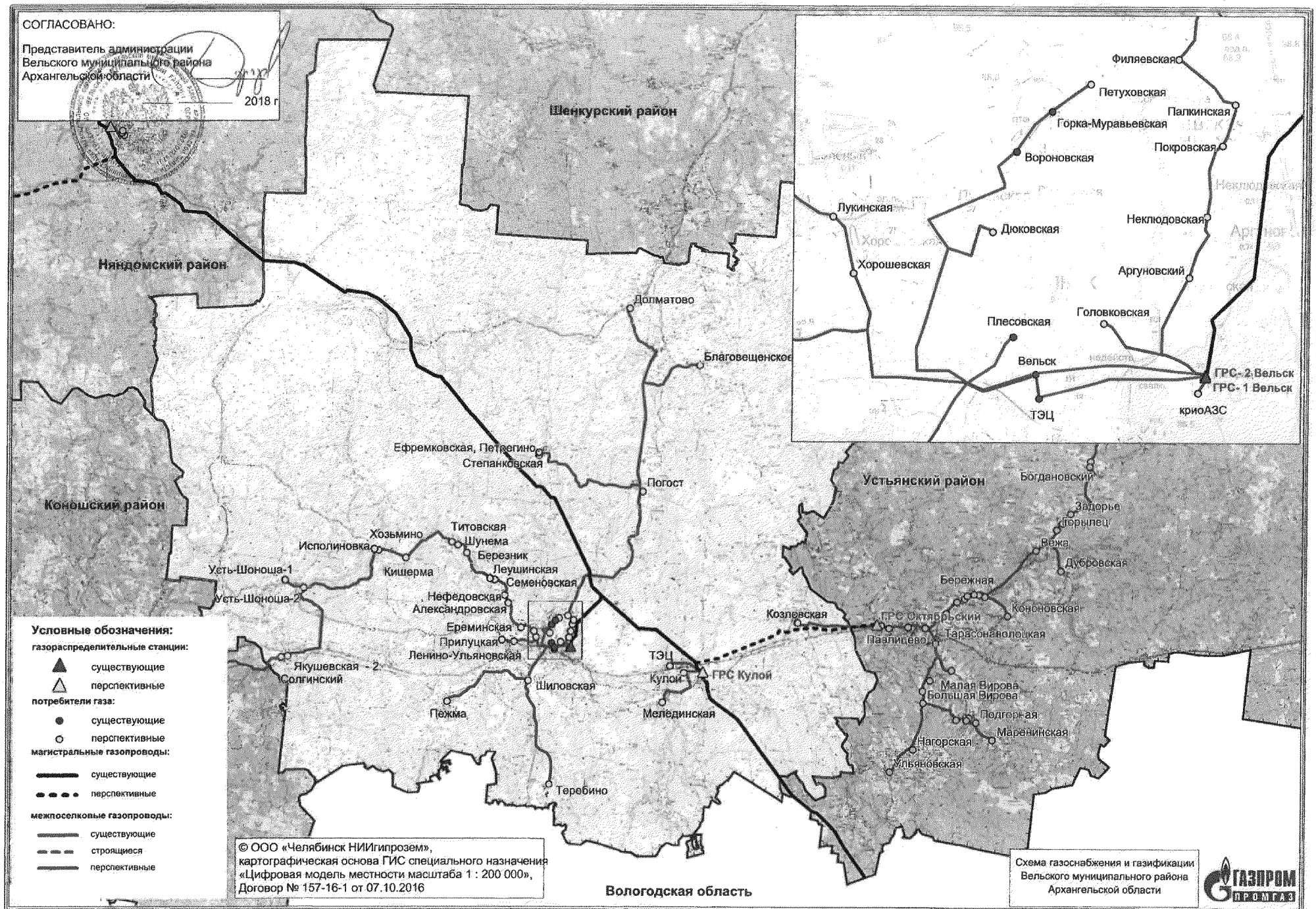
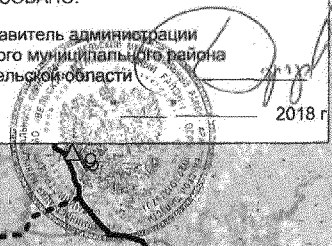


Схема газоснабжения и газификации Вельского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Вельского муниципального района
Архангельской области



Условные обозначения:

- ▲ газораспределительные станции:
 - ▲ существующие
 - △ перспективные
- потребители газа:
 - существующие
 - перспективные
- магистральные газопроводы:
 - существующие
 - - - перспективные
- межпоселковые газопроводы:
 - существующие
 - - - строящиеся
 - перспективные

© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Вологодская область

Схема газоснабжения и газификации
Вельского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС- 1 Вельск и ГРС- 2 Вельск Вельского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

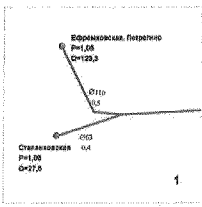
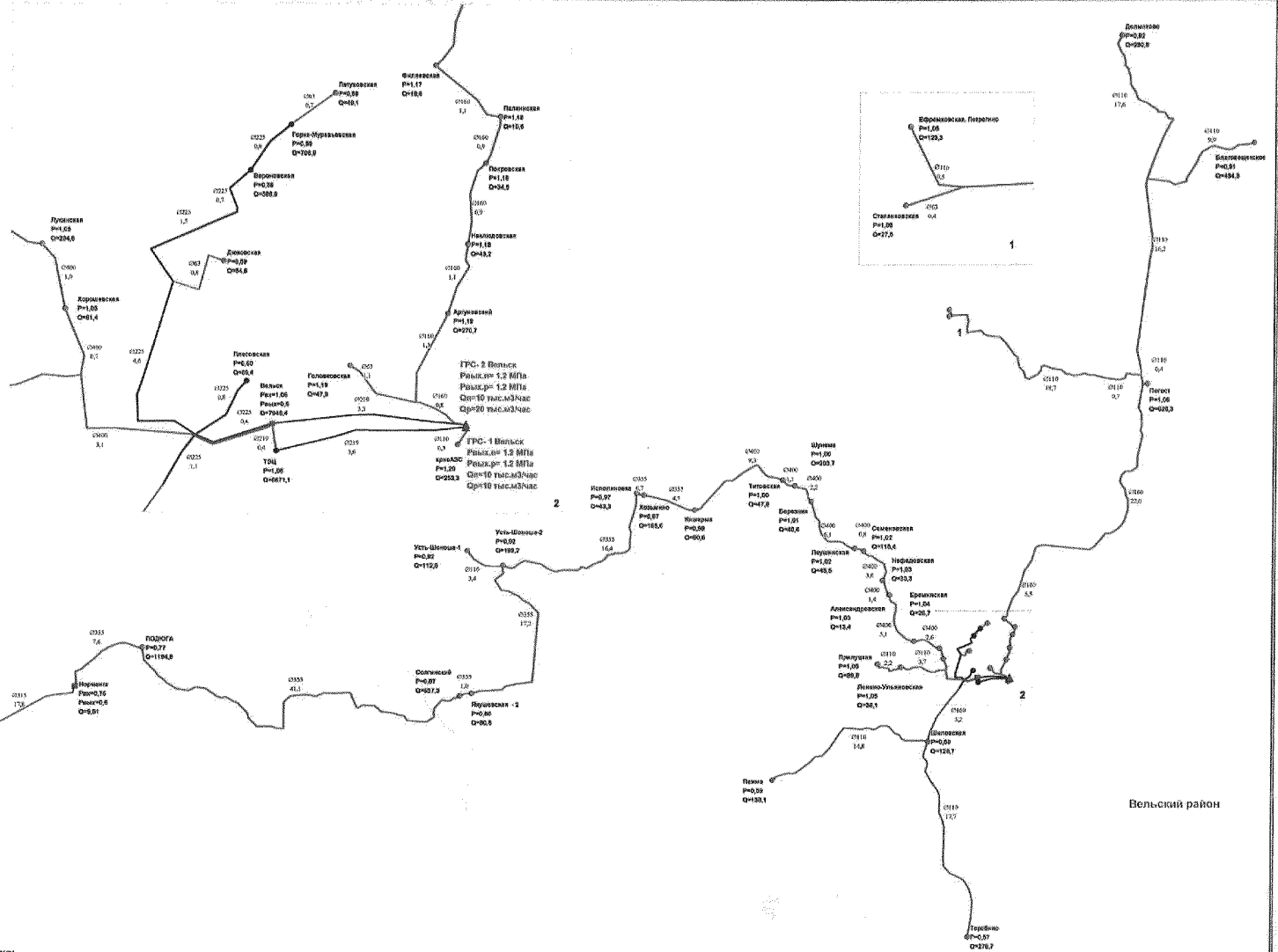
Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром проект"
Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области
М.А. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"
А.А. Кирилов

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
мекротригаз УХТ"
А.А. Чеботков



Конюшский район

Вельский район

- Условные обозначения:**
- ▲ существующие перспективные газораспределительные станции
 - существующие перспективные потребители газа
 - понижающие ГРП
 - существующие Г2 (P=0,3 МПа)
 - перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
 - существующие Г3 (P=0,6 МПа)
 - перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
 - существующие Г4 (P=1,2 МПа)
 - перспективные Г4 (P=1,2 МПа)
 - строящиеся
 - по Программе газификации регионов РФ ПАО "Газпром"
- Давление P (МПа)
Потребление Q (куб м/ч)
Внешний диаметр d (мм)
Длина участка L (км)
- граница МО и ГО

Примечание: Схематическое изображение будет осуждено на основе обозначения инвестора! Схематическое изображение не является газификацией! Будет уточнено при реализации! Проектная ответственность: ООО "Газпром проект"



Схема газораспределительной сети ГРС Кулой Вельского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

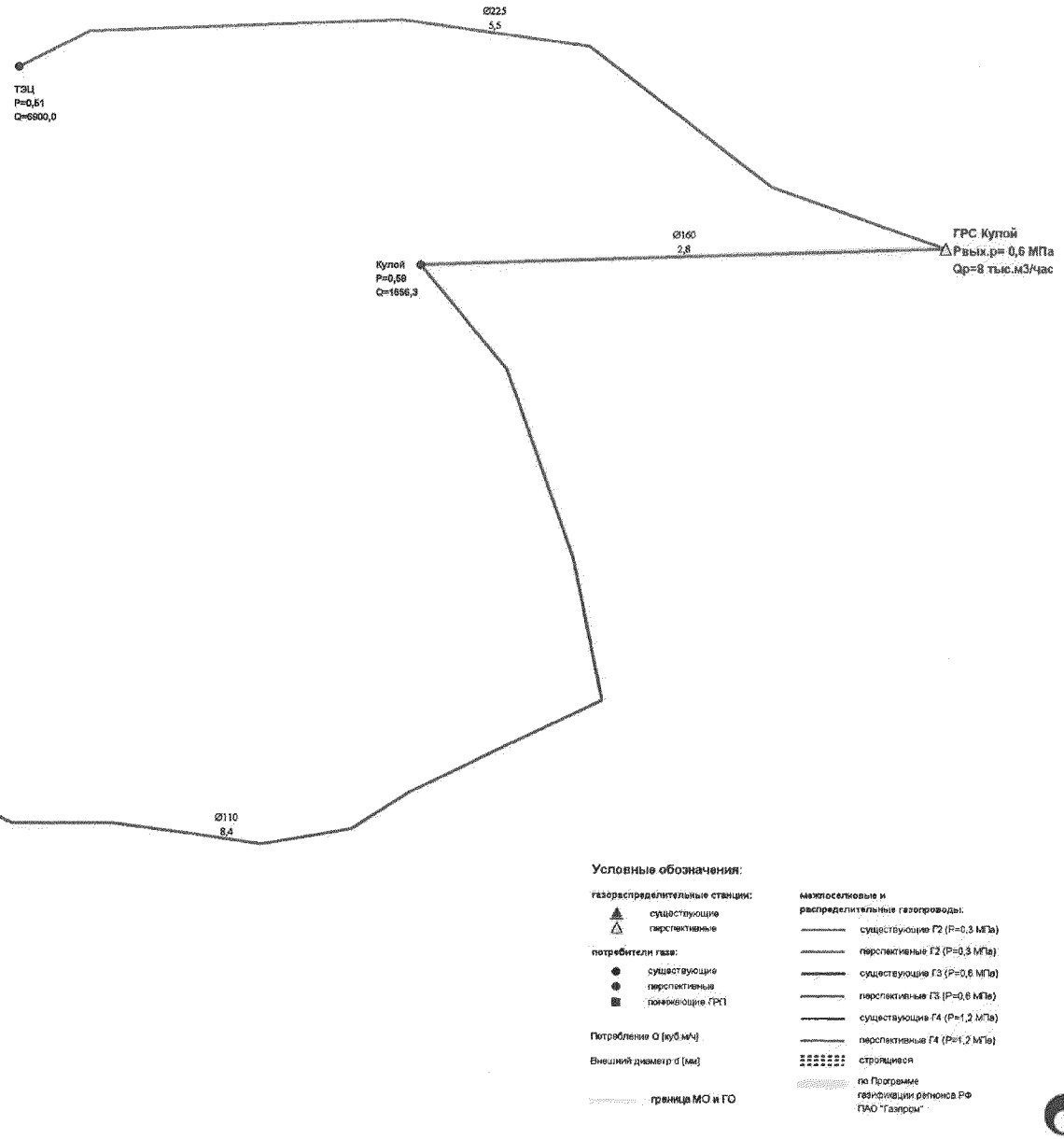
Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные
- перспективные ГРС

Потребление Q (куб.м/ч)

Внешний диаметр d (мм)

----- граница МО и ГО

населенные и
распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (P=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
- существующие Г3 (P=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
- существующие Г4 (P=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

----- строящиеся

----- по Программе газификации района. По ГРАО "Газпром"

Примечание: Объем строительства будет определен на основе обоснованной информации.
Объемы планируемого развития сети газоснабжения будут уточнены по результатам
исполнения проектных работ.



Схема газоснабжения и газификации Вельского муниципального района Архангельской области (2019г.) (вариант 1)

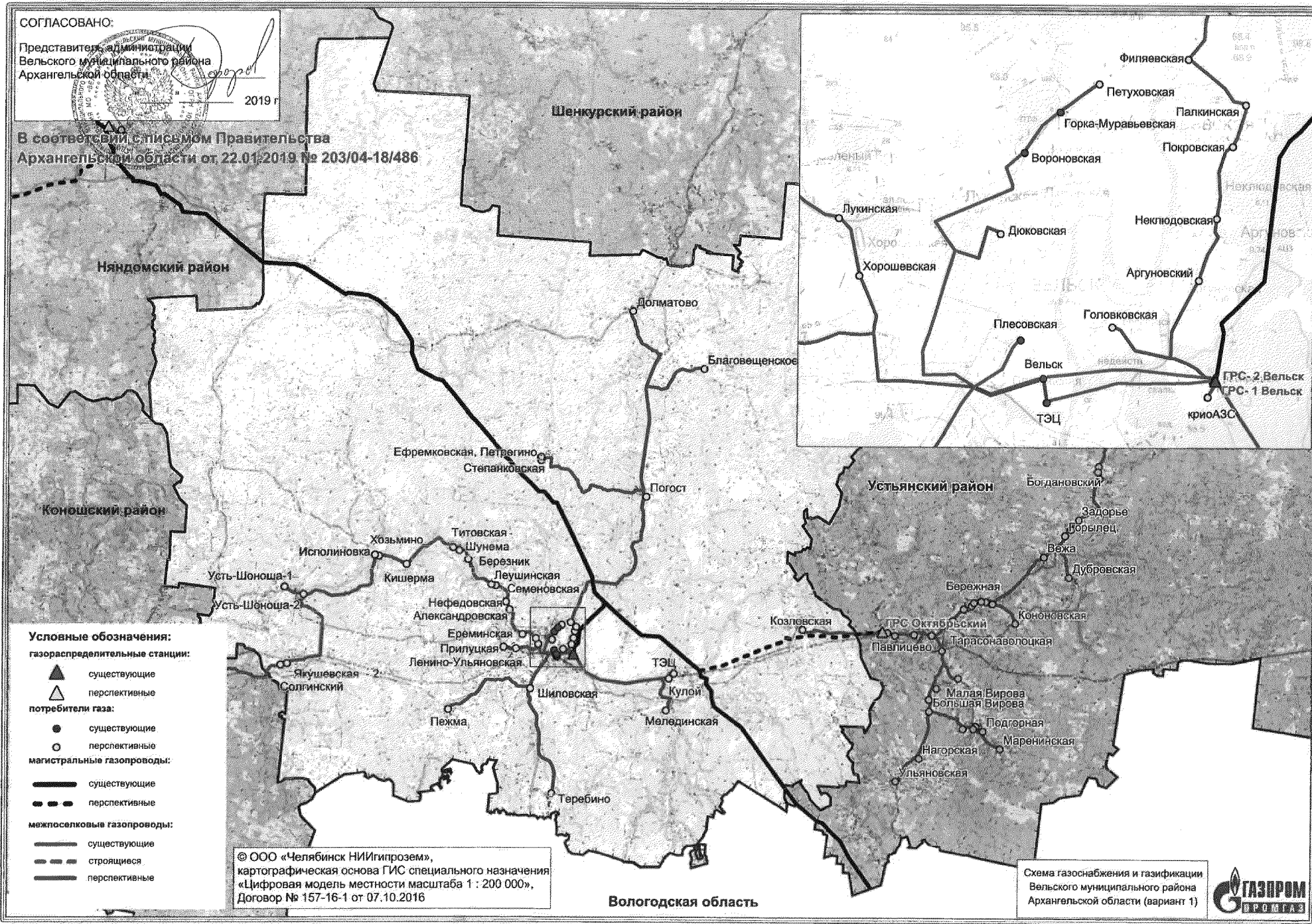


Схема газораспределительной сети ГРС-1 Вельск и ГРС-2 Вельск Вельского района Архангельской области (вариант 1)

