



ГУБЕРНАТОР ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 сентября 2025 г.

№ 101

г. Тюмень

*О внесении изменения
в постановление от 30.04.2025
№ 38*

В приложение к постановлению Губернатора Тюменской области от 30.04.2025 № 38 «Об утверждении Схемы газоснабжения и газификации Тюменской области на 2025–2044 годы» внести следующее изменение:

приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.



А.В. Моор

Приложение
к постановлению Губернатора
Тюменской области
от 24 сентября 2025 г. № 101

**Схема газоснабжения и газификации
Тюменской области
на 2025–2044 годы**

г. Тюмень

Описательная часть Схемы газоснабжения и газификации Тюменской области

Схема газоснабжения и газификации Тюменской области разработана Департаментом жилищно-коммунального хозяйства Тюменской области совместно с АО «Газпром газораспределение Север» на срок 20 лет с учетом Генеральной схемы развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2035 года (одобрена Правительством Российской Федерации 13 мая 2021 г.), Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328, Стратегии социально-экономического развития Тюменской области до 2030 года, утвержденной Законом Тюменской области от 24.03.2020 № 23, Прогнозного топливно-энергетического баланса Тюменской области на 2021-2030 годы, утвержденного распоряжением Губернатора Тюменской области от 12.04.2022 № 30-р (далее — Прогнозный ТЭБ), документов территориального планирования Тюменской области, схем теплоснабжения муниципальных образований.

Региональные ресурсы углеводородного сырья для газоснабжения и газификации потребителей

Природный сетевой газ потребителям юга Тюменской области поступает от магистральных газопроводов СРТО (Северные районы Тюменской области) - Омск, Уренгой - Челябинск I и Уренгой - Челябинск II.

В Тюменской области проходят магистральные газопроводы:

СРТО (Северные районы Тюменской области) — Омск;

Уренгой - Челябинск I и Уренгой - Челябинск II (протяженность 1 344 км), транспортировка газа по которым осуществляется шестью компрессорными станциями.

Поставка природного газа потребителям Тюменской области осуществляется от 33 газораспределительных станций, подключенных к вышеуказанным магистральным газопроводам, по межпоселковым газопроводам протяженностью 4 260,08 км.

Общая протяженность газораспределительных сетей на 01.01.2024 - 19 112,4 км.

Современное состояние системы газоснабжения и газораспределительной системы в Тюменской области

Современное состояние системы газоснабжения и газораспределительной системы в Тюменской области.

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Всего	В городах и поселках городского типа	В сельской местности
1	2	3	4	5	6
Характеристика системы газоснабжения природным газом					

1	Протяженность наружных газопроводов	км	19 112,4	5 260,33	13 852,07
1.1	По назначению:				
	- распределительные	км	14 467,32	3 499,97	10 967,35
	из них межпоселковые	км	4 237,53	363,45	3 874,08
	- газопроводы-вводы	км	3 126,58	1 235,61	1 890,97
1.2	По давлению:				
	- высокого давления 1 категории (0,6 - 1,2 МПа)	км	1 201,72	364,92	836,8
	- высокого давления 2 категории (0,3 - 0,6 МПа)	км	4 353,75	566,52	3 787,23
	- среднего давления	км	5 831,19	1 983,81	3 847,38
	- низкого давления	км	7 725,74	2 345,08	5 380,66
1.3	По расположению относительно поверхности земли:				
	- подземные	км	15 612,42	3 815	11 797,42
	- наземные	км	0,00	0,00	0,00
	- надземные	км	3 499,98	1 445,33	2 054,65
2	Протяженность подземных газопроводов, в том числе:	км	15 612,42	3 815	11 797,42
	- полиэтиленовые	км	13 170,24	3 057,28	10 112,96
	- стальные	км	2 442,18	757,72	1 684,46
3	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	864,75	421,14	443,61
4	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ)	шт.	124	39	85
5	Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП)	шт.	25 510	8 158	17 352
6	Количество газифицированных промышленных объектов	шт.	6 541	3 323	3 218
	в т.ч. объекты тепло-, электроэнергетики	шт.	3,00	3,00	0,00
7	Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов	шт.	1 363	360	1 003
8	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов	шт.	441	59	382

Характеристика системы газоснабжения сжиженным природным газом (далее-СПГ)					
9	Количество комплексов производства СПГ	шт.	0	0	0
10	Газификация потребителей СПГ	ед.	0	0	0
Характеристика системы газоснабжения сжиженным углеводородным газом					
11	Протяженность наружных и внутренних газопроводов	км	0	0	0
12	Количество газонаполнительных станций	шт.	2	0	0
13	Количество пунктов хранения и обмена баллонов	шт.	12	5	7
14	Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий	шт.	0	0	0
15	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов	шт.	0	0	0

Энергообеспечение и топливоснабжение Тюменской области

Структура текущего энергообеспечения и топливоснабжения Тюменской области отражена в фактическом топливно-энергетическом балансе Тюменской области за 2023 год, утвержденном распоряжением Губернатора Тюменской области от 01.10.2024 № 78-р, прогнозного энергообеспечения и топливоснабжения Тюменской области до 2030 года – в Прогнозном ТЭБ.

Прогнозный ТЭБ разработан и утвержден в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.10.2021 № 1169. В рамках составления Прогнозного ТЭБ проведен анализ экономии затрат при переходе потребителей на сетевой природный газ, по результатам которого выявлена целесообразность газификации в период 2024-2029 годов 290 ранее не газифицированных населенных пунктов. В отношении 363 населенных пунктов целесообразность перевода потребителей на природный газ отсутствует.

Фактический топливно-энергетический баланс Тюменской области за 2023 год

	Тыс. т. у. т.									
	Уголь	Сырая нефть *	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего *
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов		*	7 465,2	568,7	173,8					8 207,6
Ввоз	19,1	*	14 448,0	7 015,5				509,0		21 991,6
Вывоз	2,0	*	-7 510,1	-10,5						-7 518,7
Изменение запасов	-0,1	*	-16,8	0,0						-17,0
Потребление первичной энергии	17,2	*	14 420,5	7 573,7	173,8					22 185,1
Статистическое расхождение	-1,1		-23,6	-136,0	5,6					-155,1
Производство электрической энергии			-145,7	-2 813,3				1 454,1		-1 505,0
Производство тепловой энергии	-5,4	-9,1	-182,5	-2 093,5	-5,3			-0,5	2 114,1	-182,2
Теплоэлектростанции			-179,3	-1 661,5					1 705,4	-135,4
Котельные	-5,4	-9,1	-3,2	-432,0	-5,3				408,3	-46,7
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,5	0,4	0,0
Преобразование топлива	-5,4		-643,8	-5 293,3						-5 942,5
Переработка нефти		-7 544,3								-7 544,3
Переработка газа			-643,8	-5 293,3						-5 937,1
Обогащение угля										0,0
Собственные нужды								-127,0	-105,2	-232,2
Потери при передаче				-2,2				-132,3	-185,6	-320,0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12,9	*	13 638,0	2 635,6	162,8			1 703,8	1 823,2	19 976,3
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,6	*	111,4	227,6	1,0			36,1	58,9	435,7
Промышленность	3,0	*	414,4	919,0	19,5			956,9	739,8	3 052,6
Добыча полезных ископаемых			22,0	403,6				272,9	2,6	701,1
Обрабатывающий сектор			347,5	479,6	19,3			487,0	626,4	1 959,8
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	3,0		24,4	12,1	0,2			108,7	63,3	211,6
Прочая промышленность			20,5	23,7				88,4	47,5	180,1
Строительство		*	128,8	32,9				13,5	14,5	189,7
Транспорт и связь	4,8	*	316,8	363,6	0,9			235,3	43,9	965,4
Железнодорожный	0,2		166,9	4,9				29,4	5,2	206,7
Трубопроводный			8,0	347,4				202,1	17,0	574,5
Автомобильный			77,0	8,4				0,1	2,2	87,7
Прочий	4,6		60,9	2,5	0,9			3,2	12,6	84,7
Сфера услуг	4,6	*	93,1	71,7	2,0			150,3	136,8	458,6
Население		*	831,2	634,3	139,3			311,6	829,3	2 745,7
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		7 576,6	11 742,3	386,5						19 705,3

*Распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.04.2023 №1074-р предоставление и распространение официальной статистической информации приостановлено. Сведения приведены без учета данных по сырой нефти

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2024 год

тыс. т. у. т.

	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	16 576,6	14 017,0	520,6	150,0					31 264,2
Ввоз	40,9		1 742,5	7 781,1				653,2		10 217,7
Вывоз	-22,5	-3 670,4	-12 107,4	-9,2				0,0		-15 809,4
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	18,4	12 906,2	3 635,5	8 292,6	150,0			653,2		25 655,9
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	81,8	0,0			0,2	0,0	98,5
Производство электрической энергии			-156,8	-3 232,5				1 539,4		-1 849,8
Производство тепловой энергии	-14,6	-3,0	-174,8	-2 416,6	-10,2			-0,2	2 458,5	-160,9
Теплоэлектростанции			-174,8	-1 770,7					1 740,7	-204,7
Котельные	-14,6	-3,0	0,0	-645,9	-10,2				617,8	-56,0
Электрокотельные и теплоутилизационные установки			0,0	0,0				-0,2	100,0	99,8
Преобразование топлива		-12 873,0	0,0	-6 025,3						-18 898,4
Переработка нефти		-12 873,0	0,0	0,0						-12 873,0
Переработка газа			0,0	-6 025,3						-6 025,3
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-135,6	-59,8	-203,2
Потери при передаче			0,0	-2,2				-163,5	-311,8	-477,5
Конечное потребление энергетических ресурсов	3,8	12 903,2	3 304,0	2 551,7	139,8			1 893,4	2 086,9	22 882,7
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		118,7	333,8	2,4			41,7	62,6	559,5
Промышленность		2,2	547,8	402,1	0,5			1 052,7	834,8	2 840,1
Добыча полезных ископаемых		2,0	43,0	23,3				282,1	3,3	353,7
Обрабатывающий сектор			430,7	337,0				621,0	668,0	2 056,8
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	15,4	7,4				147,7	88,3	259,0
Прочая промышленность			58,6	34,4	0,5			1,9	75,1	170,6
Строительство	0,0		203,1	69,7				13,3	18,8	304,9
Транспорт и связь		31,0	400,6	424,6				274,5	52,2	1 182,9

Железнодорожный			242,8	36,8				103,6	7,3	390,6
Трубопроводный		31,0	8,2	348,9				147,2	24,0	559,2
Автомобильный			91,4	10,8				1,5	3,1	106,9
Прочий			58,1	20,4				22,2	17,7	118,5
Сфера услуг	3,4		99,9	87,8	1,6			157,1	162,8	512,6
Население			701,1	840,9	135,3			354,1	955,8	2 987,2
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		12 870,0		392,8						13 262,8

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2025 год

Тыс.т.у.т.