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром проект" **Н.В. Варламов**

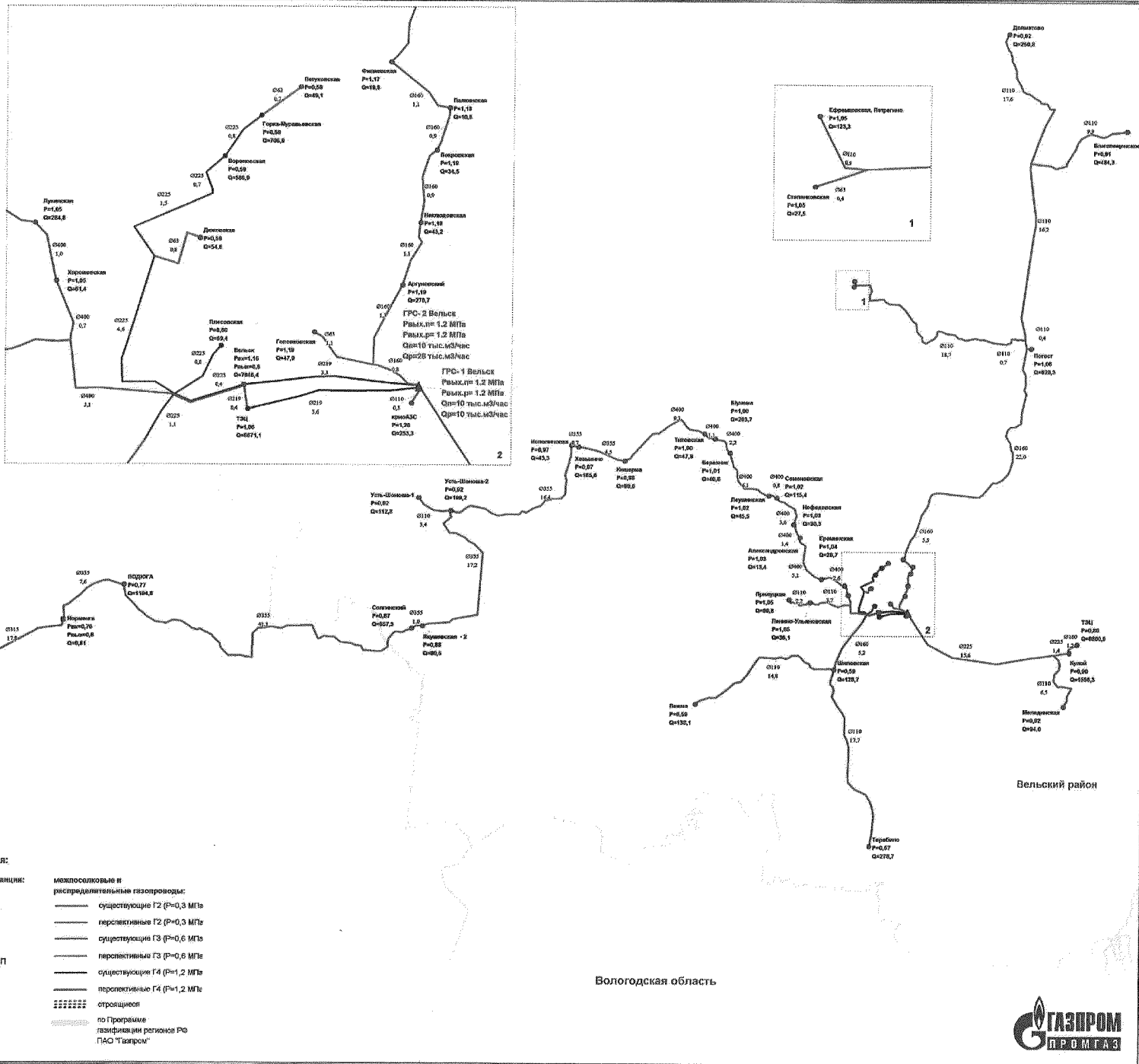
СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области **Д.Н. Поташев**

Заместитель генерального
директора "Газпром Архангельск"
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск" **А.И. Кипуров**

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионал Ухта" **А.А. Часноков**

В соответствии с письмом Правительства
Архангельской области от 22.01.2019 № 203/04-18/486



Конюшский район

Вельский район

Вологодская область

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

▲ существующие

△ перспективные

потребители газа:

● существующие

○ перспективные

■ понижающие ГРП

Потребление Q [куб.м³/ч]

Внешний диаметр d [мм]

междолиновые и

распределительные газопроводы:

— существующие Г2 (P=0,3 МПа)

— перспективные Г2 (P=0,3 МПа)

— существующие Г3 (P=0,6 МПа)

— перспективные Г3 (P=0,6 МПа)

— существующие Г4 (P=1,2 МПа)

— перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

отроающиеся

по Прямые

газификации регионов РФ

ПАО "Газпром"

Примечание: Объемы строительства будут определены по итогам обследования объектов.
Основные технические решения по объектам газификации будут уточнены по результатам проектно-исследовательских работ.



Схема газоснабжения и газификации Вельского муниципального района Архангельской области (2019г.) (вариант 2)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Вельского муниципального района
Архангельской области

2019 г.

В соответствии с письмом Правительства
Архангельской области от 22.01.2019 № 203/04-18/486

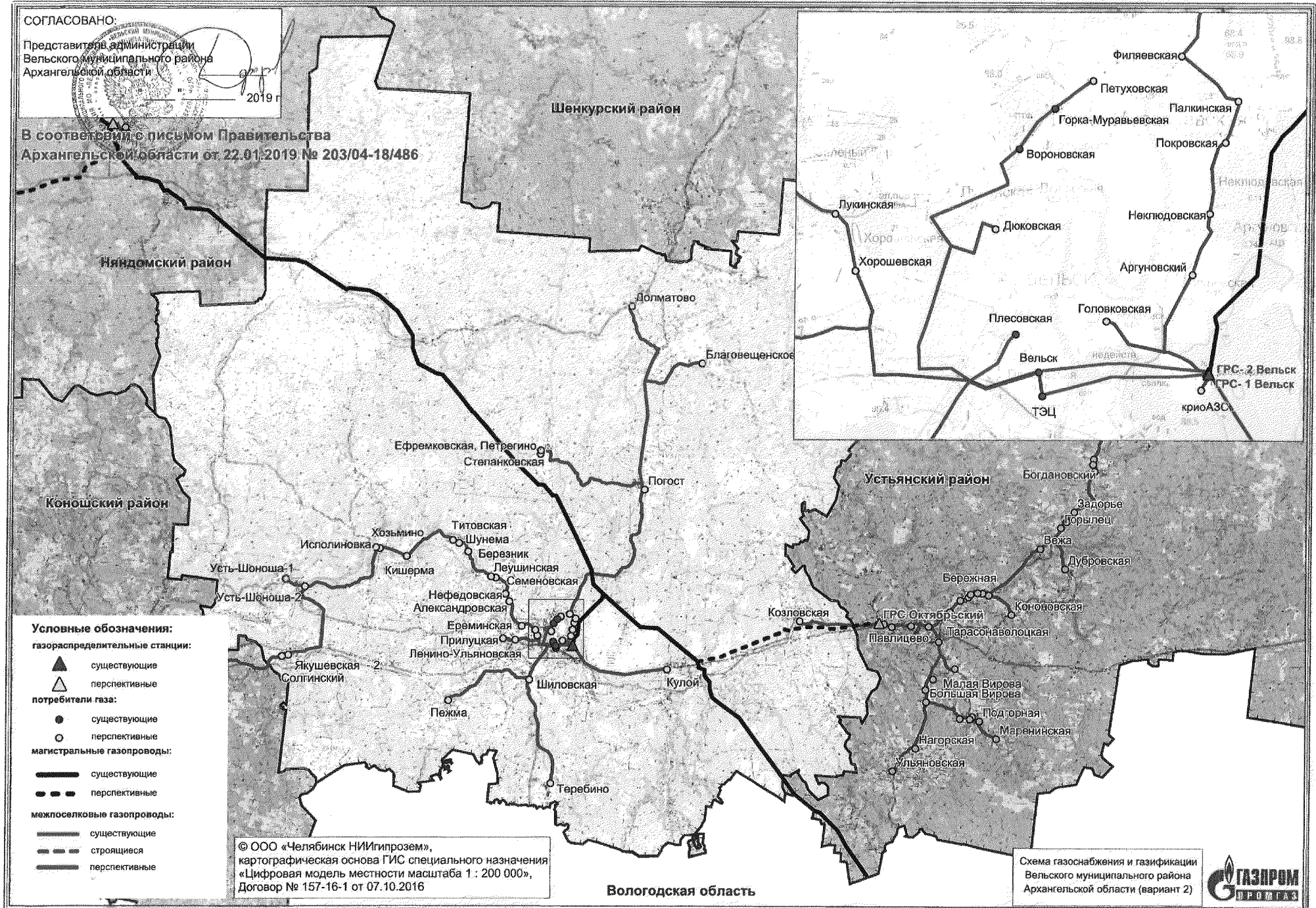


Схема газораспределительной сети ГРС-1 Вельск и ГРС-2 Вельск Вельского района Архангельской области (вариант 2)

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального директора по проектированию АО "Газпром промгаз" Н.В. Варламов

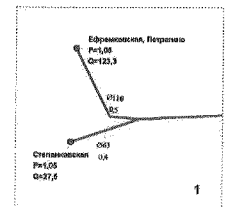
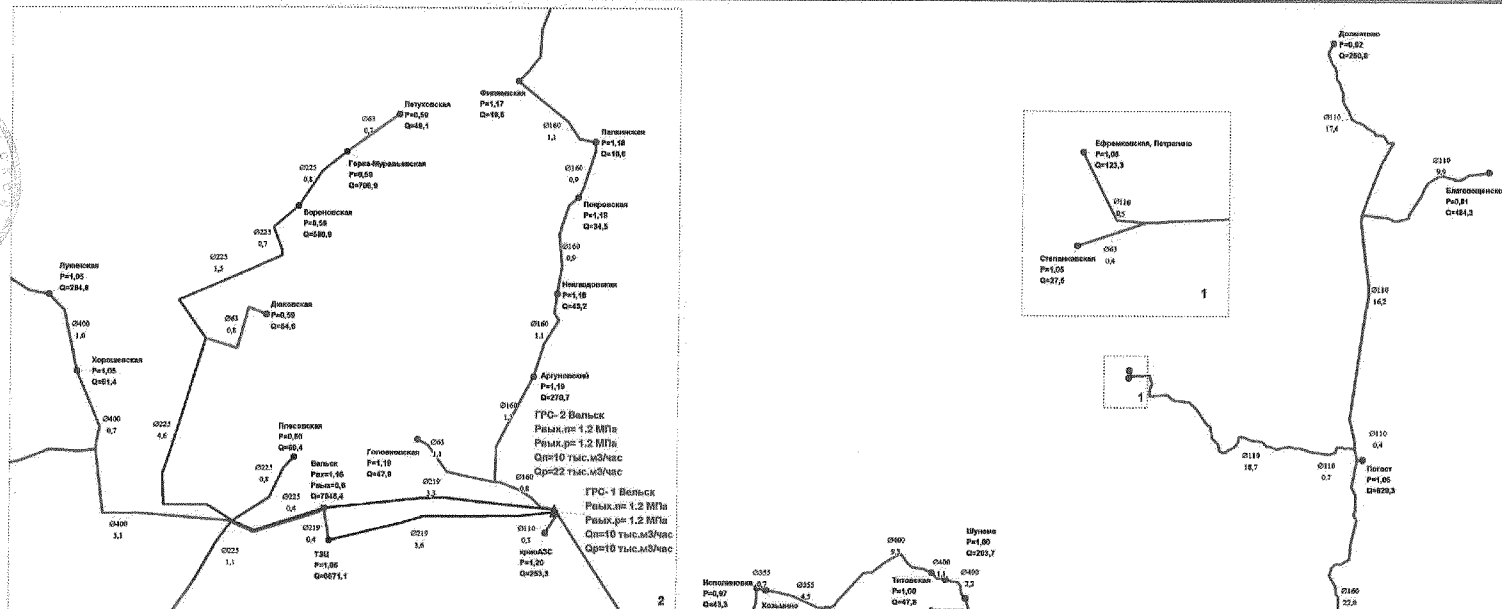
СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра ТЭК и ЖКХ Архангельской области Д.Н. Поташев

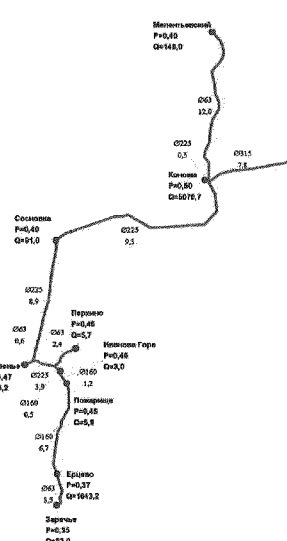
Заместитель генерального директора - главный инженер ООО "Газпром трансгаз Архангельск" А.И. Килуров

Заместитель генерального директора ООО "Газпром межрегионгаз Ухта" А.А. Чесноков

В соответствии с письмом Правительства Архангельской области от 22.01.2019 № 203/04-18/466



Конашский район



- Условные обозначения:**
- ▲ существующие газораспределительные станции
 - △ перспективные газораспределительные станции
 - существующие потребители газа
 - перспективные потребители газа
 - понижающие ГРП
- Потребление Q [куб.м³/ч]
Внешний диаметр d [мм]
- максимальные и распределительные газопроводы:
 - существующие Г2 (P=0,3 МПа)
 - перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
 - существующие Г3 (P=0,6 МПа)
 - перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
 - существующие Г4 (P=1,2 МПа)
 - перспективные Г4 (P=1,2 МПа)
 - строящиеся

Вологодская область



Примечание: Объем строительства будет определен на основе обоснования инвестиций. Основные технические решения по объектам газификации будут уточнены по результатам проектно-конструкторских работ.

Схема газоснабжения и газификации Вилегодского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Вилегодского муниципального района
Архангельской области

2018 г.

Котласский район

Ленский район

Борки
Коряжма
Черемушский

ГРС Никольск
Никольск
Игольница

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- ▲ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные

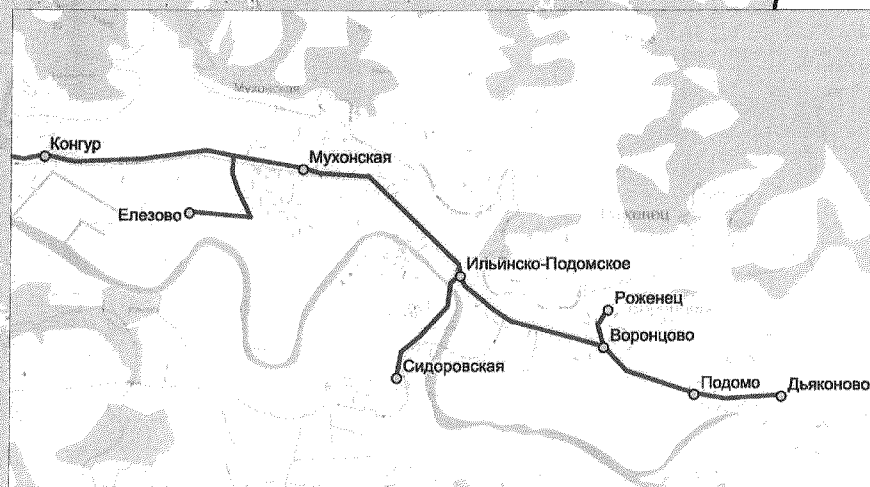
магистральные газопроводы:

- существующие
- - - перспективные

межпоселковые газопроводы:

- существующие
- - - строящиеся
- перспективные

© ООО «Челябинск НИИгазпром»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

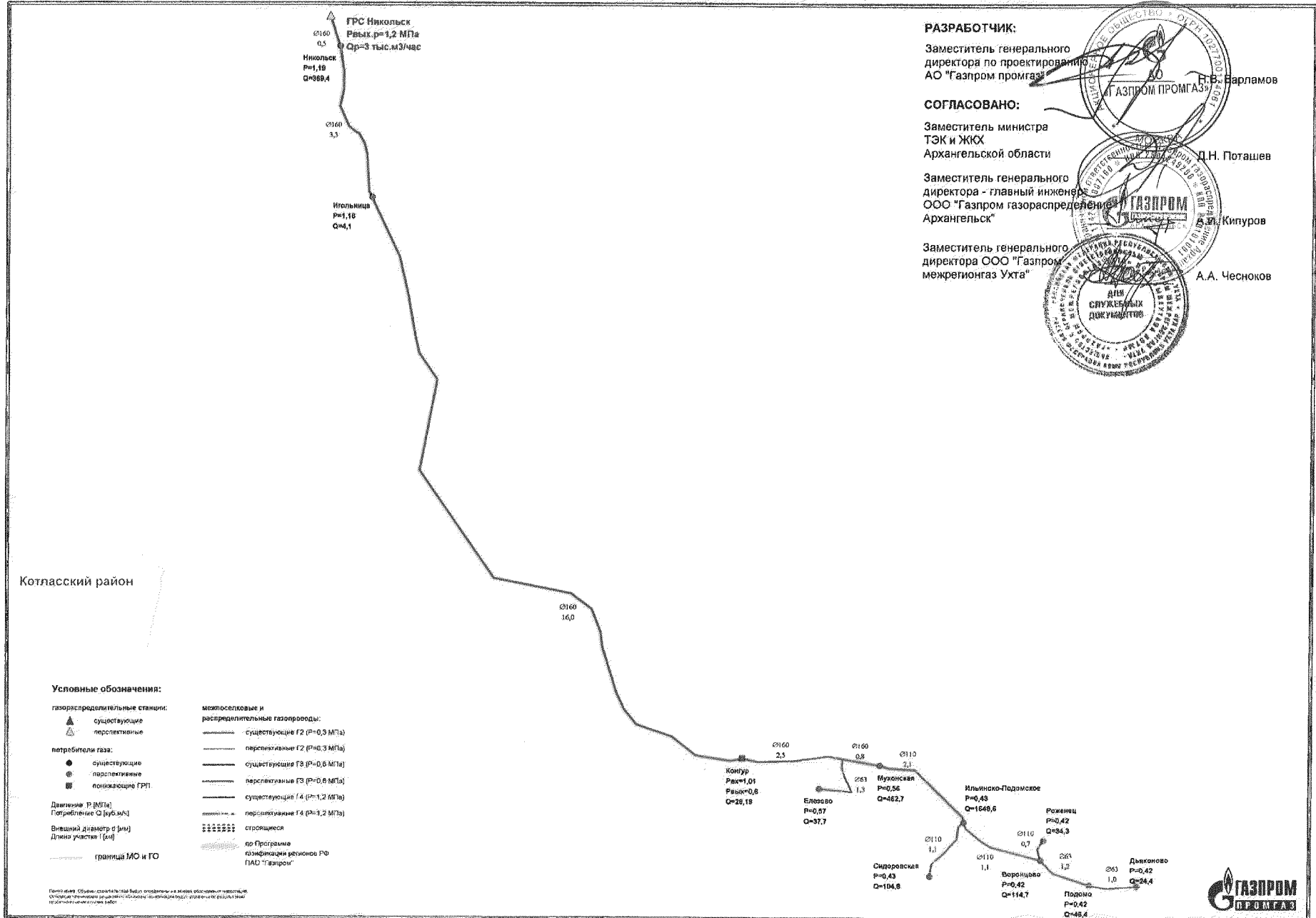


Вологодская область

Схема газоснабжения и газификации
Вилегодского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Никольск Вилегодского района Архангельской области



РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Г.В. Барламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

В.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков

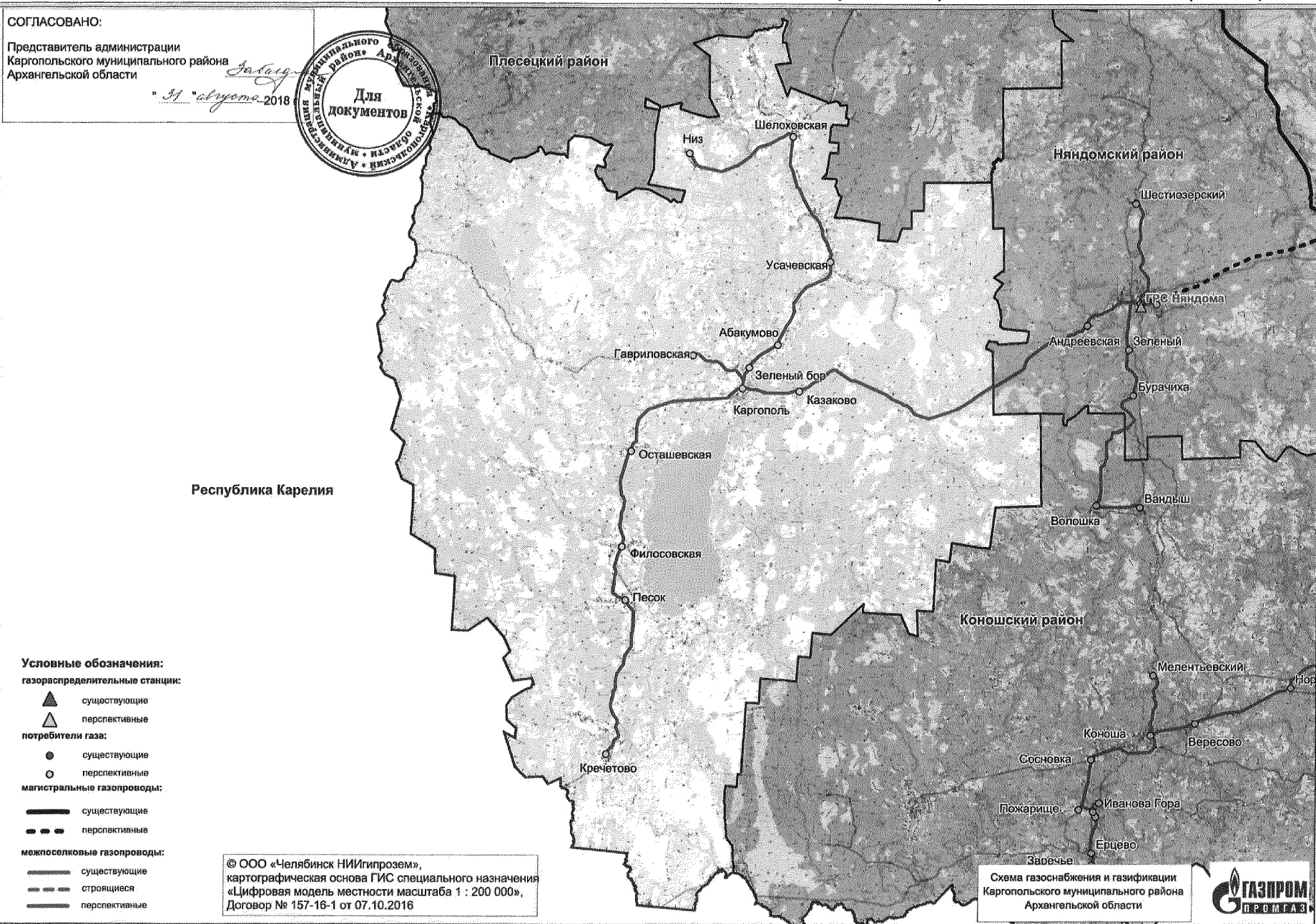


Схема газоснабжения и газификации Каргопольского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Каргопольского муниципального района
Архангельской области

Забалу
" 31 " августа 2018



Условные обозначения:

- ▲ газораспределительные станции:
 - ▲ существующие
 - ▲ перспективные
- потребители газа:
 - существующие
 - перспективные
- магистральные газопроводы:
 - существующие
 - - - перспективные
- межпоселковые газопроводы:
 - существующие
 - - - строящиеся
 - перспективные

© ООО «Челябинск НИИгазпрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации
Каргопольского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Нянда Няндомского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

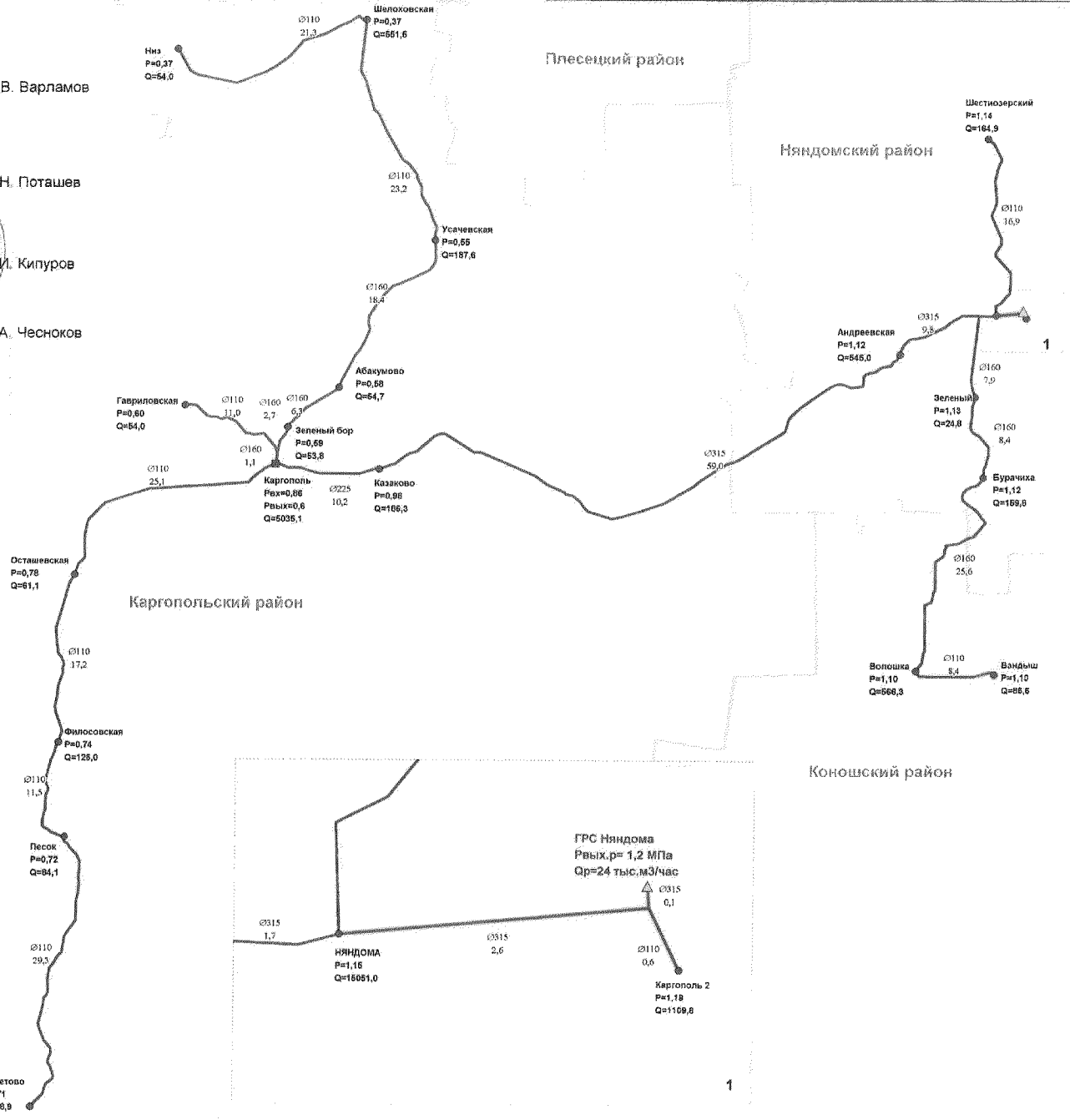
Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

▲ существующие
▲ перспективные

потребители газа:

● существующие
● перспективные
■ пенниканьера ГРП

Давление P (МПа)

Потребление Q (куб.м/ч)

Внешний диаметр d (мм)

Длина участка l (км)

----- граница МО и ГО

мелкосековые и
распределительные газопроводы:

— существующие Г2 (P=0,3 МПа)

— перспективные Г2 (P=0,3 МПа)

— существующие Г3 (P=0,6 МПа)

— перспективные Г3 (P=0,6 МПа)

— существующие Г4 (P=1,2 МПа)

— перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

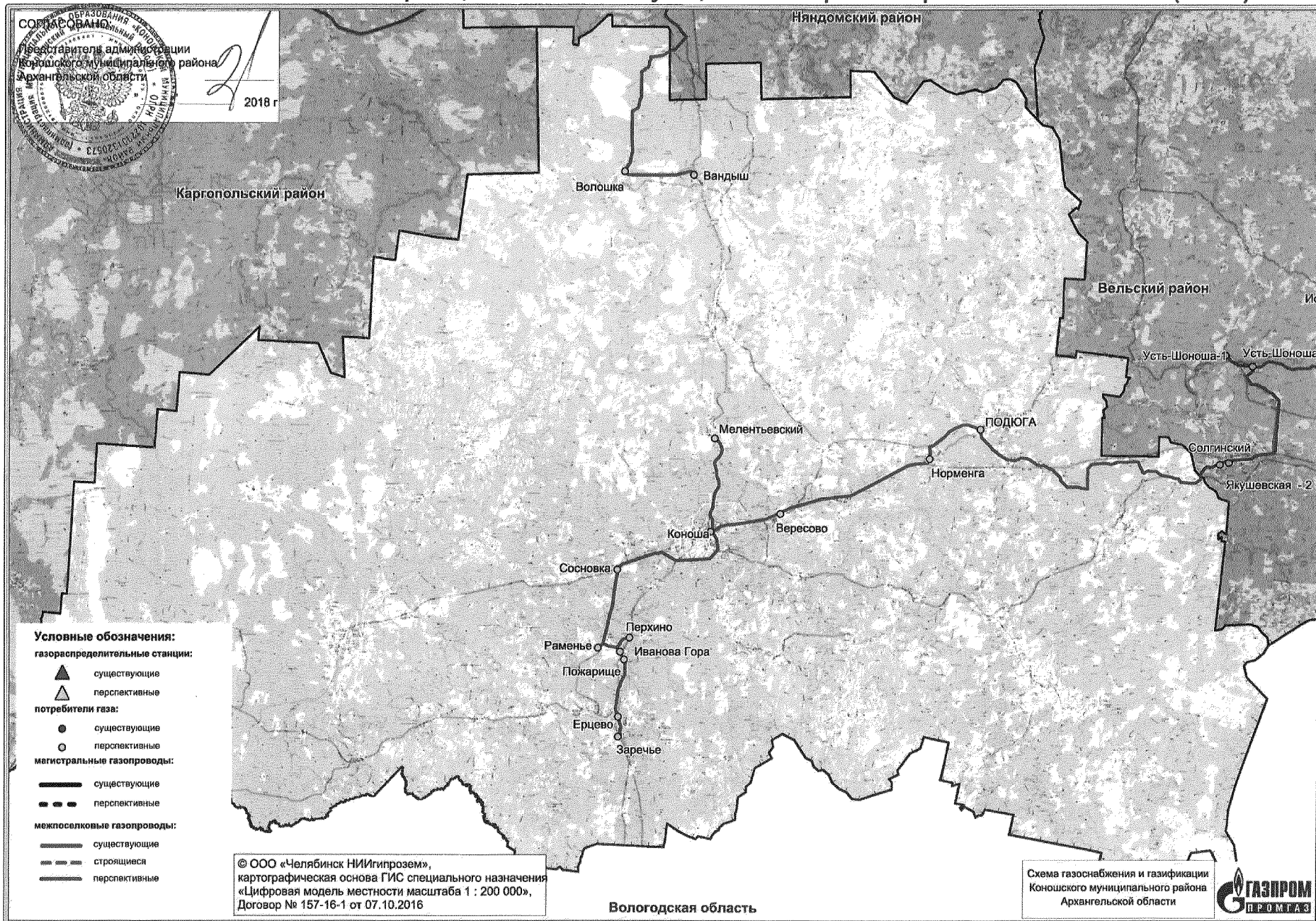
--- строящиеся

--- по Программе газификации региона РФ ПАО "Газпром"

Примечание: Схема составлена в соответствии с данными об объектах, имеющими статус объектов капитального строительства. Объекты, не имеющие статуса объектов капитального строительства, могут быть изменены на территории действия настоящей схемы.



Схема газоснабжения и газификации Коношского муниципального района Архангельской области (2018г.)



СОДМУС ФАВАНЬСКИЙ
 Представитель администрации
 Коношского муниципального района
 Архангельской области
 21
 2018 г.