	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	17 073,8	14 017,0	528,9	138,3					31 758,0
Ввоз	40,3		1 784,6	7 941,4				637,3		10 403,5
Вывоз	-22,5	-4 167,6	-12 132,4	-9,2				0,0		-16 331,7
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	17,8	12 906,2	3 652,6	8 461,0	138,3			637,3		25 813,2
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	24,1	0,0			0,2	0,0	40,8
Производство электрической энергии			-147,5	-3 338,9				1 562,7		-1 923,7
Производство тепловой энергии	-14,1	-3,0	-164,3	-2 453,8	-10,1			-0,2	2 483,5	-162,2
Теплоэлектростанции			-164,3	-1 789,4					1 749,1	-204,6
Котельные	-14,1	-3,0	0,0	-664,5	-10,1				634,4	-57,4
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,2	100,0	99,8
Преобразование топлива		-12 873,0	0,0	-6 169,0						-19 042,1
Переработка нефти		-12 873,0	0,0	0,0						-12 873,0
Переработка газа			0,0	-6 169,0						-6 169,0
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-134,9	-59,9	-202,6
Потери при передаче			0,0	-2,2				-164,0	-315,1	-481,3
Конечное потребление энергетических ресурсов	3,6	12 903,2	3 340,8	2 634,1	128,2			1 900,9	2 108,6	23 019,3
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		118,9	334,2	2,4			41,8	63,3	560,9
Промышленность		2,2	549,9	413,4	0,5			1 056,9	843,4	2 866,3
Добыча полезных ископаемых		2,0	43,4	26,5				283,2	3,4	358,5
Обрабатывающий сектор			431,1	345,0				623,5	675,0	2 074,6
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	15,7	7,4				148,3	89,2	260,7

Прочая промышленность			59,7	34,5	0,5			1,9	75,9	172,5
Строительство	0,0		205,4	71,0				13,3	19,0	308,6
Транспорт и связь		31,0	411,3	454,3				275,6	52,7	1 224,9
Железнодорожный			250,1	36,8				104,0	7,4	398,4
Трубопроводный		31,0	8,3	348,9				147,7	24,2	560,1
Автомобильный			94,2	14,0				1,5	3,2	112,9
Прочий			58,7	46,8				22,3	17,9	145,8
Сфера услуг	3,3		102,9	94,9	1,5			157,8	164,5	524,9
Население			719,5	873,6	123,7			355,5	965,7	3 038,0
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		12 870,0		392,8						13 262,8

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2026 год										
	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	тыс.т.у.т.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	17 586,1	15 637,7	604,9	123,6					33 952,3
Ввоз	39,2		1 828,8	7 896,6				666,9		10 431,5
Вывоз	-22,5	-3 249,9	-13 740,0	-9,2				0,0		-17 021,6
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	16,7	14 336,2	3 710,0	8 492,3	123,6			666,9		27 345,6
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	50,0	0,0			0,2	0,0	66,7
Производство электрической энергии			-156,8	-3 269,1				1 541,0		-1 884,8
Производство тепловой энергии	-13,4	-3,0	-174,8	-2 468,5	-10,0			-0,2	2 505,5	-164,4
Теплоэлектростанции			-174,8	-1 793,0					1 761,7	-206,0
Котельные	-13,4	-3,0	0,0	-675,5	-10,0				643,8	-58,1
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,2	100,0	99,8
Преобразование топлива		-14 303,0	0,0	-6 113,9						-20 416,9
Переработка нефти		-14 303,0	0,0	0,0						-14 303,0
Переработка газа			0,0	-6 113,9						-6 113,9
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-134,0	-60,0	-201,8
Потери при передаче			0,0	-2,2				-164,6	-317,9	-484,7
Конечное потребление энергетических ресурсов	3,3	14 333,2	3 378,4	2 694,7	113,6			1 909,2	2 127,6	24 560,0
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		118,9	334,4	2,4			42,0	63,8	561,8
Промышленность		2,2	552,2	452,9	0,5			1 061,5	851,1	2 920,3
Добыча полезных ископаемых		2,0	43,9	26,7				284,5	3,4	360,5
Обрабатывающий сектор			431,6	384,3				626,2	681,1	2 123,1

Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	15,9	7,4				148,9	90,0	262,5
Прочая промышленность			60,8	34,5	0,5			1,9	76,6	174,3
Строительство	0,0		207,7	71,0				13,4	19,1	311,2
Транспорт и связь		31,0	422,4	455,4				276,8	53,2	1 238,8
Железнодорожный			257,6	36,8				104,5	7,4	406,4
Трубопроводный		31,0	8,4	348,9				148,4	24,5	561,1
Автомобильный			97,0	14,0				1,5	3,2	115,8
Прочий			59,3	47,9				22,4	18,1	147,8
Сфера услуг	3,0		106,0	95,6	1,5			158,5	166,0	530,6
Население			738,5	892,6	109,1			357,0	974,5	3 071,7
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		14 300,0		392,8						14 692,8

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2027 год

	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	18 113,6	14 179,1	664,6	106,4					33 063,8
Ввоз	37,5		1 875,3	8 108,4				641,3		10 662,4
Вывоз	-22,5	-5 207,6	-12 308,7	-9,2				0,0		-17 548,0
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	15,0	12 906,1	3 729,1	8 763,8	106,4			641,3		26 161,7
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	111,7	0,0			0,1	0,0	128,4
Производство электрической энергии			-147,5	-3 353,3				1 569,7		-1 931,0
Производство тепловой энергии	-12,0	-2,9	-164,3	-2 502,1	-9,5			-0,1	2 523,0	-168,0
Теплоэлектростанции			-164,3	-1 822,5					1 777,2	-209,7
Котельные	-12,0	-2,9	0,0	-679,5	-9,5				645,8	-58,2
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,1	100,0	99,9

Преобразование топлива		-12 872,9	0,0	-6 231,6						-19 104,5
Переработка нефти		-12 872,9	0,0	0,0						-12 872,9
Переработка газа			0,0	-6 231,6						-6 231,6
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-136,7	-60,1	-204,7
Потери при передаче			0,0	-2,2				-164,9	-320,2	-487,2
Конечное потребление энергетических ресурсов	3,0	12 903,2	3 417,3	2 786,7	96,9			1 909,3	2 142,7	23 259,1
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		119,0	334,5	2,4			42,0	64,3	562,6
Промышленность		2,2	554,4	527,7	0,5			1 061,6	857,1	3 003,5
Добыча полезных ископаемых		2,0	44,3	27,2				284,5	3,4	361,4
Обрабатывающий сектор			432,0	458,6				626,3	685,9	2 202,7
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	16,2	7,4				148,9	90,6	263,4
Прочая промышленность			61,9	34,5	0,5			1,9	77,1	176,0
Строительство	0,0		210,0	71,0				13,4	19,3	313,6
Транспорт и связь		31,0	433,7	456,6				276,9	53,6	1 251,7
Железнодорожный			265,4	36,8				104,5	7,5	414,2
Трубопроводный		31,0	8,5	348,9				148,4	24,6	561,4
Автомобильный			99,9	14,0				1,5	3,2	118,7
Прочий			59,9	49,1				22,4	18,2	149,7
Сфера услуг	2,7		109,2	97,2	1,5			158,5	167,1	536,2
Население			758,1	906,9	92,5			357,0	981,4	3 095,9
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		12 870,0		392,8						13 262,8

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2028 год										
										тыс.т.у.т.
	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических	0,0	18 657,1	15 637,7	662,4	89,3					35 046,6

ресурсов										
Ввоз	35,7		1 924,0	8 158,6				641,8		10 760,1
Вывоз	-22,5	-4 321,6	-13 756,4	-9,2				0,0		-18 109,6
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	13,2	14 335,5	3 788,8	8 811,8	89,3			641,8		27 680,5
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	111,5	0,0			0,1	0,0	128,1
Производство электрической энергии			-156,8	-3 341,5				1 569,2		-1 929,1
Производство тепловой энергии	-10,7	-2,3	-174,8	-2 493,5	-9,3			-0,1	2 522,8	-167,9
Теплоэлектростанции			-174,8	-1 812,2					1 777,2	-209,8
Котельные	-10,7	-2,3	0,0	-681,3	-9,3				645,6	-58,0
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,1	100,0	99,9
Преобразование топлива		-14 302,3	0,0	-6 211,3						-20 513,6
Переработка нефти		-14 302,3	0,0	0,0						-14 302,3
Переработка газа			0,0	-6 211,3						-6 211,3
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-136,7	-60,1	-204,7
Потери при передаче			0,0	-2,2				-164,9	-320,1	-487,2
Конечное потребление энергетических ресурсов	2,5	14 333,2	3 457,3	2 855,3	80,0			1 909,4	2 142,5	24 780,2
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		119,3	334,8	2,4			42,0	64,3	563,1
Промышленность		2,2	556,7	578,4	0,5			1 061,6	857,0	3 056,5
Добыча полезных ископаемых		2,0	44,8	27,7				284,5	3,4	362,4
Обрабатывающий сектор			432,4	508,8				626,3	685,8	2 253,3
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	16,5	7,4				148,9	90,6	263,6
Прочая промышленность			63,1	34,6	0,5			1,9	77,1	177,2
Строительство	0,0		212,4	71,0				13,4	19,3	316,0
Транспорт и связь		31,0	445,4	458,9				276,9	53,6	1 265,7
Железнодорожный			273,3	36,8				104,5	7,5	422,1
Трубопроводный		31,0	8,6	348,9				148,4	24,6	561,5
Автомобильный			102,9	14,0				1,5	3,2	121,7
Прочий			60,6	51,4				22,4	18,2	152,6
Сфера услуг	2,2		112,5	98,6	1,4			158,5	167,1	540,3
Население			778,2	920,8	75,7			357,1	981,3	3 113,0

Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		14 300,0		392,8						14 692,8
--	--	----------	--	-------	--	--	--	--	--	----------

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2029 год										
										тыс.т.у.т.
	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	19 216,8	14 179,1	659,5	75,5					34 131,0
Ввоз	34,1		1 975,2	8 195,4				642,1		10 846,8
Вывоз	-22,5	-6 311,3	-12 327,5	-9,2				0,0		-18 670,5
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	11,6	12 905,5	3 810,3	8 845,7	75,5			642,1		26 290,7
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	110,3	0,0			0,1	0,0	126,9
Производство электрической энергии			-147,5	-3 349,4				1 568,9		-1 928,0
Производство тепловой энергии	-9,7	-2,3	-164,3	-2 504,8	-9,3			-0,1	2 522,7	-167,7
Теплоэлектростанции			-164,3	-1 822,5					1 777,2	-209,7
Котельные	-9,7	-2,3	0,0	-682,2	-9,3				645,5	-58,0
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								-0,1	100,0	99,9
Преобразование топлива		-12 872,3	0,0	-6 230,5						-19 102,8
Переработка нефти		-12 872,3	0,0	0,0						-12 872,3
Переработка газа			0,0	-6 230,5						-6 230,5
Обогащение угля			0,0	0,0						0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9				-136,7	-60,1	-204,7
Потери при передаче			0,0	-2,2				-164,9	-320,1	-487,2
Конечное потребление энергетических ресурсов	1,9	12 903,2	3 498,5	2 871,1	66,3			1 909,4	2 142,4	23 392,8
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		119,6	335,1	2,4			42,0	64,3	563,7
Промышленность		2,2	559,1	578,4	0,5			1 061,6	857,0	3 058,9
Добыча полезных ископаемых		2,0	45,2	27,3				284,5	3,4	362,5

Обрабатывающий сектор			432,8	509,1			626,3	685,8	2 254,0
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	16,8	7,4			148,9	90,6	263,9
Прочая промышленность			64,3	34,6	0,5		1,9	77,1	178,5
Строительство	0,0		214,8	71,0			13,4	19,3	318,4
Транспорт и связь		31,0	457,4	461,2			276,9	53,6	1 280,0
Железнодорожный			281,5	36,8			104,5	7,5	430,3
Трубопроводный		31,0	8,7	348,9			148,4	24,6	561,6
Автомобильный			106,0	14,0			1,5	3,2	124,8
Прочий			61,2	53,7			22,4	18,2	155,5
Сфера услуг	1,6		115,9	100,4	1,3		158,5	167,1	544,8
Население			798,9	932,2	62,1		357,1	981,2	3 131,5
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		12 870,0		392,8					13 262,8

Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2030 год

										тыс.т.у.т.
	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	0,0	19 793,3	15 637,7	655,6	65,4					36 151,9
Ввоз	32,7		2 029,0	8 197,2				642,7		10 901,5
Вывоз	-22,5	-5 457,8	-13 777,8	-9,2				0,0		-19 267,3
Изменение запасов	0,0	0,0	0,0	0,0						0,0
Потребление первичной энергии	10,2	14 335,5	3 872,4	8 843,5	65,4			642,7		27 769,6
Статистическое расхождение	0,0	0,0	16,5	109,2	0,0			0,0	0,0	125,7
Производство электрической энергии			-156,8	-3 337,7				1 568,4		-1 926,1
Производство тепловой энергии	-8,7	-2,3	-174,8	-2 503,3	-9,2			0,0	2 529,9	-168,4
Теплоэлектростанции			-174,8	-1 812,2					1 777,2	-209,8
Котельные	-8,7	-2,3	0,0	-691,1	-9,2				652,7	-58,6
Электрокотельные и теплоутилизационные установки								0,0	100,0	100,0

Преобразование топлива		-14 302,3	0,0	-6 217,3					-20 519,6
Переработка нефти		-14 302,3	0,0	0,0					-14 302,3
Переработка газа			0,0	-6 217,3					-6 217,3
Обогащение угля			0,0	0,0					0,0
Собственные нужды			0,0	-7,9			-136,7	-60,1	-204,7
Потери при передаче			0,0	-2,2			-164,9	-321,1	-488,1
Конечное потребление энергетических ресурсов	1,5	14 333,2	3 540,8	2 883,3	56,2		1 909,5	2 148,8	24 873,2
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,3		120,0	335,3	2,4		42,0	64,5	564,5
Промышленность		2,2	561,5	578,1	0,5		1 061,7	859,5	3 063,5
Добыча полезных ископаемых		2,0	45,7	27,0			284,5	3,4	362,6
Обрабатывающий сектор			433,3	509,1			626,3	687,8	2 256,5
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды		0,2	17,1	7,4			148,9	90,9	264,5
Прочая промышленность			65,5	34,6	0,5		1,9	77,4	179,9
Строительство	0,0		217,2	71,0			13,4	19,3	320,9
Транспорт и связь		31,0	469,8	464,7			276,9	53,7	1 296,0
Железнодорожный			290,0	36,8			104,5	7,5	438,8
Трубопроводный		31,0	8,8	348,9			148,4	24,7	561,8
Автомобильный			109,2	14,0			1,5	3,2	128,0
Прочий			61,8	57,2			22,4	18,3	159,7
Сфера услуг	1,2		119,3	101,1	1,3		158,5	167,6	548,9
Население			820,2	940,5	52,0		357,1	984,1	3 153,9
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды		14 300,0		392,8					14 692,8

Расчетная потребность в природном газе

Данные Прогнозного ТЭБ предусматривают рост потребления природного газа к 2030 году до 8843,5 тыс.т.у.т., в том числе сетевого природного газа до 8188,0 тыс.т.у.т., попутного нефтяного газа — до 655,6 тыс.т.у.т..