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные

магистральные газопроводы:

- существующие
- - - перспективные

межпоселковые газопроводы:

- существующие
- - - строящиеся
- перспективные

© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
 картографическая основа ГИС специального назначения
 «Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
 Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Вологодская область

Схема газоснабжения и газификации
 Коношского муниципального района
 Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС-1 Вельск и ГРС-2 Вельск Вельского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

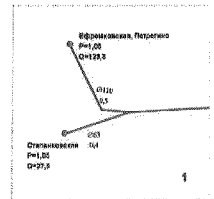
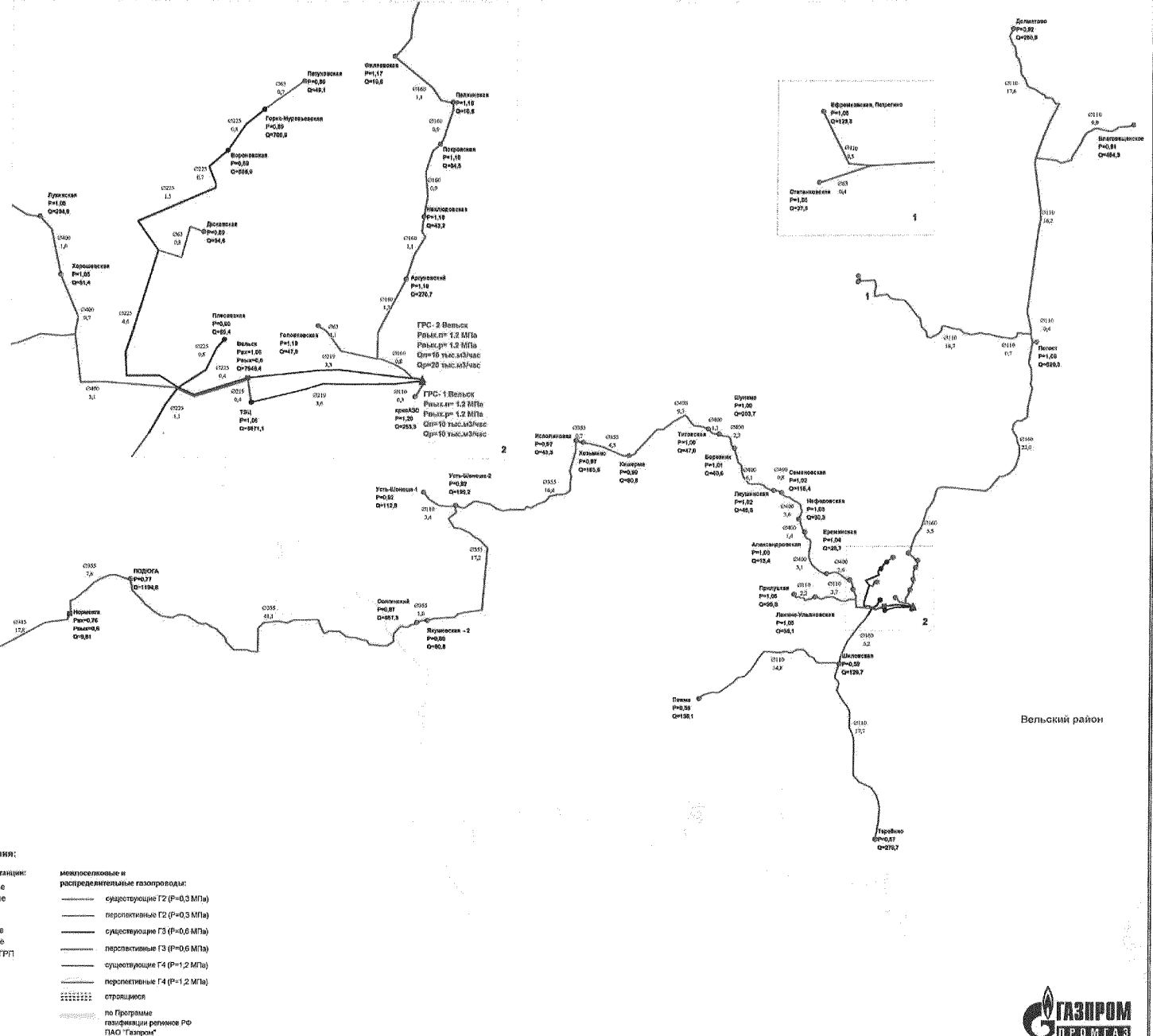
Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром проект"
Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

АО "Газпром ПРОМГАЗ"
Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области
И.И. Потапов

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"
А.И. Кирилов

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионал Ухта"
А.А. Несноков



Коношский район

Вельский район

Условные обозначения:

- газораспределительные станции:**
- ▲ существующие
 - △ перспективные
- потребители газа:**
- существующие
 - перспективные
 - понижающие ГРП
- Давление P (МПа)**
Потребление Q (куб.м/час)
Внешний диаметр d (мм)
Длина участка l (км)
- неиспользуемые и распределительные газопроводы:**
- существующие G2 (P=0.3 МПа)
 - перспективные G2 (P=0.3 МПа)
 - существующие G3 (P=0.6 МПа)
 - перспективные G3 (P=0.6 МПа)
 - существующие G4 (P=1.2 МПа)
 - перспективные G4 (P=1.2 МПа)
- отражающих
по Программе газификации регионов РФ
ПАО "Газпром"
- границ МО и ГО

Примечание: Схема строительства будет утверждена на основе обоснования инвестиций.
Схемные газопроводы являются объектами государственного регулирования в отношении проектно-конструкторских работ.



Схема газоснабжения и газификации Котласского муниципального района, муниципального образования "Город Коряжма", муниципального образования "Котлас" Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Котласского муниципального района
Архангельской области



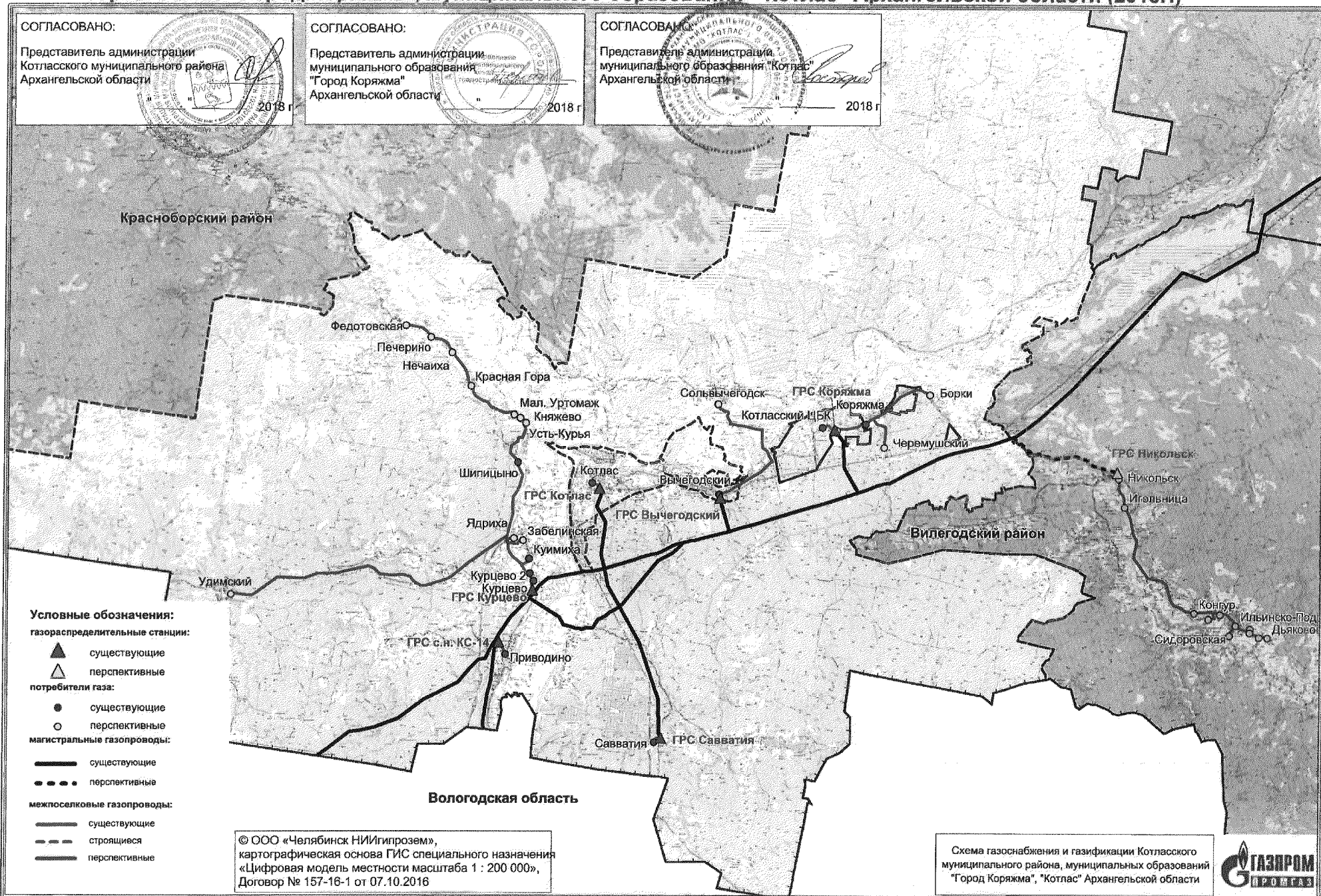
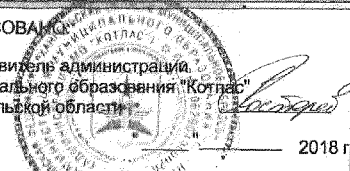
СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
муниципального образования
"Город Коряжма"
Архангельской области



СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
муниципального образования "Котлас"
Архангельской области



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные

магистральные газопроводы:

- существующие
- - - перспективные

межпоселковые газопроводы:

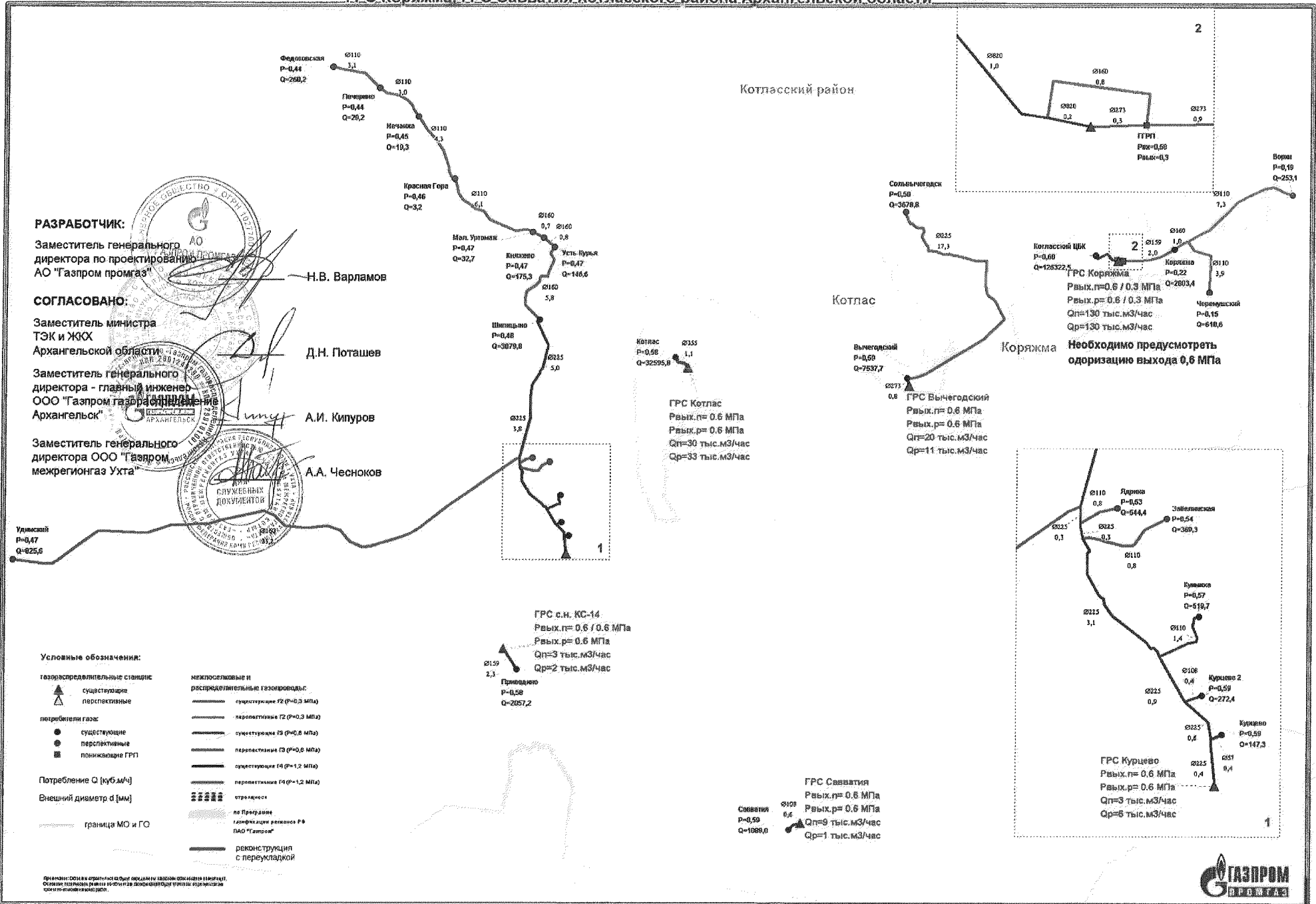
- существующие
- - - строящиеся
- перспективные

© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации Котласского
муниципального района, муниципальных образований
"Город Коряжма", "Котлас" Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Котлас, ГРС Вычегодский, ГРС с.н. КС-14, ГРС Курцево, ГРС Коряжма, ГРС Савватия Котласского района Архангельской области



РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков

Условные обозначения:

газораспределительные станции

▲ существующие
▲ перспективные

подачи газа

● существующие
● перспективные

■ понижающие ГРП

Потребление Q (куб.м/ч)

Внешний диаметр d (мм)

----- граница МО и ГО

межпоселковые и

распределительные газопроводы:

----- существующие Г2 (P=0,3 МПа)

----- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)

----- существующие Г3 (P=0,6 МПа)

----- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)

----- существующие Г4 (P=1,2 МПа)

----- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

----- отрядовые

--- на территории

зонификации региона РЗ

ПАО "Газпром"

----- реконструкция

с переукладкой

Ø159 2,3

Приведено

P=0,58

Q=2057,2

ГРС с.н. КС-14

Рвых.р= 0,6 / 0,6 МПа

Рвых.р= 0,6 МПа

Qп=3 тыс.м3/час

Qр=2 тыс.м3/час

Савватия

P=0,59

Q=1088,0

Ø108 0,6

ГРС Савватия

Рвых.р= 0,6 МПа

Рвых.р= 0,6 МПа

Qп=9 тыс.м3/час

Qр=1 тыс.м3/час

ГРС Курцево

Рвых.р= 0,6 МПа

Рвых.р= 0,6 МПа

Qп=3 тыс.м3/час

Qр=6 тыс.м3/час

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

Ø108 0,4

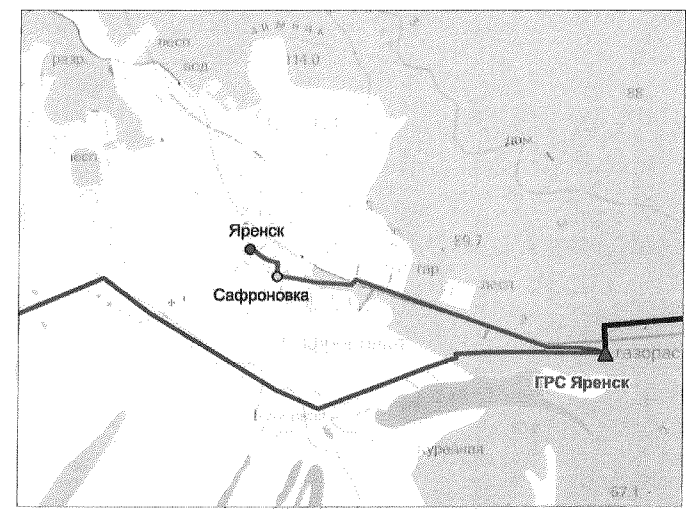
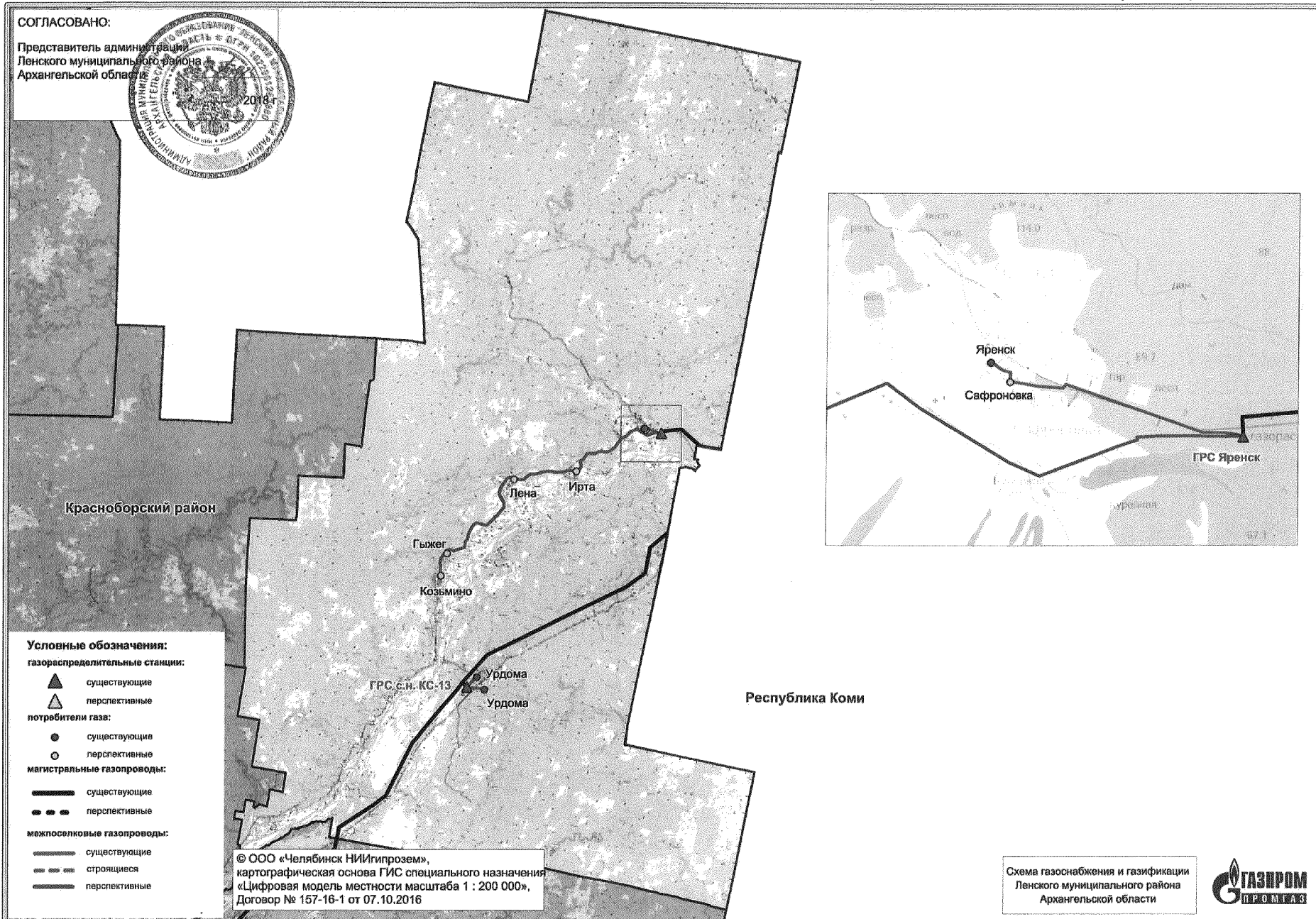


Примечание: Основы проектирования сетей газораспределения и газопроводов. Основные технические условия для сетей газораспределения и газопроводов. Основные технические условия для сетей газораспределения и газопроводов.