При актуализации в соответствии с пунктом 55 Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, утвержденного приказом Минэнерго России от 29.10.2021 № 1169, прогнозный ТЭБ будет разработан на период до 2050 года в соответствии с Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2050 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р.

Схемы расположения объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов сжиженного природного газа и компримированного природного газа (далее - объекты СПГ и КПП) на территориях городских округов и муниципальных округов с отражением магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций, объектов СПГ и КПП, газораспределительных сетей с проектным давлением выше 0,3 МПа

Схемы расположения объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы Тюменской области с отражением магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций отражены в настоящем Приложении.

Использование объектов СПГ и КПП для газоснабжения и газификации Тюменской области, а также перевода транспортных средств на газомоторное топливо

Развитие газозаправочной инфраструктуры рынка газомоторного топлива в Тюменской области осуществляется в рамках реализации мероприятий Программы газификации Тюменской области на 2019 - 2028 годы, утвержденной постановлением Губернатора Тюменской области от 15.02.2022 № 16 (далее — Программа газификации), региональной программы Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», утвержденной постановлением Правительства Тюменской области от 19.02.2021 № 75-п, а также реализации проектов инвесторами.

На 01.01.2025 в Тюменской области действуют 10 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций АГНКС:

1. г. Тюмень, 11-й км Ялуторовского тракта, 15, владелец АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо», ввод в эксплуатацию в 1986 году;
2. г. Тюмень, ул. Щербакова, 178, владелец АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо», ввод в эксплуатацию - 2019 год;
3. г. Тюмень, ул. Щербакова, 209, многотопливная заправочная станция ООО «Газсервис», ввод в эксплуатацию - 2021 год;
4. г. Тюмень, ул. Камчатская, д. 202, строение 2, владелец АГНКС «СН+», ввод в эксплуатацию - 2023 год;

5. Тобольский район, сельское поселение Прииртышское, на Федеральной автодороге Тюмень - Ханты-Мансийск 239 км, АГНКС ООО "Евротехника", ввод в эксплуатацию - 2022 год;

6. г. Тобольск, территория Восточного промышленного района, 7-й квартал, уч. 16, АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо», ввод в эксплуатацию - 2020 год;

7. г. Тобольск, 242,71 км Федеральной автодороги Тюмень - Ханты-Мансийск, многотопливная заправочная станция ООО «Кондор-2», ввод в эксплуатацию - 2021 год;

8. Абатский район, 364 км Федеральной автодороги Тюмень - Омск, справа, многотопливная заправочная станция ООО «Восток», ввод в эксплуатацию - 2022 год;

9. г. Тюмень, 2 км Окружной дороги ООО «Газсервис», многотопливная заправочная станция ООО «Газсервис», ввод в эксплуатацию - 2023 год;

10. Тюменская область, Ишимский район, 5 км а/д Ишим - Лозовое, уч. 3, КристоА3С с использованием СПГ, владелец ООО СПГ Инжиниринг, ввод в эксплуатацию - 2024 год.

За счет средств областного бюджета приобретаются автобусы, работающие на метане, для осуществления регулярных перевозок по муниципальным маршрутам. В 2017 году Администрацией города Тюмени приобретены 10 автобусов ЛиАЗ 529267, использующих компримированный природный газ. В мае 2019 года из областного бюджета выделены средства и приобретены 30 автобусов, работающих на метане. В сентябре 2020 года АО «ТПАТП N 1» города Тюмени приобретено 60 единиц транспортных средств, использующих газомоторное топливо (метан). В городе Тюмени 11 частных перевозчиков, которые используют автобусы, работающие на газомоторном топливе. В настоящее время в Тюменской области пассажирские перевозки осуществляют 385 ед. транспорта, использующего в качестве моторного топлива природный газ, из них 299 обслуживают маршруты в городе Тюмени.

Реализация вышеуказанных мероприятий способствует улучшению экологической ситуации в Тюменской области, социально-экономическому развитию региона.

Предложения по развитию системы газоснабжения и газораспределительной системы в Тюменской области, включая мероприятия по увеличению пропускной способности объектов газотранспортных систем и созданию технической возможности обеспечения поставки газа в необходимых и подтвержденных перспективных объемах

Мероприятия по строительству и техническому перевооружению газораспределительных станций (ГРС) осуществляются в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Тюменской области на 2021-2025 годы, утвержденной в марте 2023 года Губернатором Тюменской области и Председателем Правления ПАО «Газпром» (далее — Программа развития). Объем инвестиций Программы развития около 5 млрд рублей. Реализация объектов Программы развития осуществляется за счет инвестиций компаний Группы Газпром (ПАО «Газпром», ООО «Газпром межрегионгаз», ООО «Газпром газификация», ООО «Газпром газомоторное топливо»). В рамках

реализации данной программы ежегодно формируются и утверждаются планы-графики синхронизации.

В рамках Программы развития выполнено строительство ГРС Ишим и строительство межпоселкового газопровода от ГРС Ишим до п. Новоселезнево Казанского муниципального округа.

С целью увеличения пропускной способности Программой развития предусмотрено:

1. Строительство ГРС Демьянка (ПИР - 2021 - 2023, СМР - 2023 - 2027);
2. Техническое перевооружение:
 - ГРС ТЭЦ-2 (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
 - ГРС ТЭЦ-1 (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
 - ГРС Абрамовская (ПИР - 2022 - 2023, СМР - 2023 - 2025);
 - ГРС Тобольская (ПИР - 2023 - 2024, СМР - 2025 - 2026);
 - ГРС Яркловская (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
 - ГРС Винзилинская (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027).

По итогам выполнения Программы развития все вопросы запертых ГРС в регионе будут решены. Ожидается прирост потребления газа населением в объеме 82,65 млн куб. м газа в год.

Оценка показателей экономической эффективности и социального воздействия предложенных мероприятий

Реализация мероприятий по развитию газораспределительной сети в Тюменской области осуществляется в рамках Программы газификации.

При реализации Программы газификации координацию действий АО «Газпром газораспределение Север» осуществляет единый оператор газификации ООО «Газпром газификация».

Основная цель Программы газификации - повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тюменской области.

Достижение цели Программы газификации осуществляется путем решения следующих задач:

- догазификация населенных пунктов региона без привлечения средств граждан;
- расширение газораспределительной системы и повышение доступности и качества услуг по снабжению природным газом, оптимизация загрузки существующих газораспределительных сетей и сооружений;
- повышение надежности и безопасности предоставления услуг газоснабжения;
- создание благоприятных условий для привлечения внебюджетных источников финансирования для дальнейшего развития газификации;
- расширение использования природного газа в качестве моторного топлива, развитие сети газозаправочной инфраструктуры в Тюменской области.

Срок реализации Программы газификации: 2019-2028 годы.

Мероприятия Программы газификации направлены на социально-экономическое развитие Тюменской области, улучшение экологической обстановки и повышение энергообеспечения населения региона. Главным результатом реализации Программы газификации является социальный аспект в виде повышения благосостояния и жизненного уровня населения.

Оценка экономической и социальной эффективности последствий реализации Программы газификации производится на основе ее целевых показателей. Ежегодный мониторинг в виде отчета о реализации Программы газификации по форме, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации, отражает реальную динамику изменений в газификации населенных пунктов области за оцениваемый период с целью уточнения или корректировки поставленных задач.

Ожидаемые результаты воздействия на социальное и экономическое развитие региона от реализации мероприятий Программы газификации к 2029 году:

1) увеличение показателя «уровень газификации населения природным газом» с 79,0 % до 81,0 %;

2) создание 18 АГНКС в Тюменской области;

3) достижение следующих экономических и социальных эффектов:

- реализация государственной политики по обеспечению населения Тюменской области природным газом;

- создание благоприятных условий для перспективного развития газоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

- создание благоприятных условий для газификации сельских населенных пунктов Тюменской области;

- создание благоприятных условий для перевода источников электро- и теплоснабжения населенных пунктов Тюменской области с иных видов топлива на природный газ с внедрением энергосберегающих технологий и современных материалов;

- повышение конкурентоспособности продукции местных товаропроизводителей и увеличения их прибыли за счет сокращения расходов на оплату услуг по теплоснабжению и применения новых технологий, использующих природный газ;

- повышение инвестиционной привлекательности Тюменской области и развитие инвестиционной активности субъектов экономики.

Состав показателей увязан с задачами и основными мероприятиями, которые направлены на достижение целей Программы газификации.

Расчет значений показателей (индикаторов) производится по результатам мониторинга и отчетности.

Перечень показателей и индикаторов носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случаях изменения приоритетов государственной политики, появления новых технологических и социально-экономических обстоятельств, существенно влияющих на достижение целей Программы газификации.

Кроме того, с переходом на подомовое (поквартирное) отопление снижается социальная напряженность и повышается мотивация населения к энергосбережению.

Предложения по очередности и объемам строительства объектов газотранспортных систем, объектов газораспределительных систем и объектов СПН и КПП

Предложения по очередности и объемам строительства объектов газотранспортных систем, объектов газораспределительных систем и

объектов СПН и КПГ учтены в Программе развития и Программе газификации. Отбор мероприятий для включения в перечень работ Программы газификации производился на основе критериев эффективности, что позволило увеличить количество потребителей газа при ограниченном объеме внебюджетного финансирования, расчет стоимости мероприятий выполнен ресурсным методом. При строительстве уличных сетей газораспределения выполняется и монтаж газопроводов-вводов до границ земельных участков перспективных потребителей газа. Перечень мероприятий Программы газификации ежегодно корректируется, в том числе исходя из объема финансирования.

Предложения по газификации, догазификации, догазификации котельных, переводу на природный газ котельных и предприятий теплоэнергетического комплекса Тюменской области

В целях расширения использования природного газа в качестве котельно-печного топлива в населенных пунктах Тюменской области, снижения затрат потребителей на энергоресурсы и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения также утверждена Дорожная карта (План мероприятий) по расширению газораспределительной системы и достижению прогнозного топливно-энергетического баланса Тюменской области на 2021-2030 годы. Реализация мероприятий указанной Дорожной карты запланирована с 2022 года. Распоряжением Правительства Тюменской области от 21.02.2025 № 116-рп утвержден План мероприятий («дорожную карту») по обеспечению граждан доступными и экологичными источниками энергии и достижению целевых топливно-энергетических балансов Тюменской области на 2025-2030 годы.

При строительстве уличных сетей газораспределения выполняется, в том числе монтаж газопроводов-вводов до границ земельных участков перспективных потребителей газа.