Схема газоснабжения и газификации Ленского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Ленского муниципального района
Архангельской области



- Условные обозначения:**
- газораспределительные станции:**
- ▲ существующие
 - △ перспективные
- потребители газа:**
- существующие
 - перспективные
- магистральные газопроводы:**
- существующие
 - - - перспективные
- межпоселковые газопроводы:**
- существующие
 - - - строящиеся
 - перспективные

© ООО «Челябинск НИИГипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации
Ленского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Яренск, ГРС КС-13 Ленского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков

Яренск
P=0,59
Q=2476,1

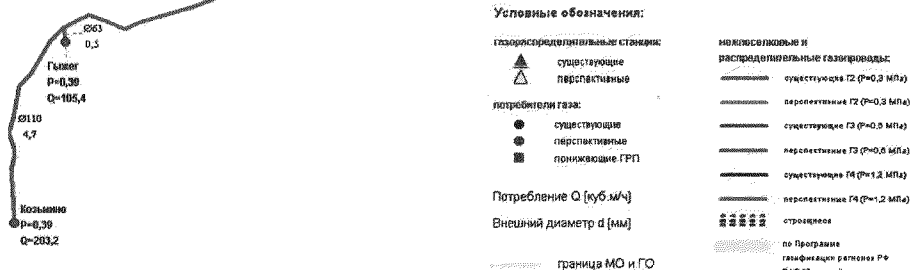
Садфановка
P=0,59
Q=114,8

ГРС Яренск
Рвых.г= 0,6 МПа
Рвых.р= 0,6 МПа
Qг=4 тыс.м3/час
Qр=3 тыс.м3/час

Урлюк
P=0,59
Q=894,8

Удцова
P=0,59
Q=803,1

ГРС с.и. КС-13
Рвых.г= 0,6 МПа
Рвых.р= 0,6 МПа
Qг=62 тыс.м3/час
Qр=2 тыс.м3/час



Условные обозначения:

- | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>газораспределительные станции</p> <ul style="list-style-type: none"> ▲ существующие △ перспективные <p>потребители газа:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● существующие ● перспективные ■ прикованные ГРП <p>Потребление Q [куб.м/ч]</p> <p>Внешний диаметр d [мм]</p> <p>----- граница МО и ГО</p> | <p>неиспользуемые и распределительные газопроводы:</p> <ul style="list-style-type: none"> — существующие Г2 (P=0,3 МПа) — перспективные Г2 (P=0,3 МПа) — существующие Г3 (P=0,5 МПа) — перспективные Г3 (P=0,5 МПа) — существующие Г4 (P=1,2 МПа) — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) <p>----- стреление по Программе газификации регионов РФ ОАО "Газпром"</p> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Примечание: Схема является проектной документацией, предназначенной для использования в качестве исходных данных при проектировании газораспределительной сети. Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2008 № 390-ПП "Об утверждении Правил технической эксплуатации газораспределительных систем газопотребителей".



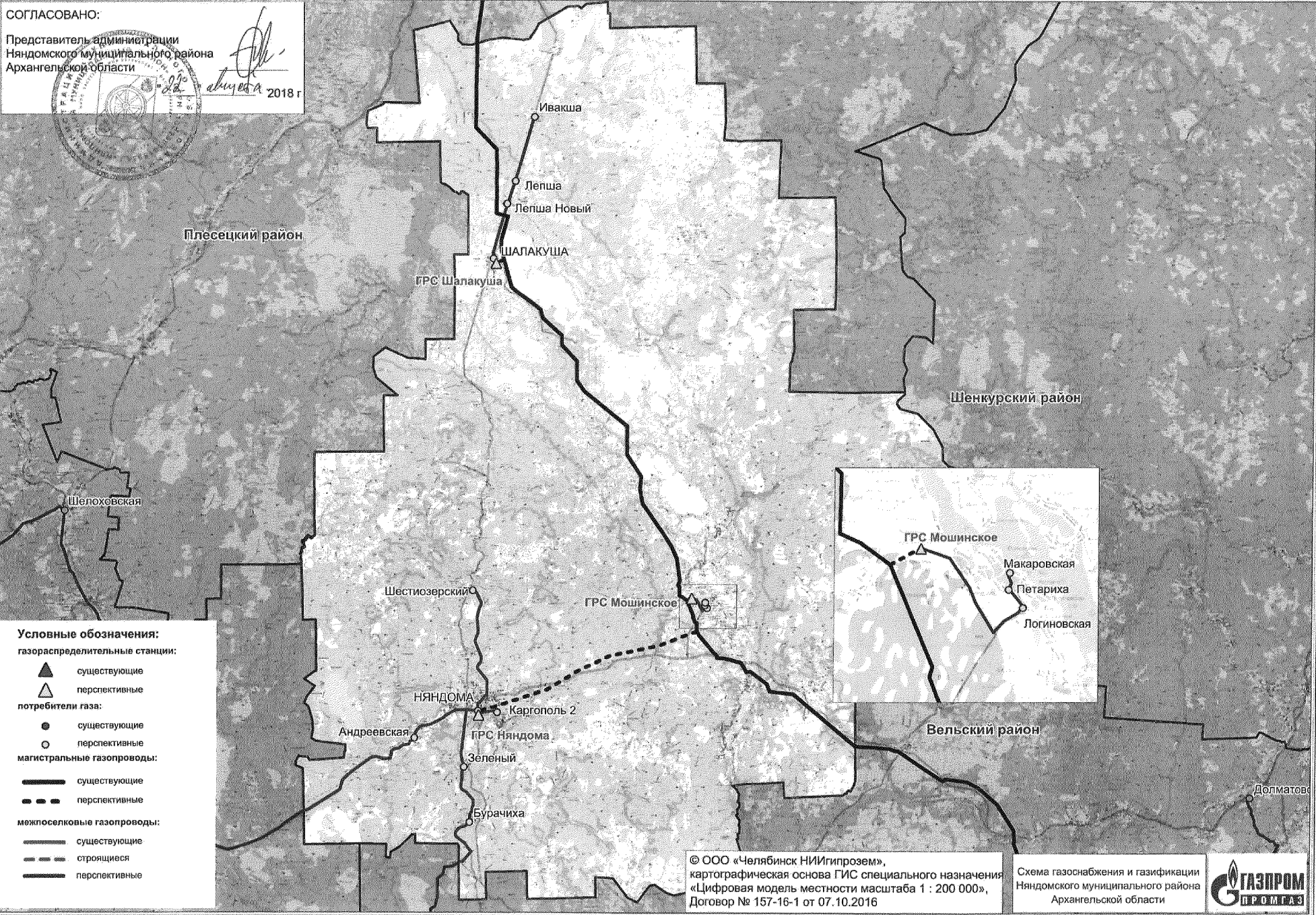
Схема газоснабжения и газификации Няндомского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Няндомского муниципального района
Архангельской области



[Signature]
2018 г.



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- существующие
- перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные

магистральные газопроводы:

- существующие
- перспективные

межпоселковые газопроводы:

- существующие
- строящиеся
- перспективные

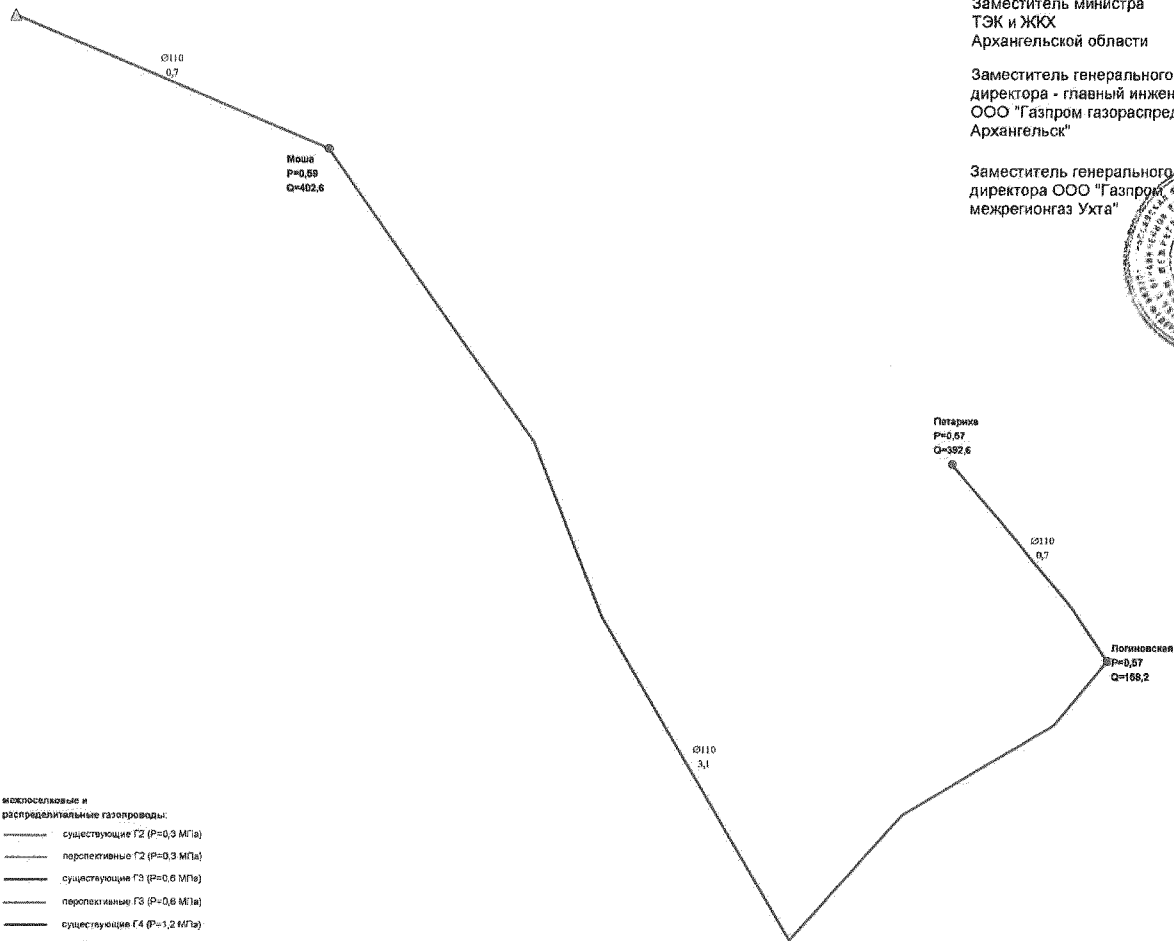
© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации
Няндомского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Мошинское Няндомского района Архангельской области

ГРС Мошинское
Рвысх.р= 0,6 МПа
Qр=1 тыс.м3/час



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- существующие
- перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные
- понижающие ГРП

Давление Р (МПа)
Потребление Q (куб.м/ч)

Внешний диаметр Ø (мм)
Длина участка L (км)

граница МО и ГО

неэксплуатационные и
распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (Р=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (Р=0,3 МПа)
- существующие Г3 (Р=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (Р=0,6 МПа)
- существующие Г4 (Р=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (Р=1,2 МПа)

строящиеся
по Программе
газификации регионов РФ
ПАО "Газпром"

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"



СОГЛАСОВАНО:

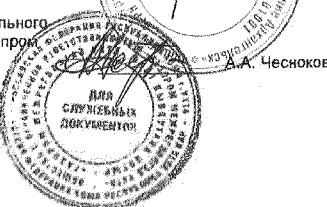
Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области



Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"



Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"



Примечание: Объем, утвержденный будет и является, не является обязательным и действителен только в отношении территории, указанной на схеме. Проектная организация не несет ответственности за изменение границ газификации.



Схема газораспределительной сети ГРС Нянда Няндомского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- существующие
- проектные

потребители газа:

- существующие
- проектные
- понижающие ГРП

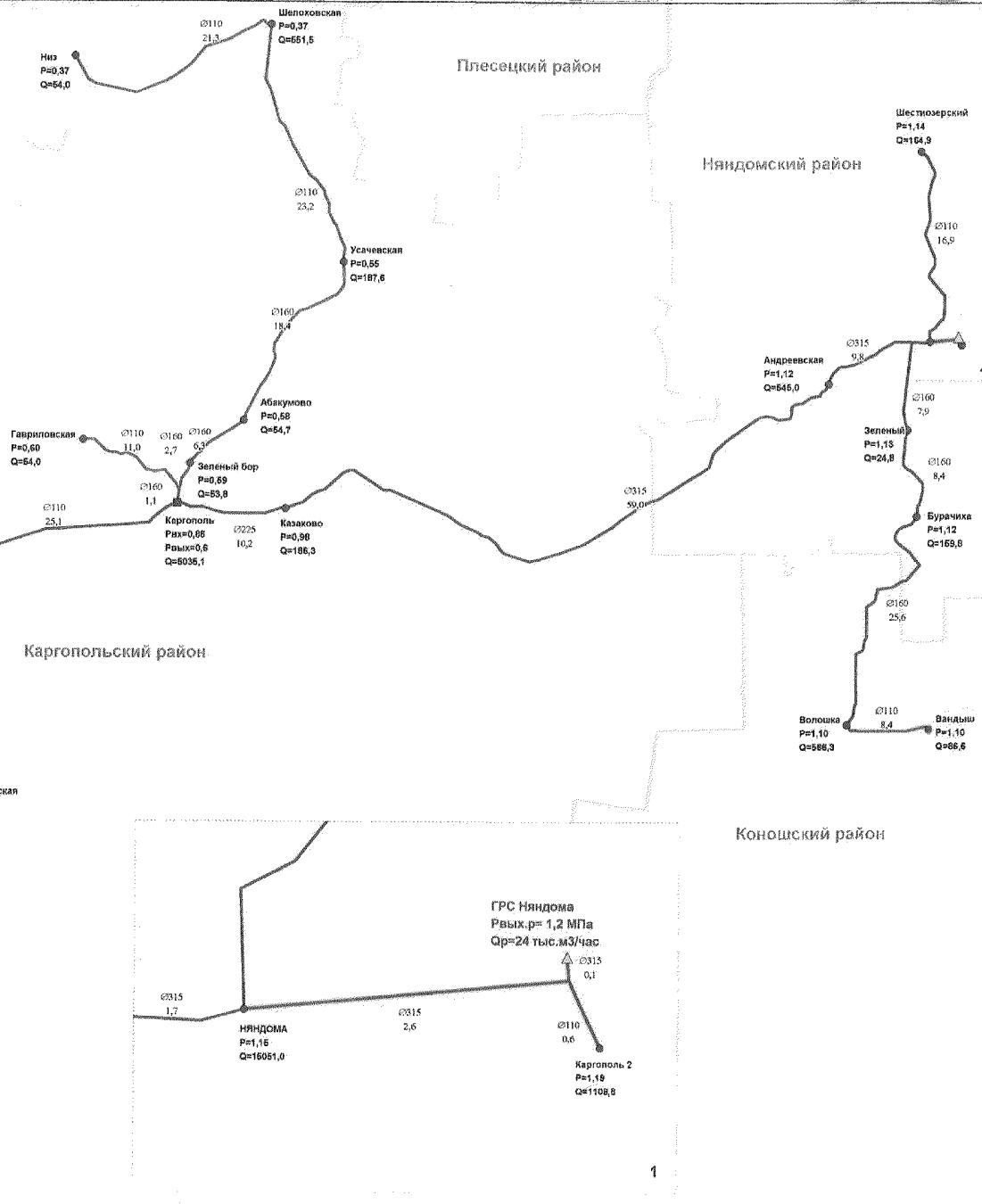
Давление Р [МПа]
Потребление Q [куб.м/ч]

Внешний диаметр d [мм]
Длина участка l [км]

----- граница МО и ГО

меклопоселковые и распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (Р=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (Р=0,3 МПа)
- существующие Г3 (Р=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (Р=0,6 МПа)
- существующие Г4 (Р=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (Р=1,2 МПа)
- строящиеся
- по Программе газификации районов РФ ПАО "Газпром"



Примечание: Схемы сетей газа будут утверждены на основе окончательных результатов
Оценки технико-экономического обоснования газификации населенных пунктов
территории газификации.



Схема газораспределительной сети ГРС Шалакуша Няндомского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКО
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Килунов

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков



Няндомский район

Плесецкий район

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- ⊙ перспективные
- планируемые ГРП

Давление P (МПа)
Потребление Q (куб м/ч)
Внешний диаметр d (мм)
Длина участка l (км)

----- граница МО и ГО

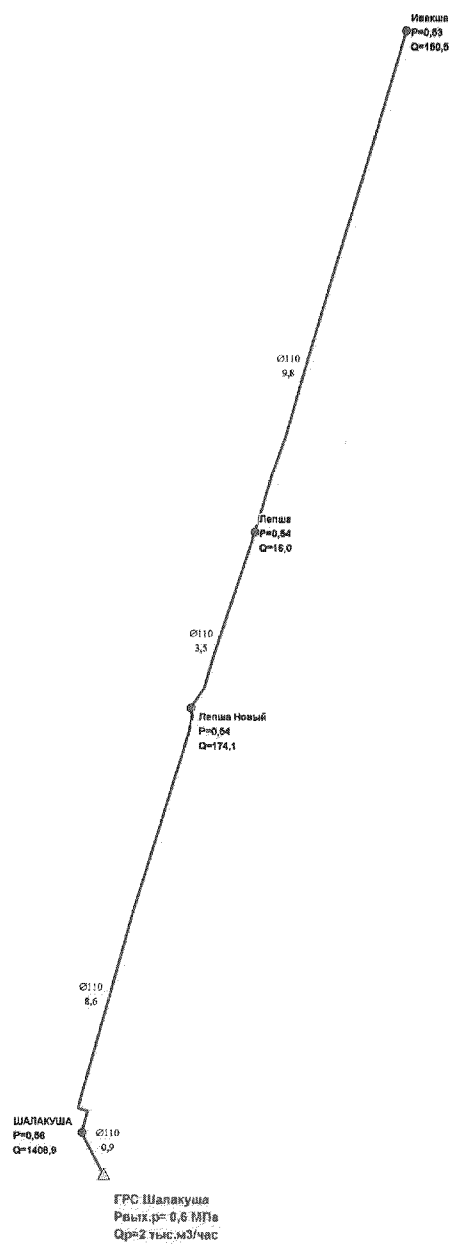
неметаллические и

распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (P=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
- существующие Г3 (P=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
- существующие Г4 (P=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

▤ строящиеся

▨ по Программе
газификации регионов РФ
ПАО "Газпром"



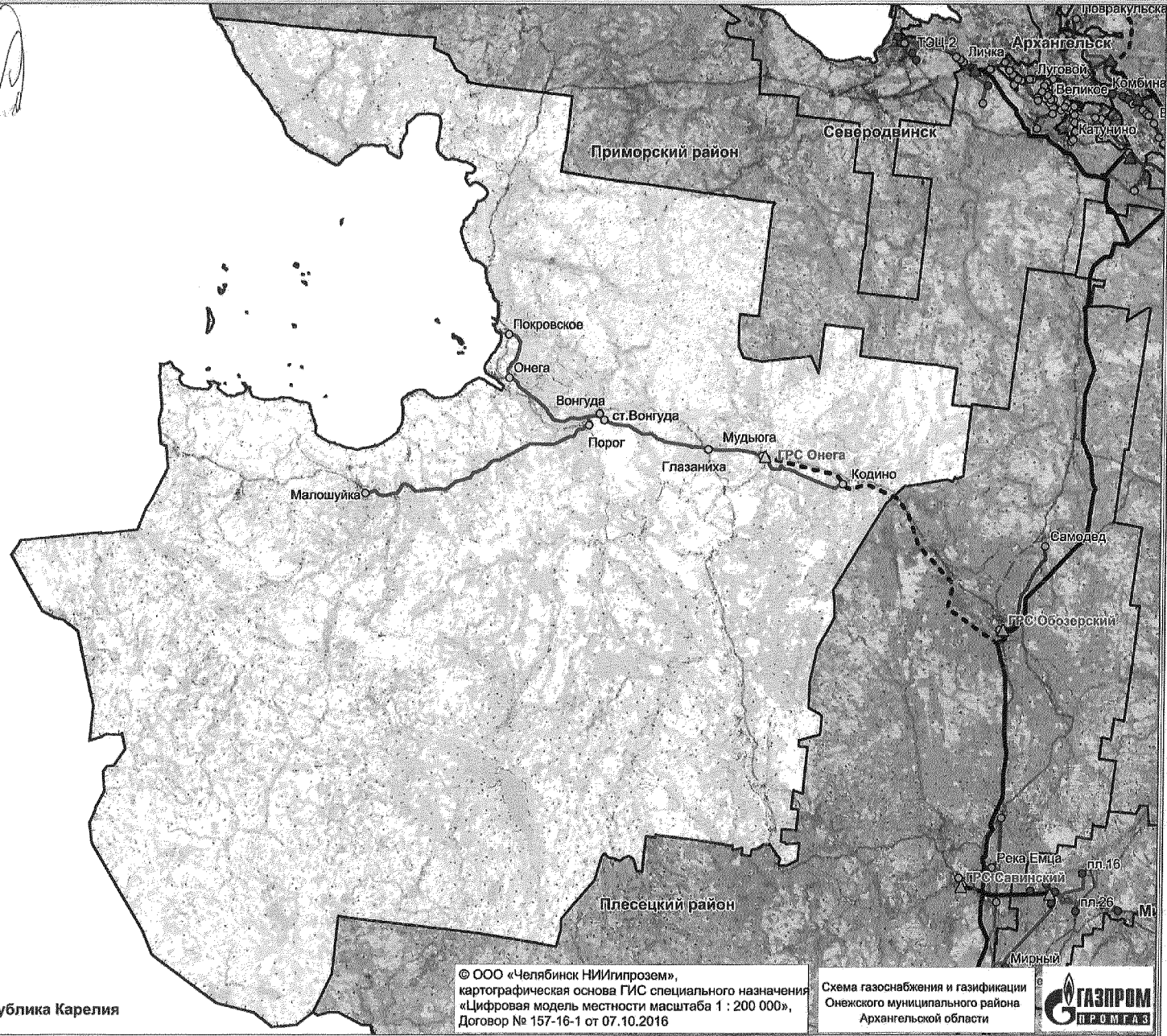
Границы районов, областей, республик будут изменены на основе официальных сведений.
Основания для изменения границ районов, областей, республик будут указаны в документах
областных органов власти.



Схема газоснабжения и газификации Онежского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Онежского муниципального района
Архангельской области



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные

магистральные газопроводы:

- существующие
- - - перспективные

межпоселковые газопроводы:

- существующие
- - - строящиеся
- перспективные

Республика Карелия

© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации
Онежского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС Онега Онежского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

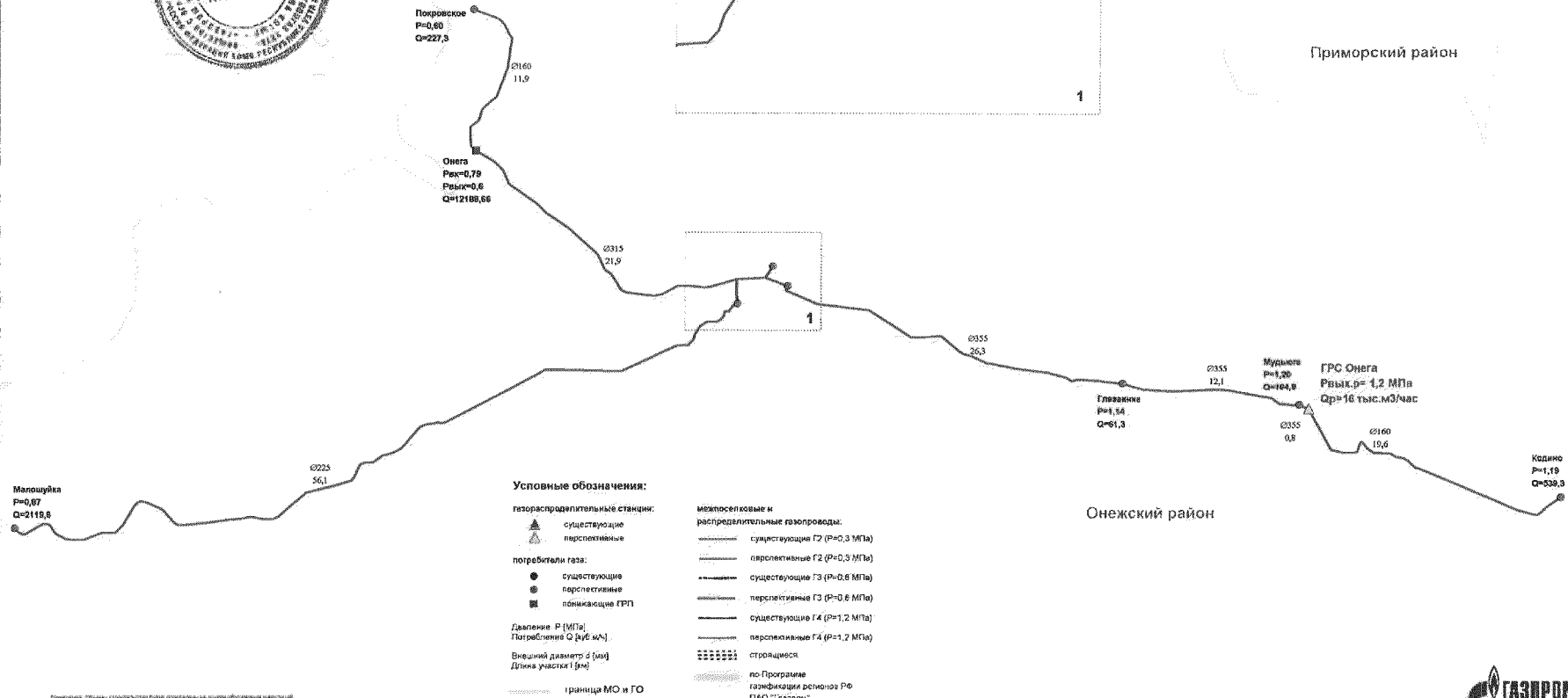
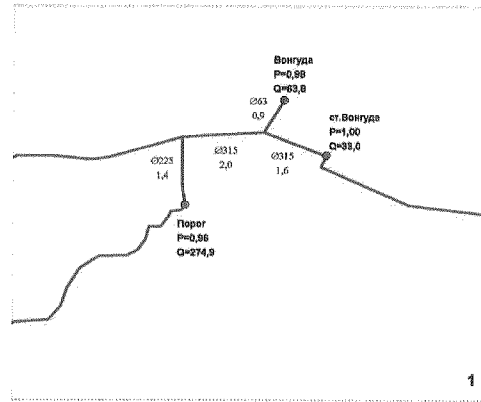
Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз" **Н.В. Варламов**

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области **Д.Н. Поташев**

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск" **А.А. Митуров**

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта" **А.А. Чесноков**



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- существующие
- перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные
- позиция ГРП

Давление P [МПа]

Потребление Q [куб.м³/ч]

Внешний диаметр d [мм]

Длина участка l [км]

граница МО и ГО

межпоселковые и

распределительные газопроводы:

существующие Г2 (P=0,3 МПа)

перспективные Г2 (P=0,3 МПа)

существующие Г3 (P=0,8 МПа)

перспективные Г3 (P=0,8 МПа)

существующие Г4 (P=1,2 МПа)

перспективные Г4 (P=1,2 МПа)

строящиеся

по Программе газификации регионов РФ ПАО "Газпром"

Примечание: Объемы газопотребления в пунктах потребления на схеме обозначены инвертированными стрелками. В случае отсутствия стрелки предполагается равномерное потребление газа по всей длине участка.



Схема газоснабжения и газификации Плесецкого муниципального района, муниципального образования "Мирный" Архангельской области (2018г.)

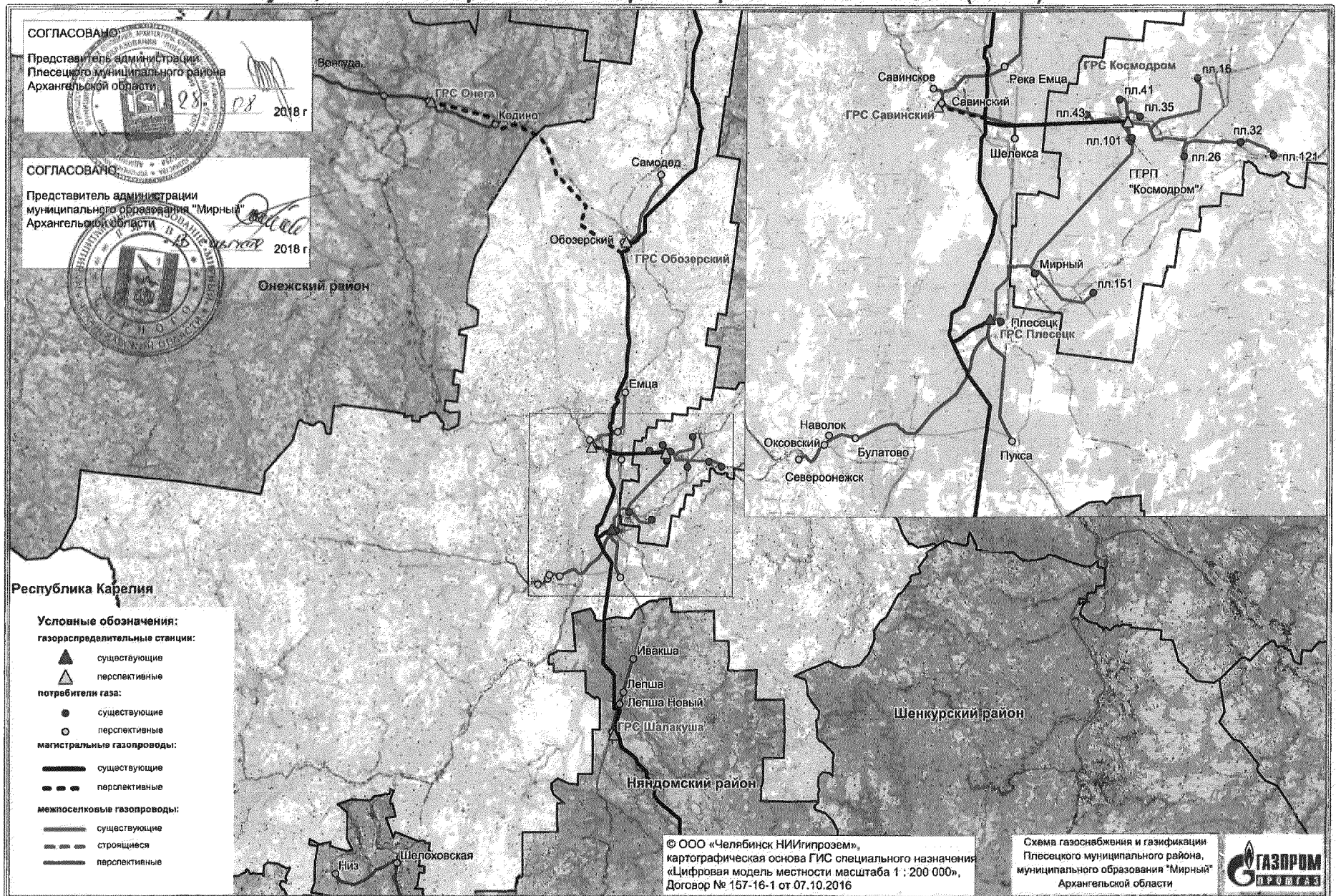


Схема газораспределительной сети ГРС Обозерский Плесецкого района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесников



Самодель
P=0,48
Q=545,0

Э110
21,8

ГРС Обозерский
Рвых.р= 0,6 МПа
Qр=2 тыс.м3/час

Обозерский
P=0,56
Q=1324,9

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные

потребители газа:

- существующие
- перспективные
- понижающие ГРП

Давление: P (МПа)
Потребление Q (куб.м/ч)

Внешний диаметр d (мм)
Длина участка l (км)

----- граница МО и ГО

многоконтурные и
распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (P=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
- существующие Г3 (P=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
- существующие Г4 (P=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)
- ▤ строящиеся

по Программе
газификации регионов РФ
ЛАО "Газпром"

Границы зон: Обозерский район не был включен в схему обводнения территории. Местонахождение границ зон не должно использоваться для проведения работ по газификации.