В газифицированных населенных пунктах Тюменской области, где проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, предусмотрены мероприятия по подключению к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, расположенного в домовладениях, принадлежащих физическим лицам, намеревающимся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, с учетом выполнения мероприятий в рамках такого подключения до границ земельных участков, принадлежащих физическим лицам, без взимания средств с физического лица (далее - догазификация).

В рамках реализации пункта 8 перечня поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации от 05.05.2021 № Пр-753 ведется активная работа по догазификации домовладений региона.

Департаментом жилищно-коммунального хозяйства Тюменской области совместно с органами местного самоуправления и АО «Газпром газораспределение Север» проведена работа по актуализации сводного и пообъектного планов-графиков догазификации Тюменской области до 34,3 тысяч домовладений, планы-графики догазификации Тюменской области

согласованы с единым оператором газификации и утверждены в составе Программы газификации.

В настоящее время уточнены и согласованы с единым оператором газификации пообъектные планы графики догазификации объектов индивидуального жилищного строительства до 42 035 домовладений, которые будут утверждены в составе Программы газификации при следующей ее корректировке.

Во исполнение пункта 22 перечня поручений по реализации Послания Президента Федеральному Собранию, утвержденного Президентом Российской Федерации 30.03.2024 № Пр-616, организована работа по проведению инвентаризации земельных участков, расположенных в границах садовых некоммерческих товариществ, находящихся в газифицированных населенных пунктах.

Планы-графики догазификации территорий садоводства Тюменской области сформированы, согласованы с ООО «Газпром газификация» и утверждены в составе Программы газификации (4 215 домовладений в 95 СНТ).

В настоящее время согласованы с единым оператором газификации пообъектные планы графики догазификации территорий для ведения гражданами садоводства до 6 626 домовладений, которые будут утверждены в составе Программы газификации при следующей ее корректировке.

За счет областных бюджетных средств в соответствии с порядком, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 05.05.2008 № 127-п, органами местного самоуправления предоставляется социальная поддержка в газификации жилого помещения гражданам 49 льготных категорий (участники СВО, многодетные семьи, инвалиды, ветераны труда, ветераны боевых действий, одиноко проживающие пенсионеры, малоимущие семьи и малоимущие одиноко проживающие граждане и др).

Размер социальной поддержки определяется исходя из фактической стоимости выполненных работ по газификации жилого дома (квартиры), но не более 156 тыс. рублей.

Правом социальной поддержки в период 2019-2023 годов за счет средств областного бюджета воспользовались 5 893 гражданина в размере 479,001 млн рублей.

В 2024 году соцподдержку получили 2 564 гражданина на общую сумму 320,051 млн рублей.

На 2025-2027 годы в бюджете Тюменской области для оказания гражданам льготной категории социальной поддержки по газификации жилого помещения предусмотрены средства в размере 898,872 млн рублей (5 762 гражданина), в том числе на 2025 год — 370,032 млн рублей (2 372 гражданина).

В рамках Программы развития Правительством Тюменской области приняты обязательства по обеспечению готовности потребителей к приему газа.

В план-график синхронизации выполнения Программы развития включены объекты (котельные) Казанского и Ишимского муниципальных округов, запланированные к переводу на природный газ, утверждена дорожная карта по исполнению указанных обязательств.

ПАСПОРТ

Схемы газоснабжения и газификации Тюменской области на 2025–2044 годы

Основания для разработки	<p>Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2024 № 567 «Об утверждении Правил разработки и реализации схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации».</p> <p>Прогнозный топливно-энергетический баланс Тюменской области на 2021-2030 годы, утвержденный распоряжением Губернатора Тюменской области от 12.04.2022 №30-р.</p> <p>Генеральная схема развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2035 года (одобрена Правительством Российской Федерации 13 мая 2021 г.). Документы территориального планирования Тюменской области.</p> <p>Стратегия социально-экономического развития Тюменской области до 2030 года, утвержденная Законом Тюменской области от 24.03.2020 № 23.</p> <p>Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328.</p>
Цель	Повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тюменской области
Задачи	<p>Расширение газораспределительной системы и повышение доступности и качества услуг по снабжению природным газом, оптимизация загрузки существующих газораспределительных сетей и сооружений.</p> <p>Повышение надежности и безопасности предоставления услуг газоснабжения.</p> <p>Создание благоприятных условий для привлечения внебюджетных источников финансирования для дальнейшего развития газификации.</p> <p>Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива, развитие сети газозаправочной инфраструктуры в Тюменской области.</p>
Разработчик	Департамент жилищно-коммунального хозяйства Тюменской области, при участии АО «Газпром газораспределение Север»
Дата разработки (актуализации)	Датой разработки считать дату утверждения Схемы газоснабжения и газификации Тюменской области на 2025-2044 годы
Состояние газоснабжения и газификации Тюменской области	Указано в описательной части Схемы газоснабжения и газификации Тюменской области на 2025-2044 годы
Ресурсная база реализации (газовые и нефтегазовые месторождения, на которых осуществляется добыча природного газа)	<p>По состоянию на 01.01.2021 в Тюменской области открыто 44 месторождения углеводородного сырья. Право пользования недрами на углеводородное сырье представлено по 26 лицензиям 9-ти предприятиям. Извлекаемые запасы нефти составили 663.1 млн.т. По итогам геологоразведочных работ за 2020 год прирост по промышленным категориям запасов нефти составил 10.7 млн т.</p> <p>В 2020 году закончено строительство 11 поисковых (из них продуктивных 8) и 7 разведочных (из них продуктивных 6) скважин, суммарная проходка составила 51,4 тыс. м.</p> <p>Добыча нефти в Тюменской области (без автономных округов) по итогам 2020 года составила 11.2 млн т. В течение года добычу осуществляли пять предприятий – ООО «РН-Уватнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «ПИТ</p>

«СИБИНТЭК», ООО «Норд-Ост Гео». Основная добыча приходилась на ООО «РН-Уватнефтегаз».

Объем добычи попутного нефтяного газа составил 0,5 млрд.м3. Попутный нефтяной газ предприятия применяют для выработки электроэнергии на промыслах и используют для собственных технологических нужд. Процент утилизации попутного нефтяного газа по месторождениям Тюменской области по итогам 2020 года соответствует проектным показателям. У ООО «РН-Уватнефтегаз» уровень утилизации составил 73,0%, ООО «Норд-Ост Гео» – 95.0%, ООО «Газпромнефть - Хантос» – 95,3%, ООО «ПИТ СИБИНТЭК» – 97,4%, ПАО «Сургутнефтегаз» – 98,1%.

Целевые показатели

Планируется достижение следующих целевых показателей к 2025 году/2044 году соответственно:

- объем (прирост) потребления природного газа (по категории "население"): 0,009 млрд м3 за 2025-2044 годы;

- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта: 0 км/ 0 км;

- протяженность (строительство) газопроводов-отводов: 9,1 км/ 0 км;

- количество (строительство) газораспределительных станций: 1 ед./ 1 ед.;

- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций): 1 ед./ 5 ед.;

- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов: 285,199 км/ 1 201,771 км;

- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов: 808,488 км/ 1 322,450 км;

- уровень газификации населения природным газом в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 21.06.2024 № 685 (далее — Методика расчета):

01.01.2025 – 79 %

01.01.2030 – 81 %

01.01.2035 – 83 %

01.01.2040 — 85 %

01.01.2044 – 87 %

- в соответствии с Программой газификации уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом: 97,4% / 98,1%. Уровень потенциальной газификации населения: 98,5% / 98,5%. Указанные показатели будут пересмотрены в соответствии с Методикой расчета;

- газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов): 561 ед./ 911 ед.;

- газификация потребителей природным газом квартир (домовладений): 27 336 ед./ 6351 ед.;

- перевод котельных на природный газ: 0 ед./ 4 ед.;

- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом: (количество населенных пунктов):

460 ед/ 365 ед.;

- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом: 0,08 % / 0,03 %;

- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ: 0 ед./ 0 ед.;

- газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений): 0 ед./ 0 ед.;

- уровень газификации населения сжиженным природным газом: 0% / 0 %;

- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа: 1 ед./ 0 ед.;

- перевод котельных на сжиженный природный газ: 0 ед./ 0 ед.;

- перевод на природный газ автотранспортной техники: 149 ед./ 0 ед.;

- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных

компрессорных станций: 10 ед./ 8 ед.;

- количество (строительство) криогенных автозаправочных станций: 0 ед./ 0 ед.;
- протяженность бесхозяйных объектов газораспределения: 0 км/ 0 км;
- количество бесхозяйных объектов газораспределения: 0 ед./ 0 ед.;
- в том числе протяженность бесхозяйных объектов газораспределения, планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией: 0 км / 0 км.

Перечень мероприятий, выполнение которых необходимо для строительства объектов газотранспортных систем

1. Строительство ГРС Демьянка (ПИР - 2021 - 2023, СМР - 2023 - 2027);

2. Техническое перевооружение:

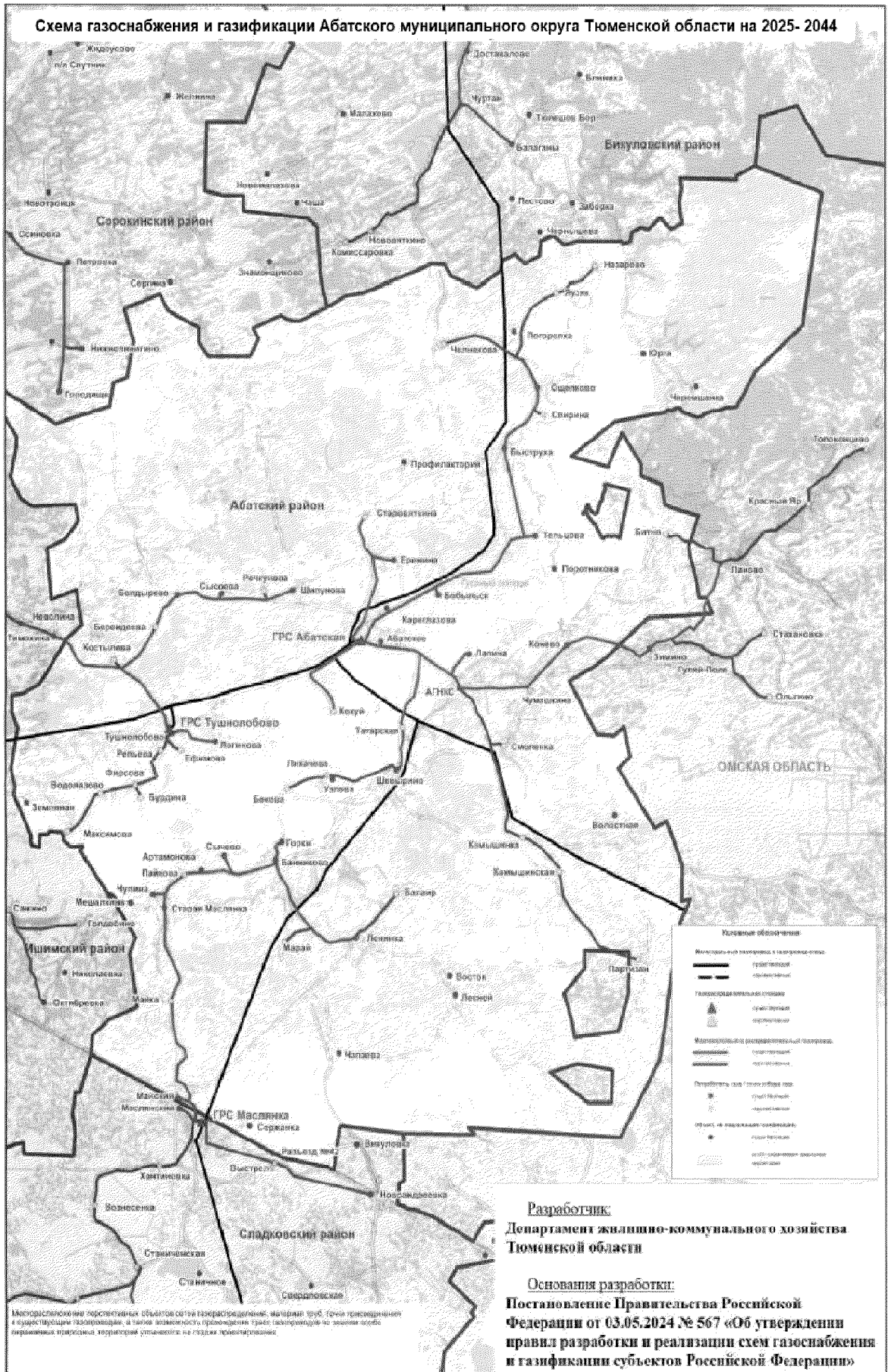
- ГРС ТЭЦ-2 (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
- ГРС ТЭЦ-1 (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
- ГРС Абрамовская (ПИР - 2022 - 2023, СМР - 2023 - 2025);
- ГРС Тобольская (ПИР - 2023 - 2024, СМР - 2025 - 2026);
- ГРС Яркловская (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027);
- ГРС Винзилинская (ПИР - 2024 - 2025, СМР - 2026 - 2027).

Объемы финансирования являются прогнозными и подлежат уточнению*

	Источник финансирования, млн руб.	2024 (факт)	2025 (план)	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 - 2044	ИТОГО 2024-2044
	Объемы и источники финан- сирования	Всего, в том числе:	636,836	754,512	1 535,666	1 461,048	1 254,254	0
	1. Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
	2. Областной бюджет	320,051	370,032	264,420	264,420	0	0	1 218,923
	3. Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0
	4. Средства организаций всего, в том числе:	0	0	856,389	759,601	803,076	0	2 419,066
	организация-собственник Единой системы газоснабжения (далее-ЕСГ) - ПАО «Газпром»	0	0	0	0	0	0	0
	АО «Газпром газораспределе-ние Север»	0	0	856,389	759,601	803,076	0	2 419,066
	5. Иные источники, в том числе:	316,785	384,480	414,857	437,027	451,178	0	2 004,327
	средства спецнадбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	316,785	384,480	414,857	437,027	451,178	0	2 004,327

** Источники финансирования до 2044 года в настоящее время не определены*

Схема газоснабжения и газификации Абатского муниципального округа Тюменской области на 2025- 2044



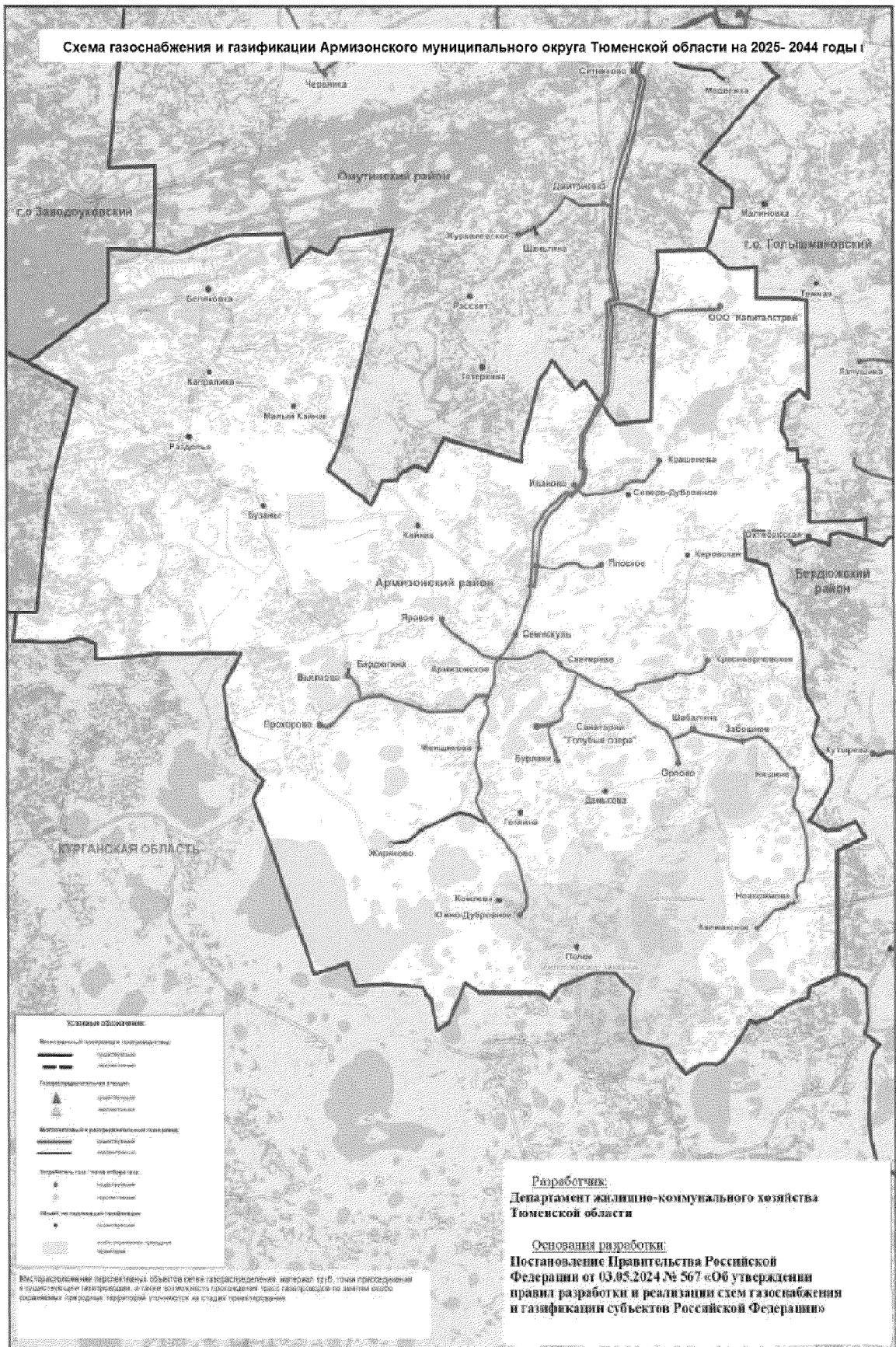


Схема газоснабжения и газификации Аромашевского муниципального округа Тюменской области на 2025- 2044 годы

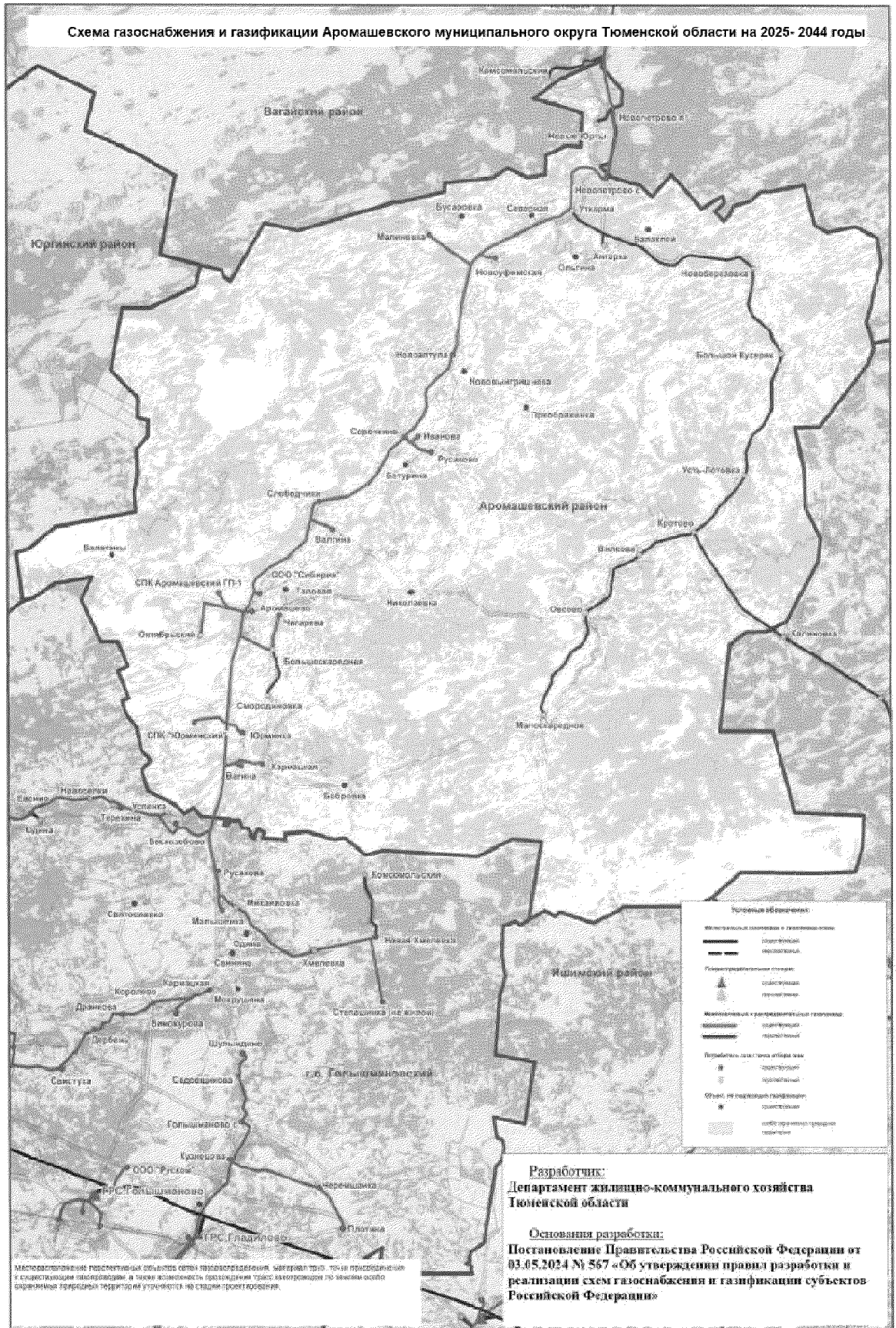
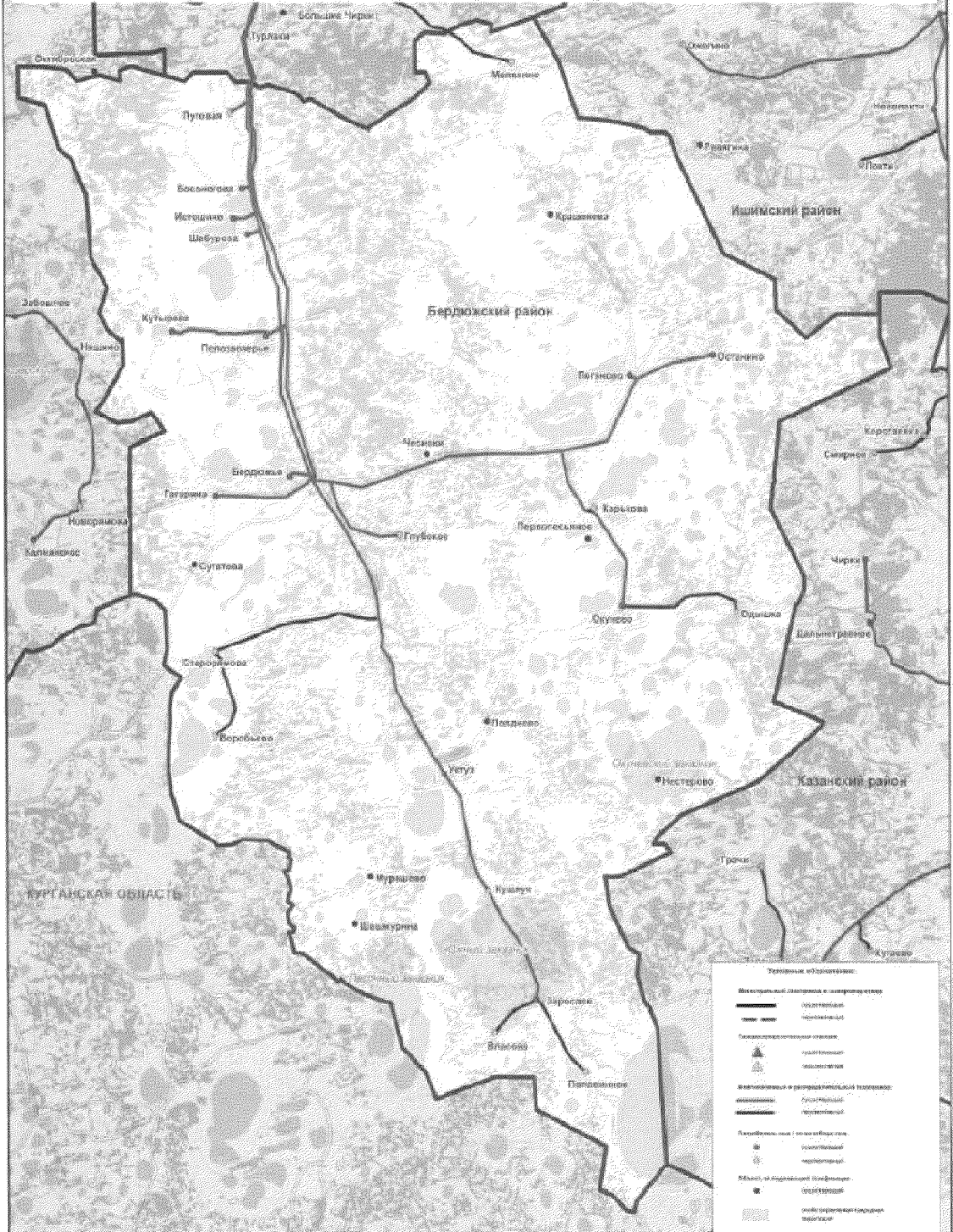