Схема газораспределительной сети ГРС Плесецк, ГРС Космодром Плесецкого района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

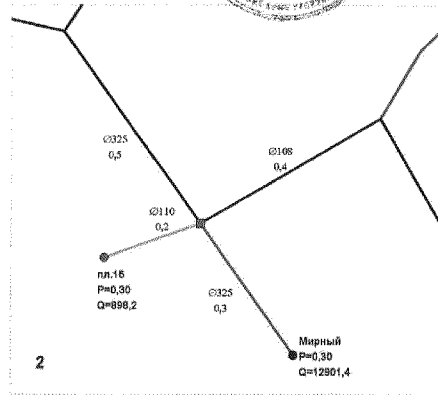
Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

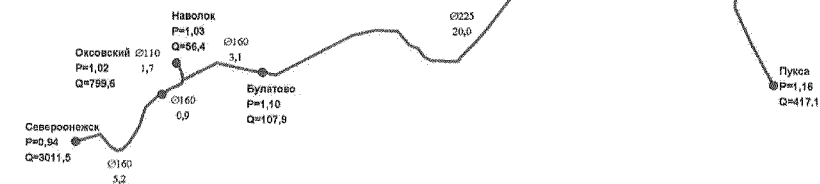
А.А. Чесноков



ГРС Плесецк
Р_{вых.п}= 1.2 МПа
Р_{вых.р}= 1.2 МПа
Q_р=45 тыс.м³/час
Q_р=38 тыс.м³/час

ГРС Космодром
Р_{вых.п}= 1.2 МПа
Q_р=8 тыс.м³/час
(требуется ввод в
эксплуатацию)

ГГРП "Космодром"
Р_{вх}=1,04
Р_{вых}=0,6



Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- ▲ существующие
- △ перспективные
- существующие
- перспективные
- понижающие ГРП

Давление P (МПа)
Потребление Q (куб.м/ч)
Внешний диаметр d (мм)
Длина участка l (км)

возможелковые и
распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (P=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
- существующие Г3 (P=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
- существующие Г4 (P=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)
- ▤ отклонения
- ▨ по Программе газификации регионов РФ ПАО "Газпром"

----- граница МО и ГО

Примечание: Объекты строительства (удли) спроектированы на основе обоснованной информации.
Составная техническая документация по объектам газификации будет уточнена по результатам
проектно-исследовательских работ.



Схема газораспределительной сети ГРС Савинский Плесецкого района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

А.И. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Купуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков

Условные обозначения:

газораспределительные станции:

- существующие
- перспективные

приборы учета газа:

- существующие
- перспективные
- планирование ГРП

Давление P (МПа)
Потребление Q (тыс м³/час)

Внешний диаметр d (мм)
Длина участка L (км)

----- граница МО и ГО

механизированные к

распределительные газопроводы:

- существующие Г2 (P=0,3 МПа)
- перспективные Г2 (P=0,3 МПа)
- существующие Г3 (P=0,6 МПа)
- перспективные Г3 (P=0,6 МПа)
- существующие Г4 (P=1,2 МПа)
- перспективные Г4 (P=1,2 МПа)
- строящиеся

по Программе
газификации регионов РФ
ПАО "Газпром"

ГРС Савинский
Равн.р= 0,6 МПа
Q_р=26 тыс.м³/час

Савинское
P=0,49
Q=56,3

0x63
1,4

0160
1,1

0225
0,6

0160
7,8

0x63
9,3

0160
11,5

Роза Емца
P=0,48
Q=41,6

0x63
9,3

Шелекса
P=0,48
Q=48,7

Плесецкий район

Мирный



Примечание: Схема строительства будет изменена по мере изменения инвестиционных параметров газораспределительной сети. Обязательным условием является наличие в проекте газораспределительной сети.

Схема газоснабжения и газификации Приморского муниципального района, муниципальных образований: «Город Архангельск», «Город Новодвинск», «Северодвинск» Архангельской области (2018г.)

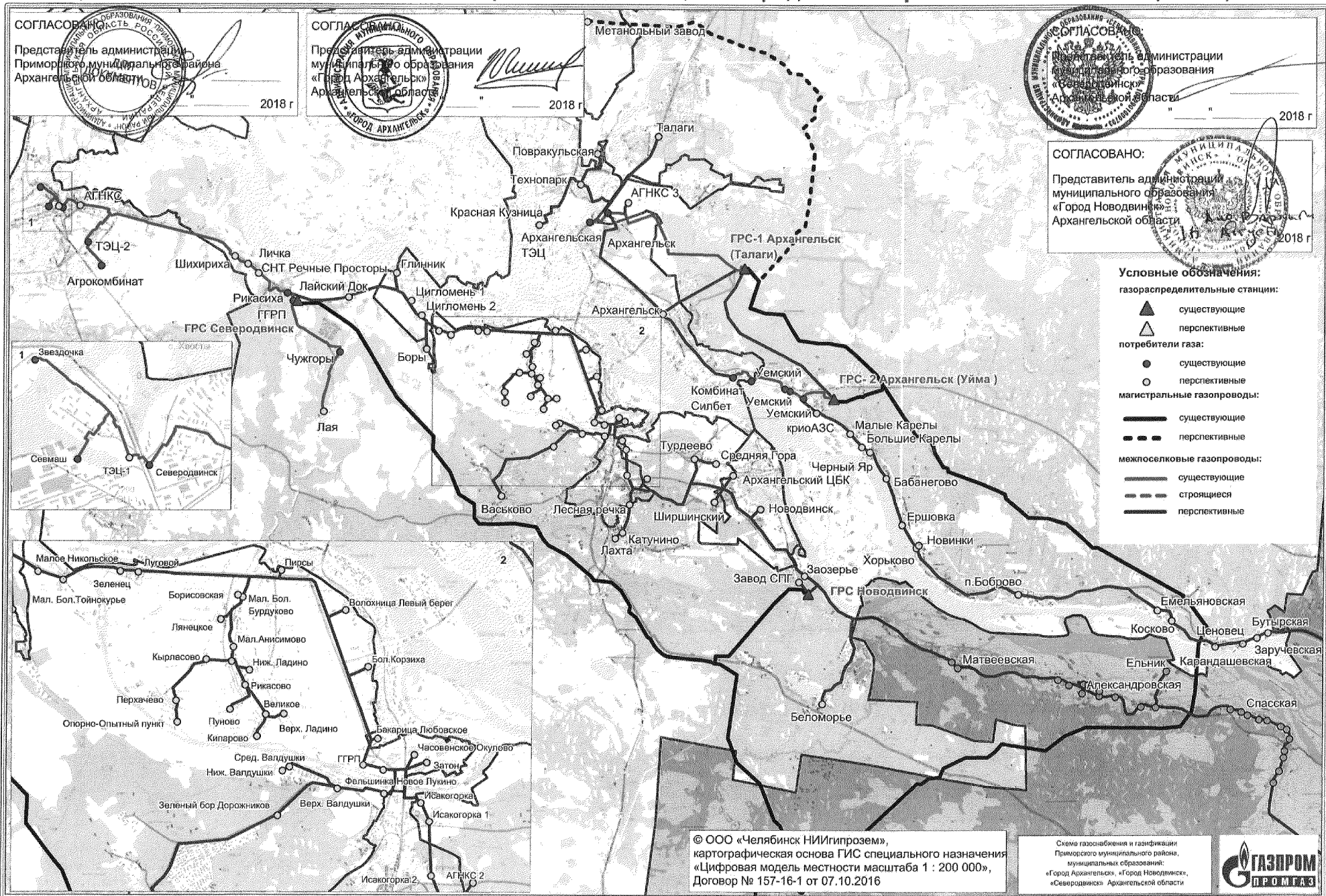


Схема газораспределительной сети ГРС-1 Архангельск (Талаги), ГРС-2 Архангельск (Уйма) Приморского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз" — Н.В. Варламов

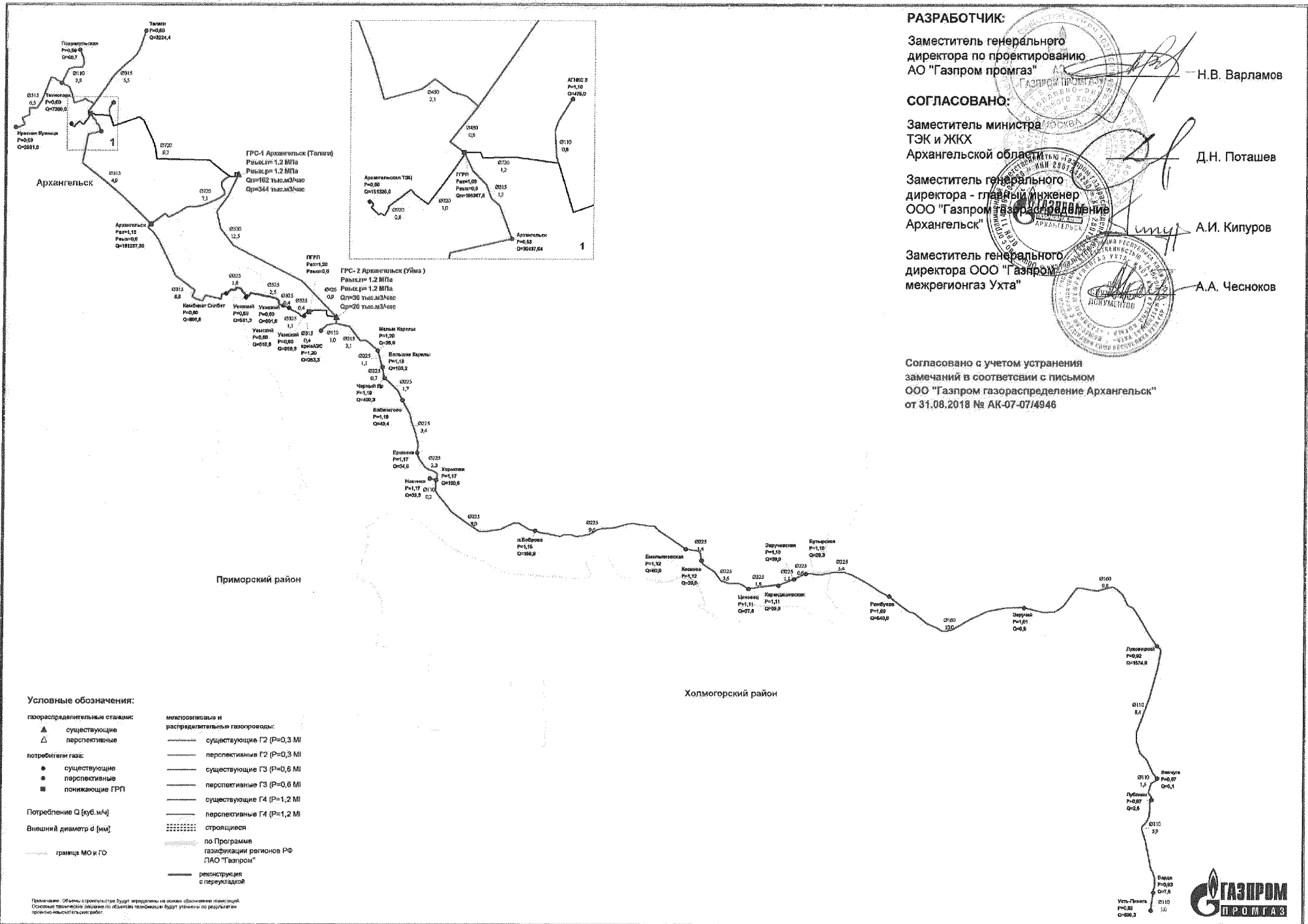
СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области — Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск" — А.И. Кипуров

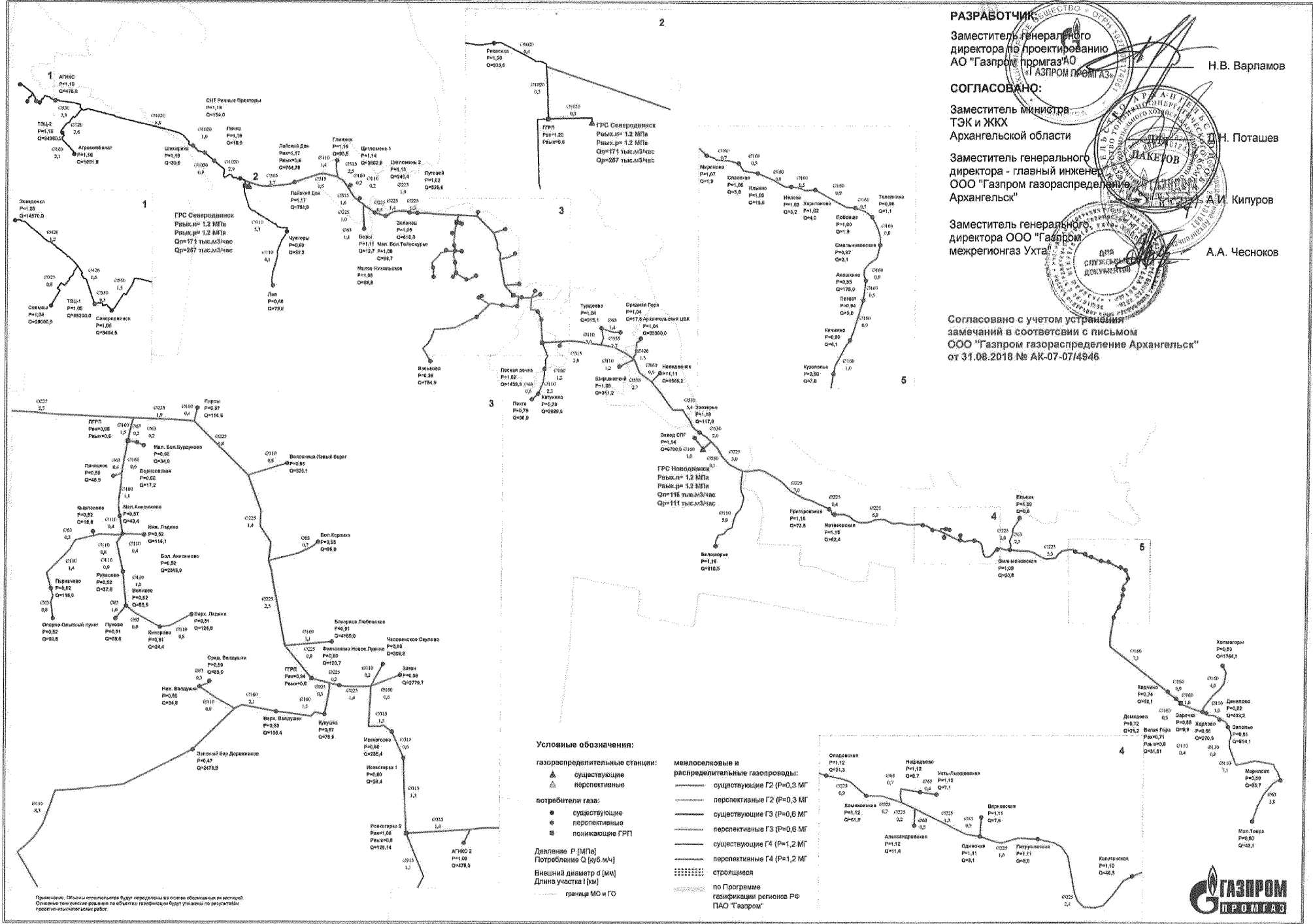
Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта" — А.А. Чесноков

Согласовано с учетом устранения
замечаний в соответствии с письмом
ООО "Газпром газораспределение Архангельск"
от 31.08.2018 № АК-07-07/4946



Примечание: Объекты строительства будут определены на основе информации лицензиара.
Основной типовой проект по объекту планирование будет уточнен по результатам
проектно-конструкторских работ.

Схема газораспределительной сети ГРС Северодвинск, ГРС Новодвинск Приморского района Архангельской области



РАЗРАБОТЧИК:
 Заместитель генерального
 директора по проектированию
 АО "Газпром проект" АО
 Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:
 Заместитель министра
 ТЭК и ЖКХ
 Архангельской области
 Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
 директора - главный инженер
 ООО "Газпром газораспределение
 Архангельск"
 А.И. Кипуров

Заместитель генерального
 директора ООО "Газпром
 межрегионгаз Ухта"
 А.А. Чесноков

Согласовано с учетом устранения
 замечаний в соответствии с письмом
 ООО "Газпром газораспределение Архангельск"
 от 31.08.2018 № АК-07-07/4946

Примечание: Схемы строительства будут определены на основе обследования местности.
 Основные технические решения по объектам газификации будут уточнены по результатам
 проектно-изыскательных работ.



Схема газоснабжения и газификации Устьянского муниципального района Архангельской области (2018г.)