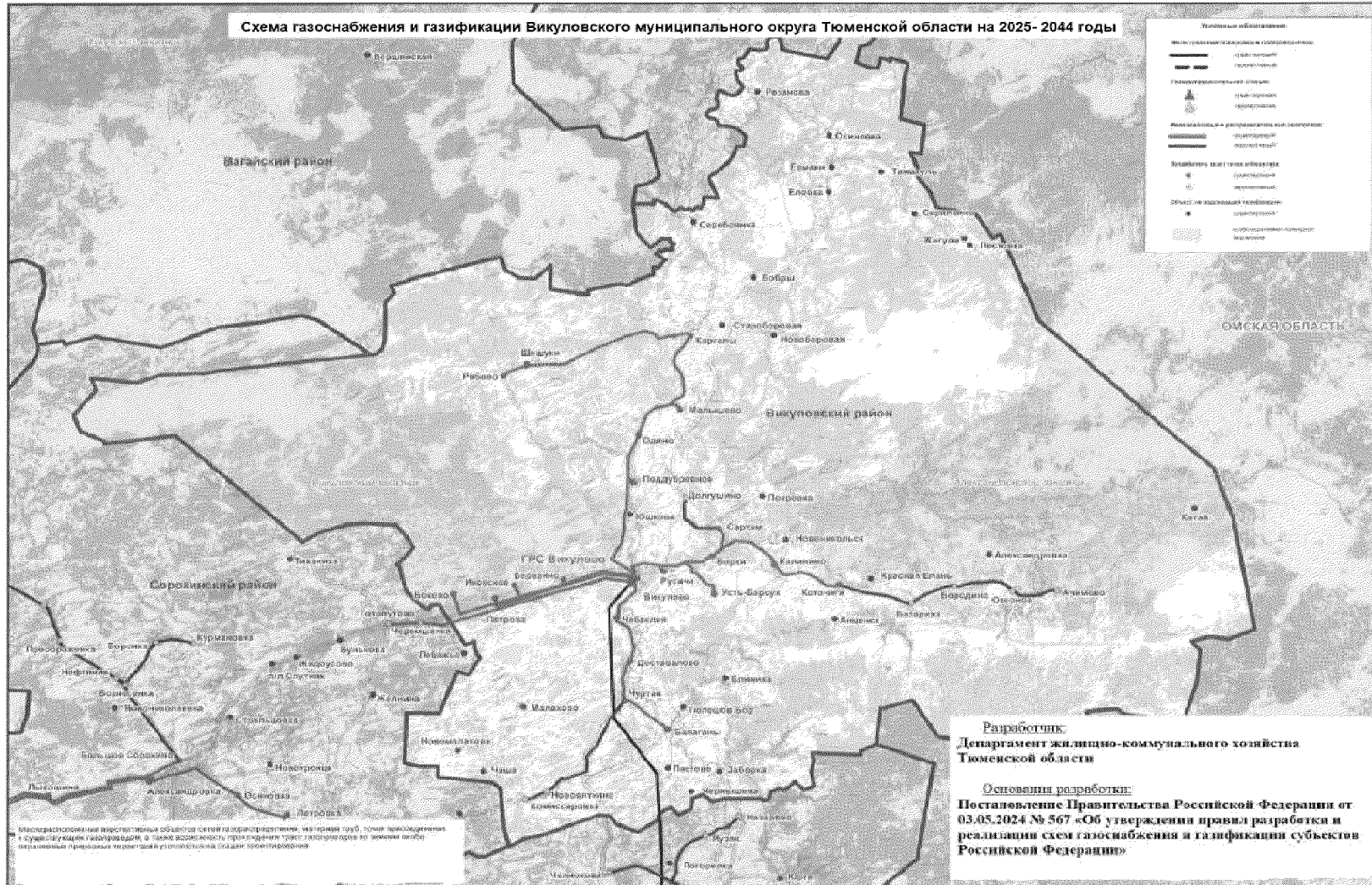
Схема газоснабжения и газификации Бердюжского муниципального округа Тюменской области на 2025- 2044 годы



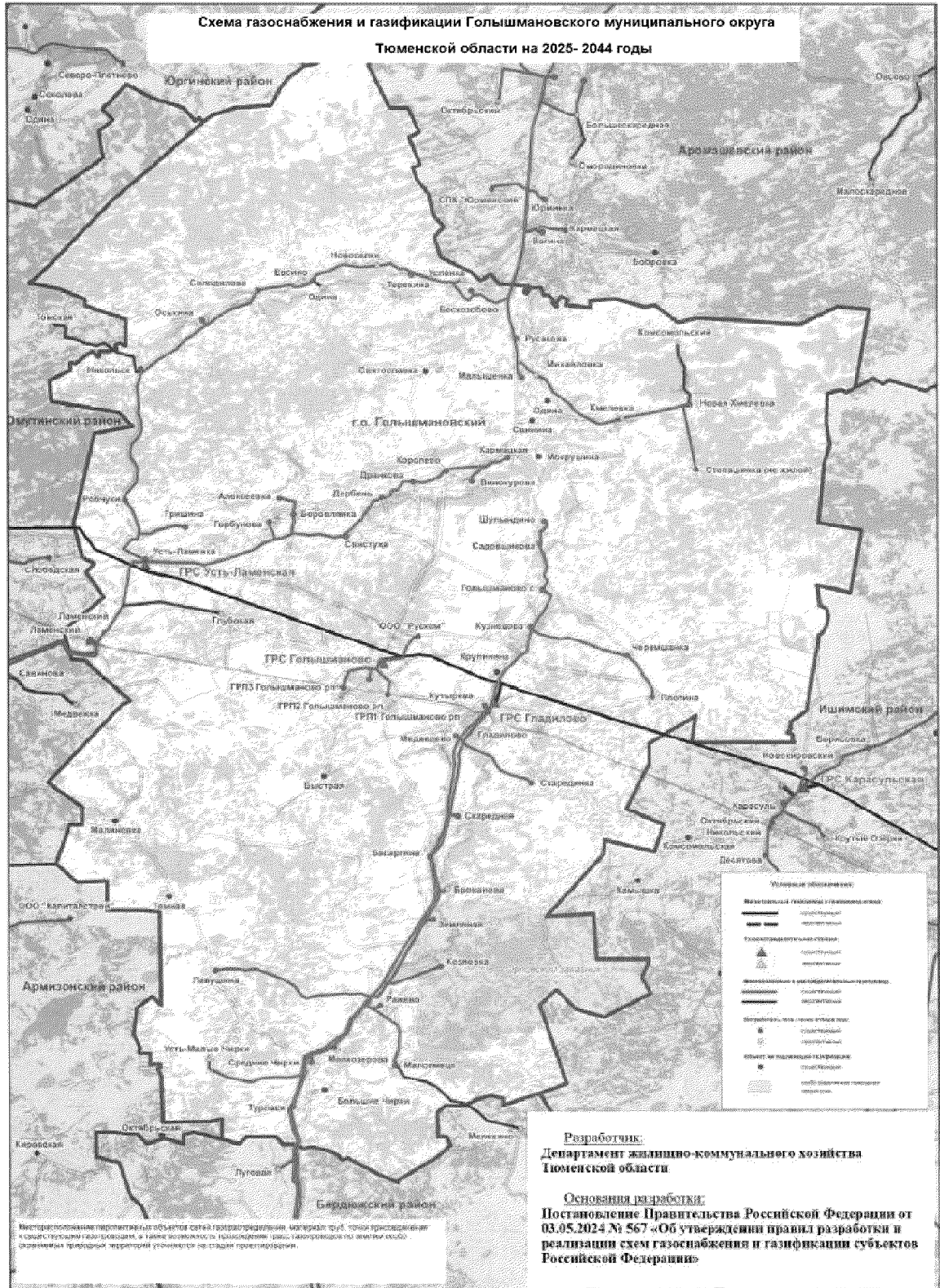
Историческое население территории области имеет давнюю традицию, связанную с промыслами, лесным промыслом и охотничьим промыслом. В настоящее время население области продолжает расширяться, что требует особого внимания к развитию коммунальной инфраструктуры, в частности к газификации территории. Газификация территории осуществляется в соответствии с программой газификации Тюменской области на 2025-2044 годы.

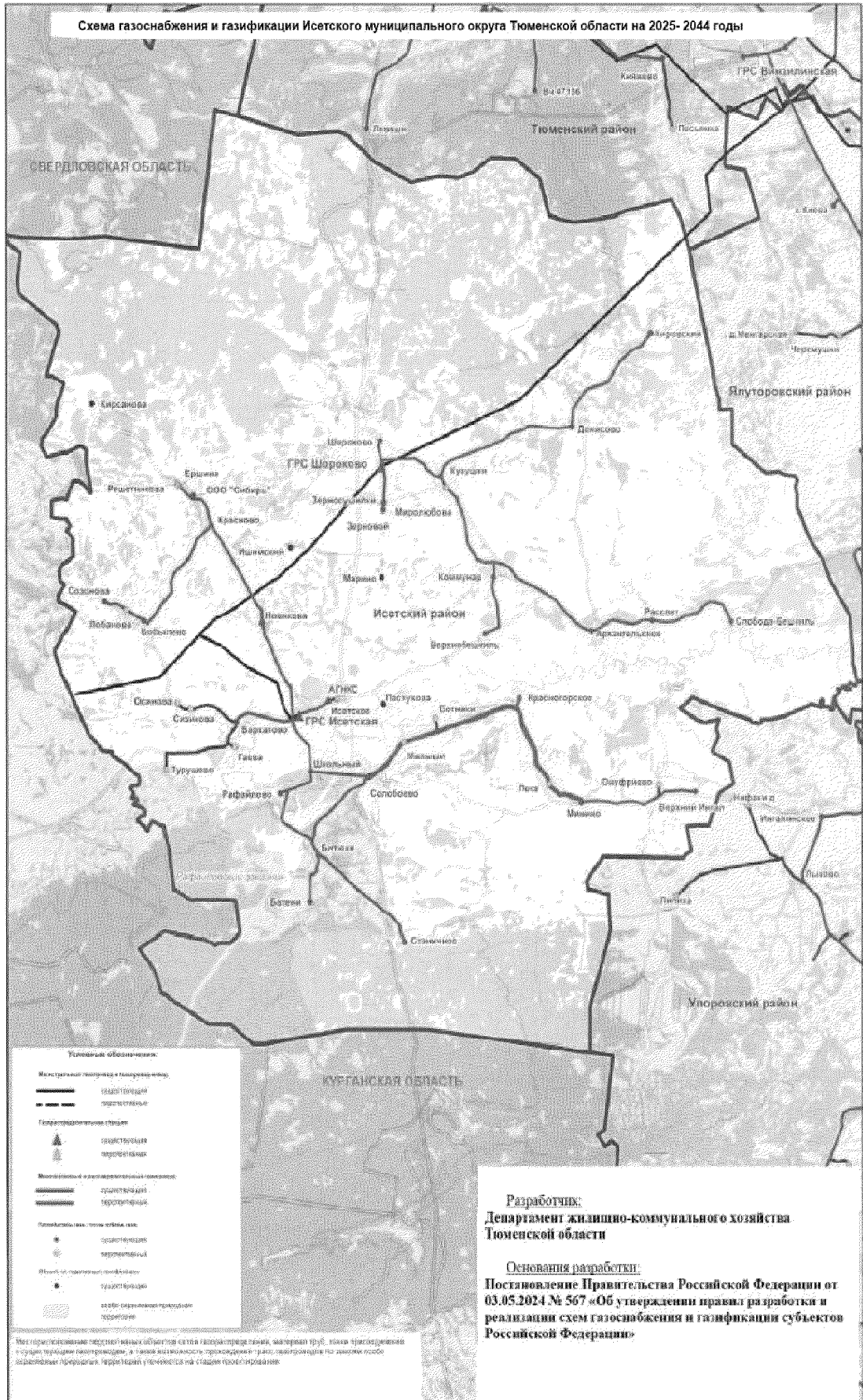
Разработчик:
 Департамент жилищно-коммунального хозяйства
 Тюменской области

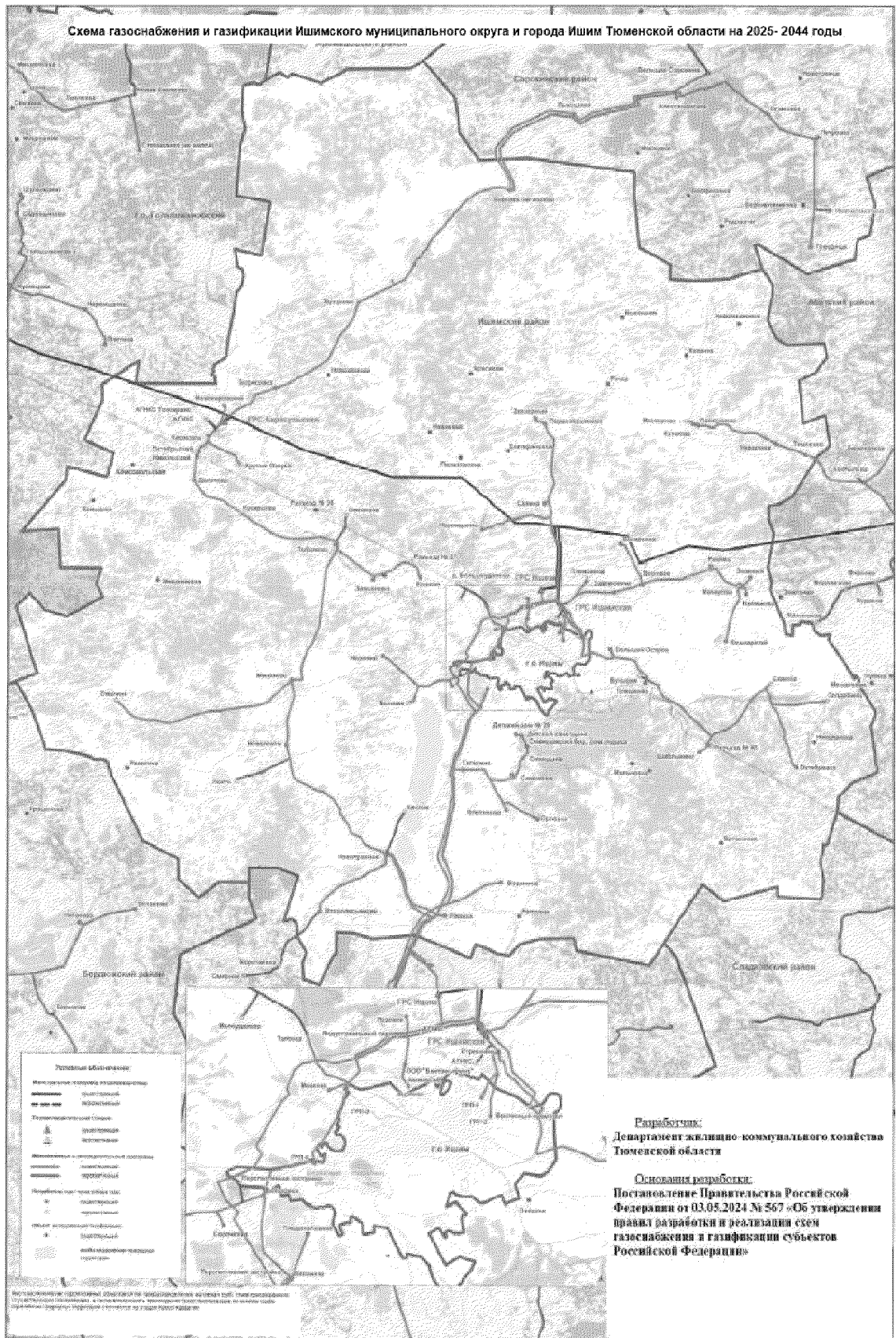
Основания разработки:
 Постановление Правительства Российской Федерации от
 03.05.2024 № 367 «Об утверждении правил разработки и
 реализации схем газоснабжения и газификации субъектов
 Российской Федерации»

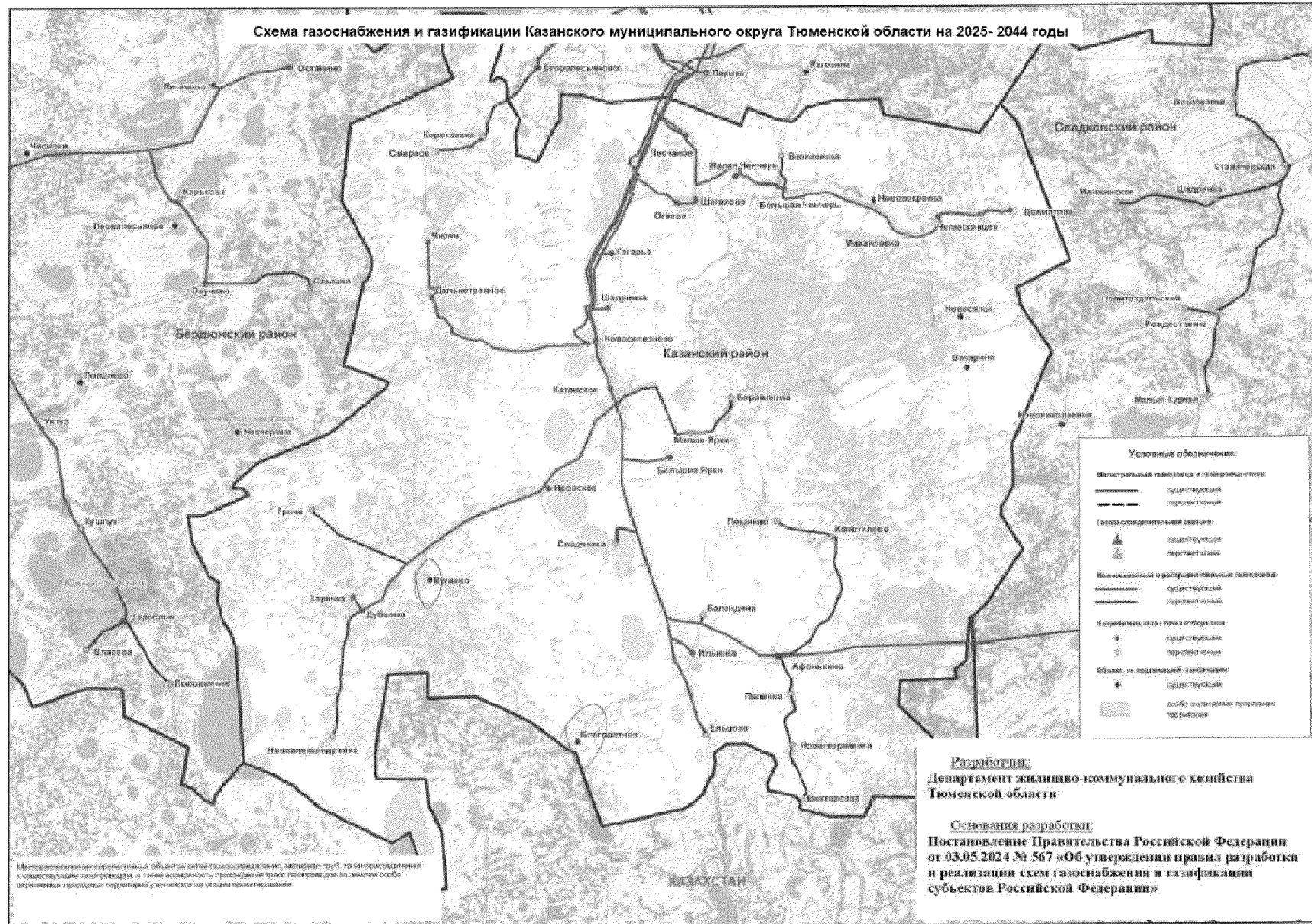


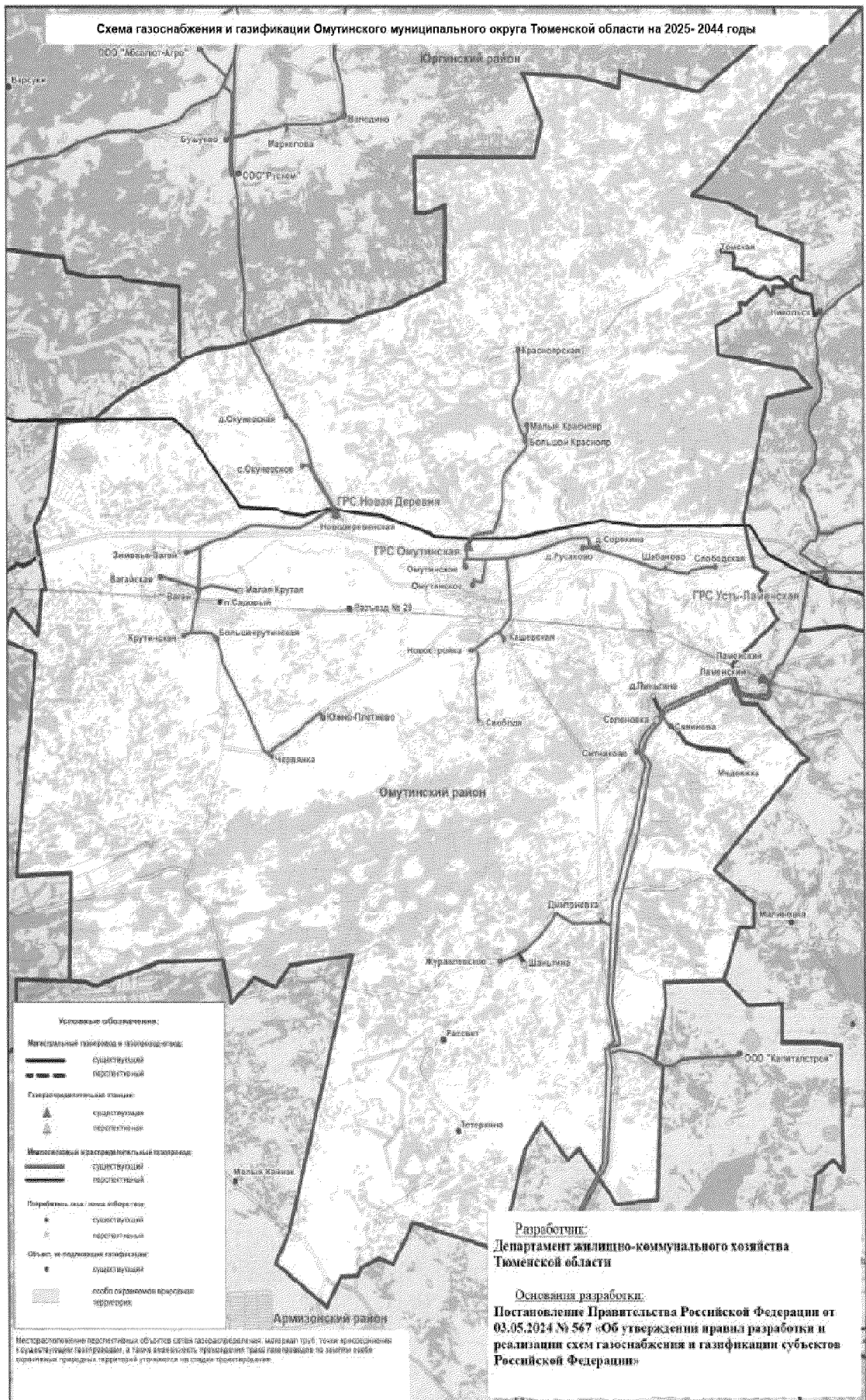
**Схема газоснабжения и газификации Гольшмановского муниципального округа
Тюменской области на 2025- 2044 годы**