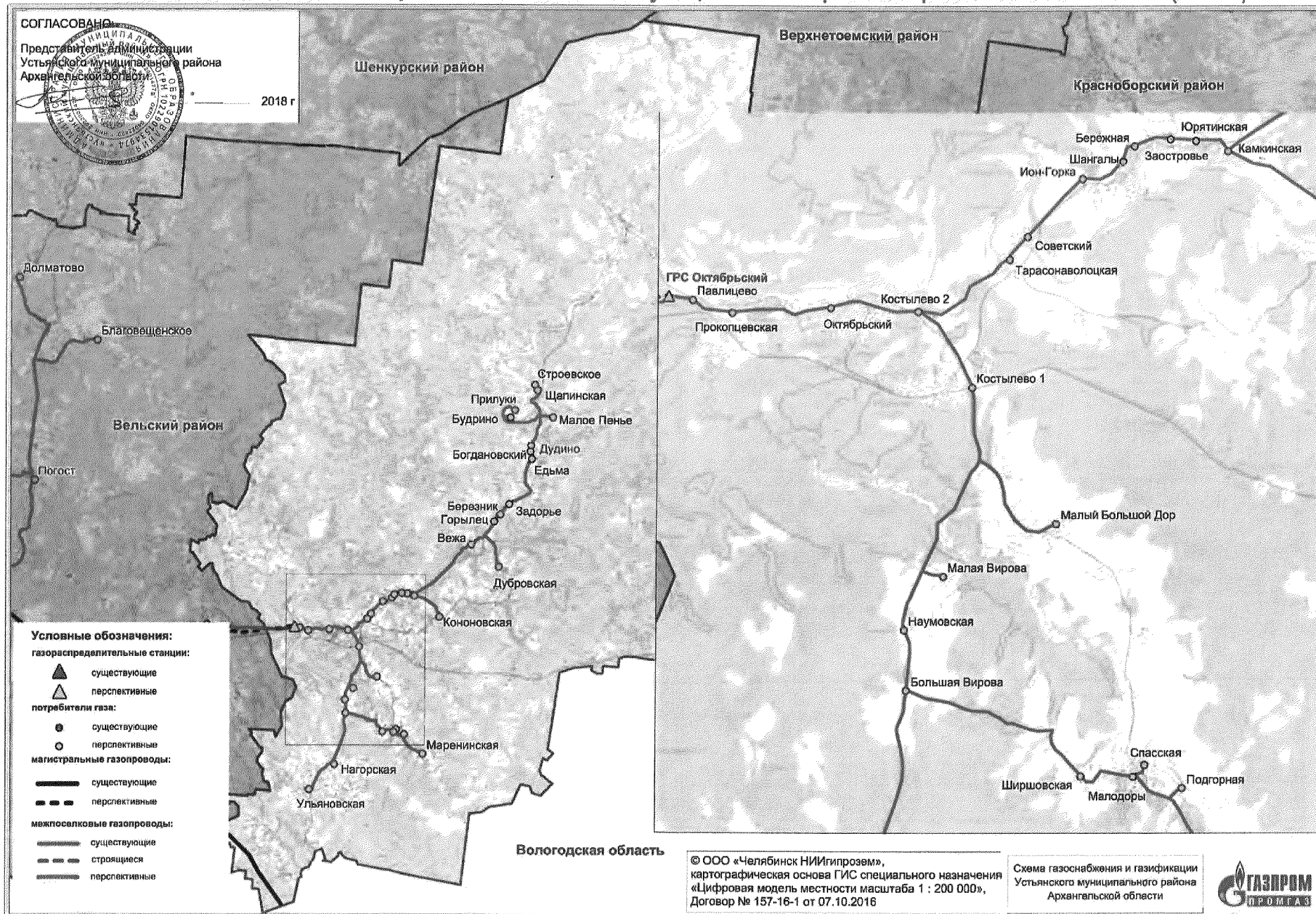


Схема газораспределительной сети ГРС Октябрьский Устьянского района Архангельской области

РАЗРАБОТЧИК:

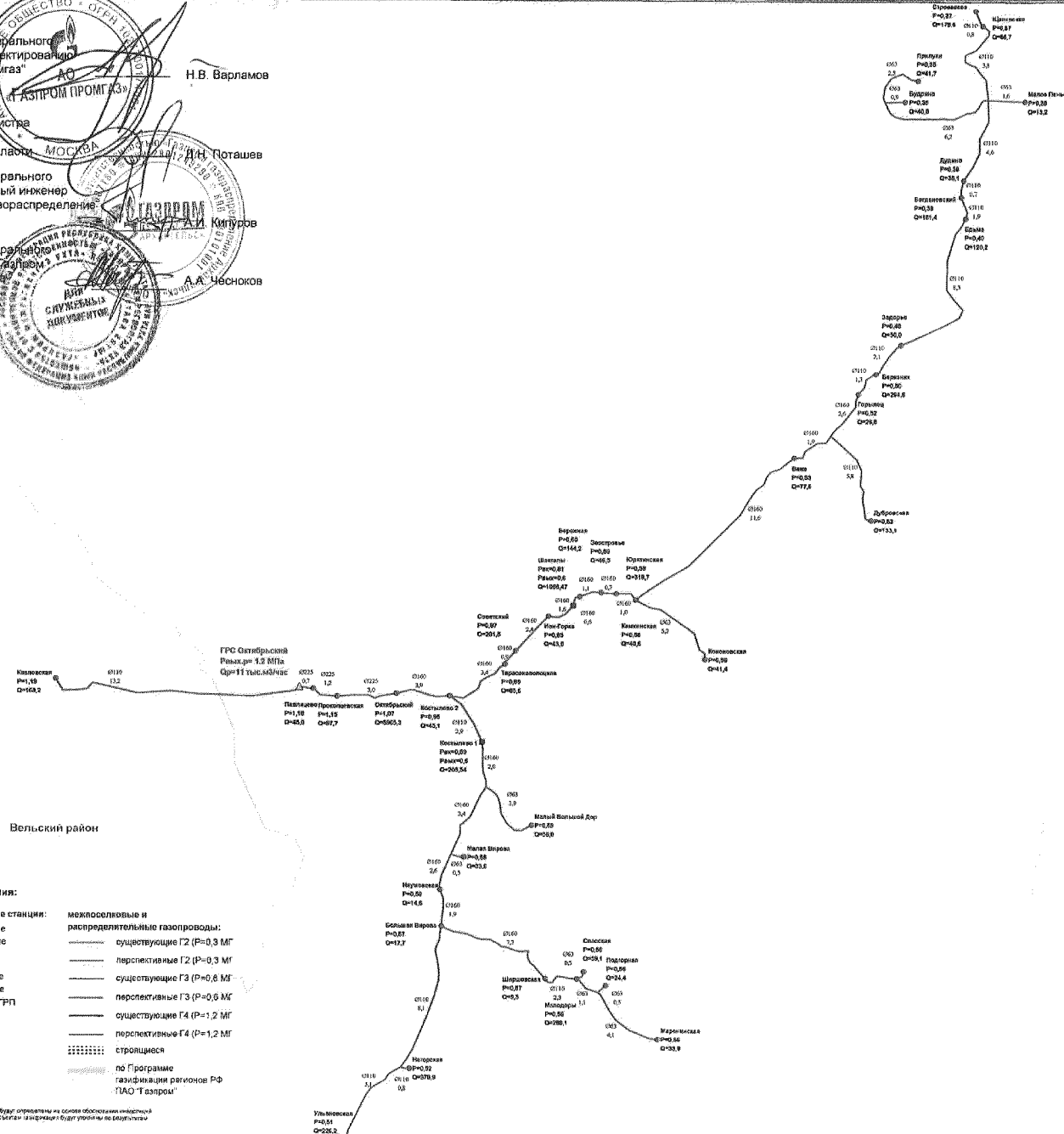
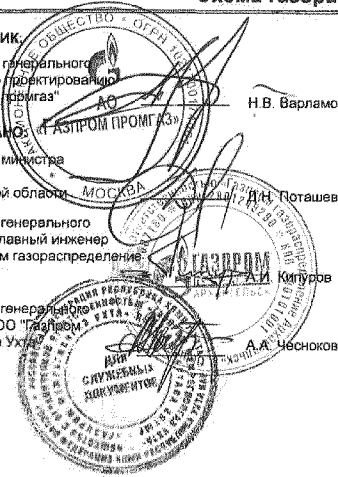
Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром Промгаз" **Н.В. Варламов**

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области **И.Н. Поташев**

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск" **А.И. Кипуров**

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта" **А.А. Чесноков**



Устьянский район

Вольский район

Условные обозначения:

- | | |
|---------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| газораспределительные станции: | межпоселковые и распределительные газопроводы: |
| ▲ существующие | — существующие Г2 (P=0,3 МПа) |
| △ перспективные | — перспективные Г2 (P=0,3 МПа) |
| потребители газа: | — существующие Г3 (P=0,6 МПа) |
| ● существующие | — перспективные Г3 (P=0,6 МПа) |
| ■ перспективные | — существующие Г4 (P=1,2 МПа) |
| ▼ понижающие ГРП | — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) |
| Давление P [МПа] | — существующие Г4 (P=1,2 МПа) |
| Потребление Q [куб. м/ч] | — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) |
| Внешний диаметр d [мм] | — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) |
| Длина участка l [км] | — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) |
| — границы МО и ГО | — перспективные Г4 (P=1,2 МПа) |

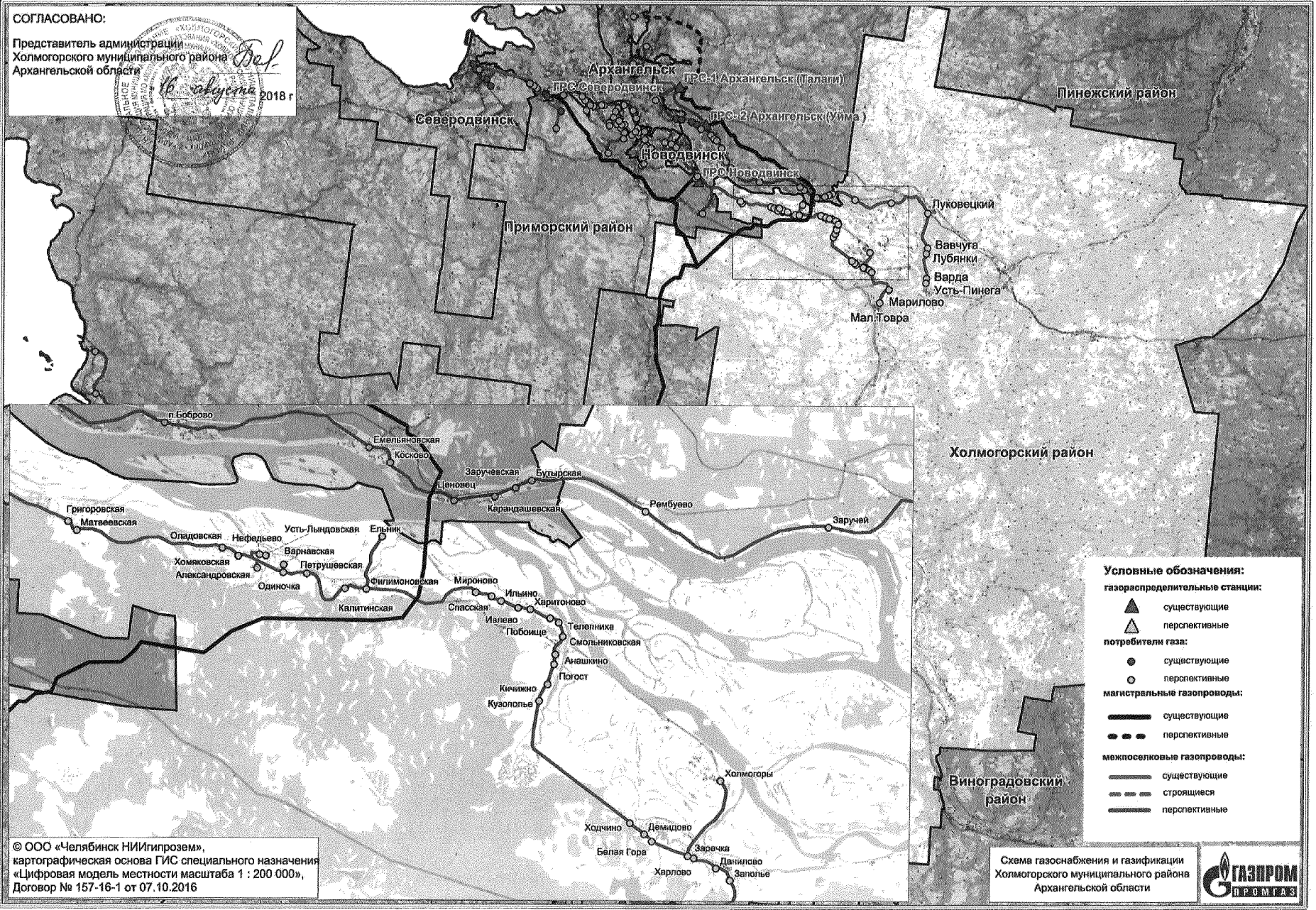
Примечание: Объекты строительства будут определяться на основе обоснованных инвестиций. Основание: техническое решение по объектам газификации и будут учтены по результатам проектно-сметных работ.



Схема газоснабжения и газификации Холмогорского муниципального района Архангельской области (2018г.)

СОГЛАСОВАНО:

Представитель администрации
Холмогорского муниципального района
Архангельской области



Условные обозначения:

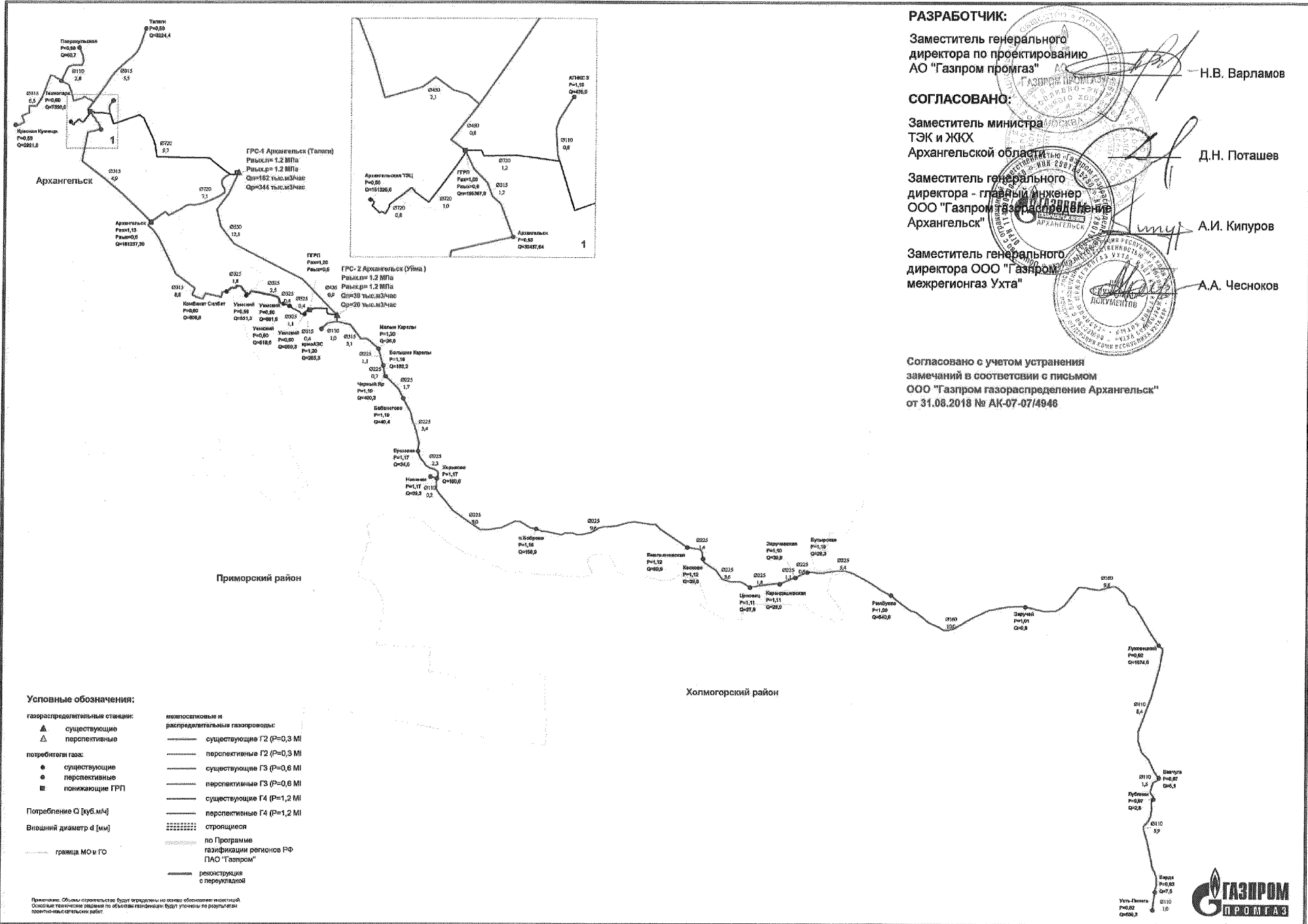
- газораспределительные станции:**
- ▲ существующие
- △ перспективные
- потребители газа:**
- существующие
- перспективные
- магистральные газопроводы:**
- существующие
- - - перспективные
- межпоселковые газопроводы:**
- существующие
- - - строящиеся
- перспективные

© ООО «Челябинск НИИгипрозем»,
картографическая основа ГИС специального назначения
«Цифровая модель местности масштаба 1 : 200 000»,
Договор № 157-16-1 от 07.10.2016

Схема газоснабжения и газификации
Холмогорского муниципального района
Архангельской области



Схема газораспределительной сети ГРС-1 Архангельск (Талаги), ГРС-2 Архангельск (Уйма) Приморского района Архангельской области



РАЗРАБОТЧИК:

Заместитель генерального
директора по проектированию
АО "Газпром промгаз"

Н.В. Варламов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра
ТЭК и ЖКХ
Архангельской области

Д.Н. Поташев

Заместитель генерального
директора - главный инженер
ООО "Газпром газораспределение
Архангельск"

А.И. Кипуров

Заместитель генерального
директора ООО "Газпром
межрегионгаз Ухта"

А.А. Чесноков

Согласовано с учетом устранения
замечаний в соответствии с письмом
ООО "Газпром газораспределение Архангельск"
от 31.08.2018 № АК-07-07/4946