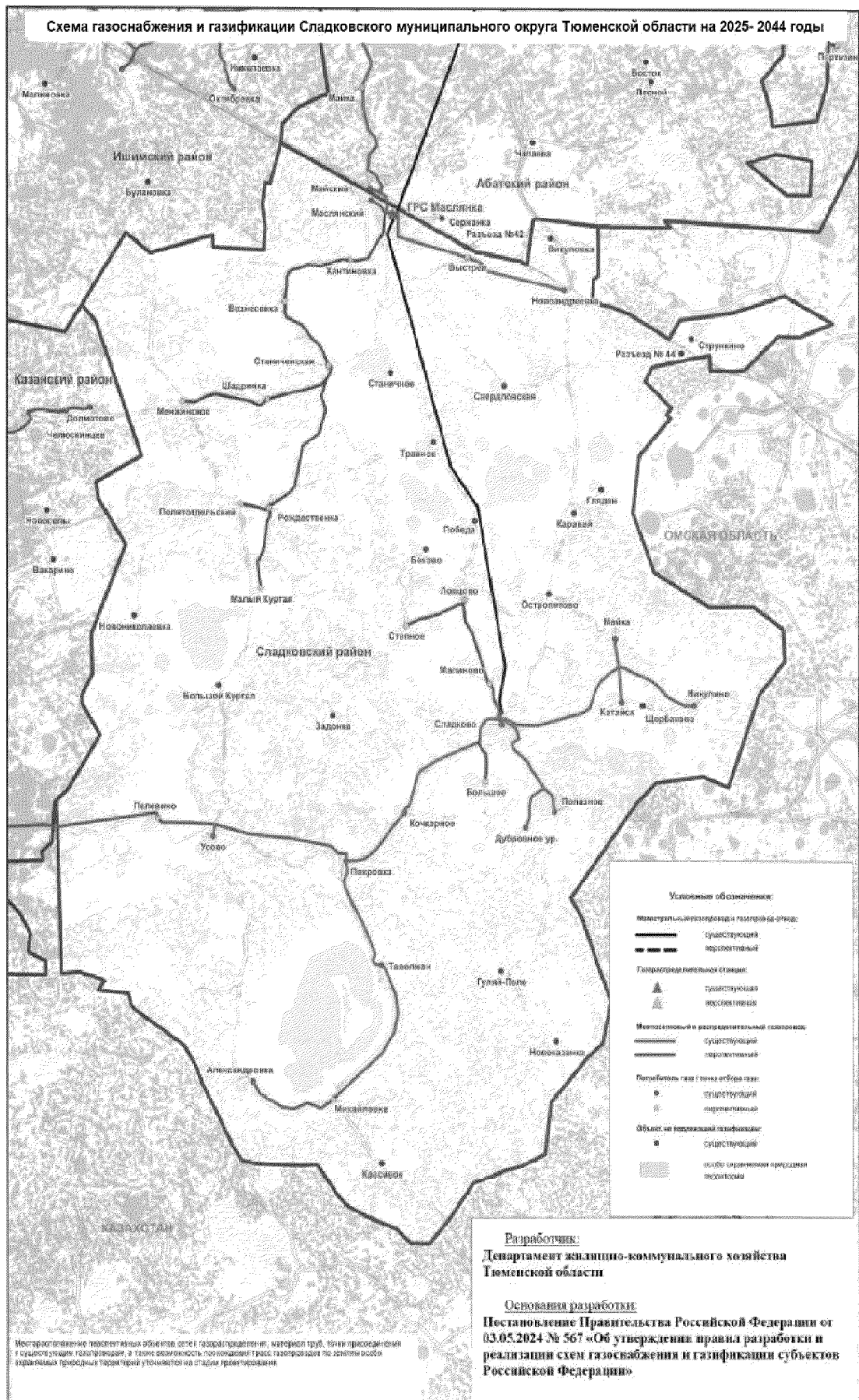
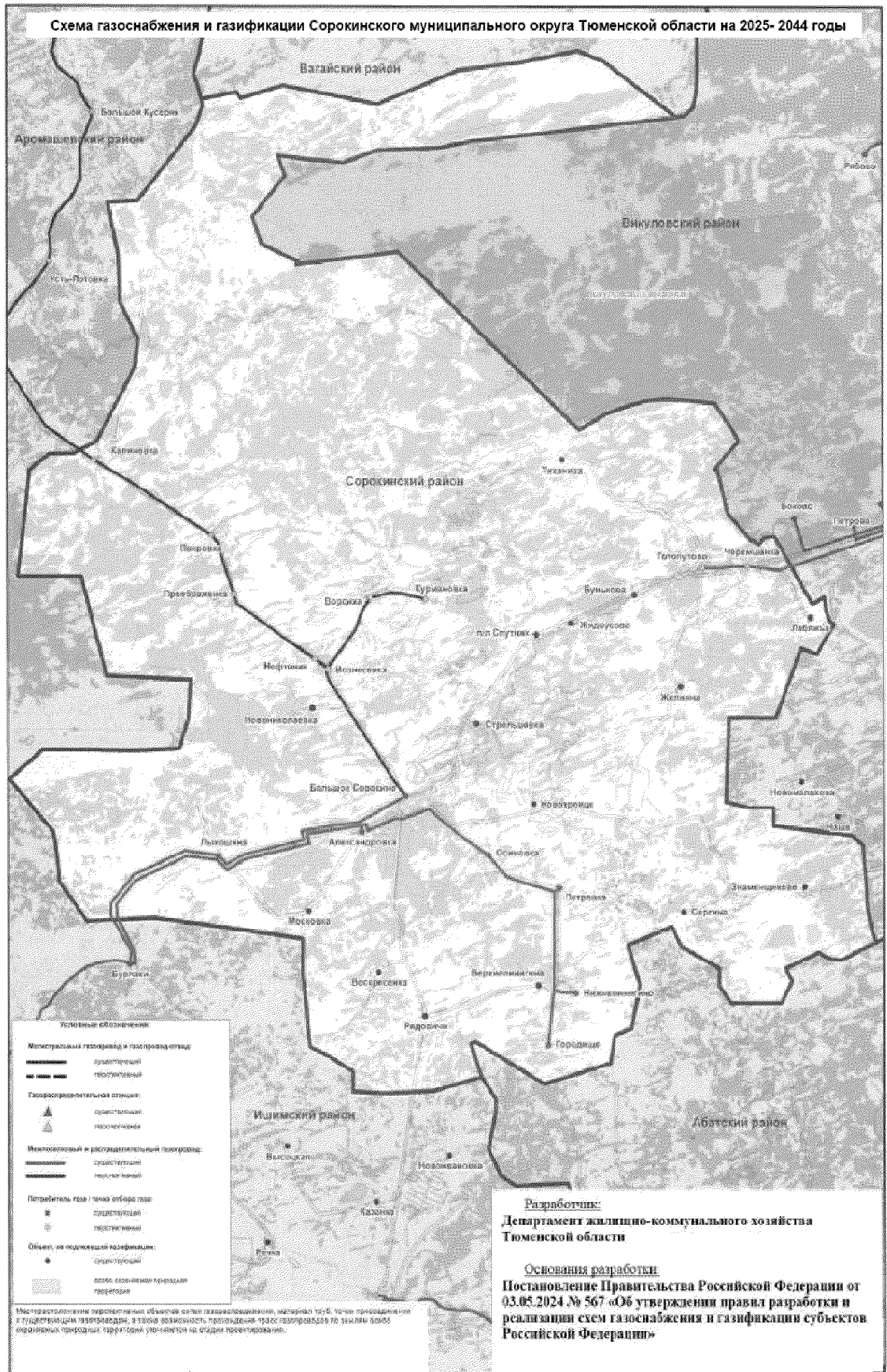
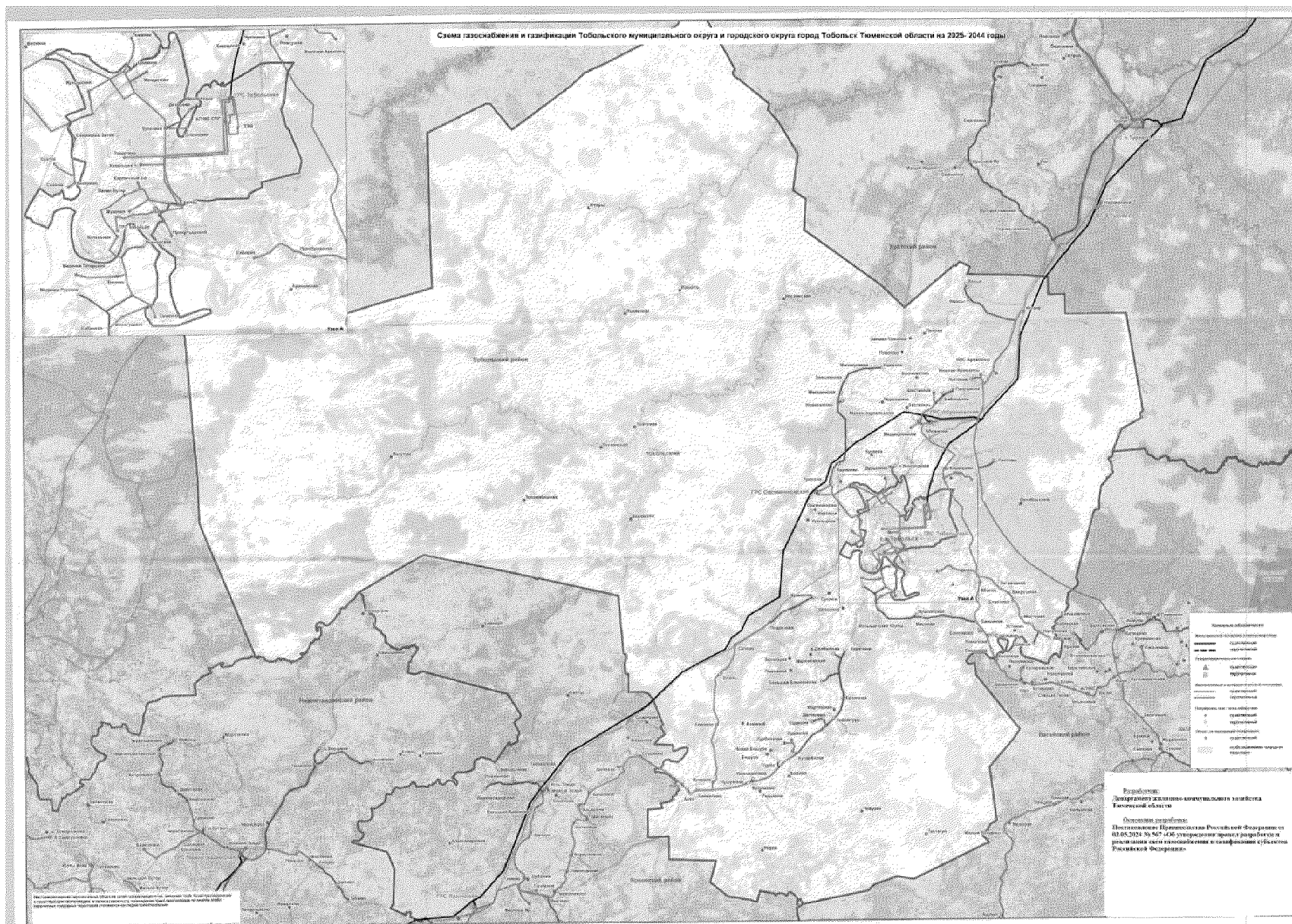
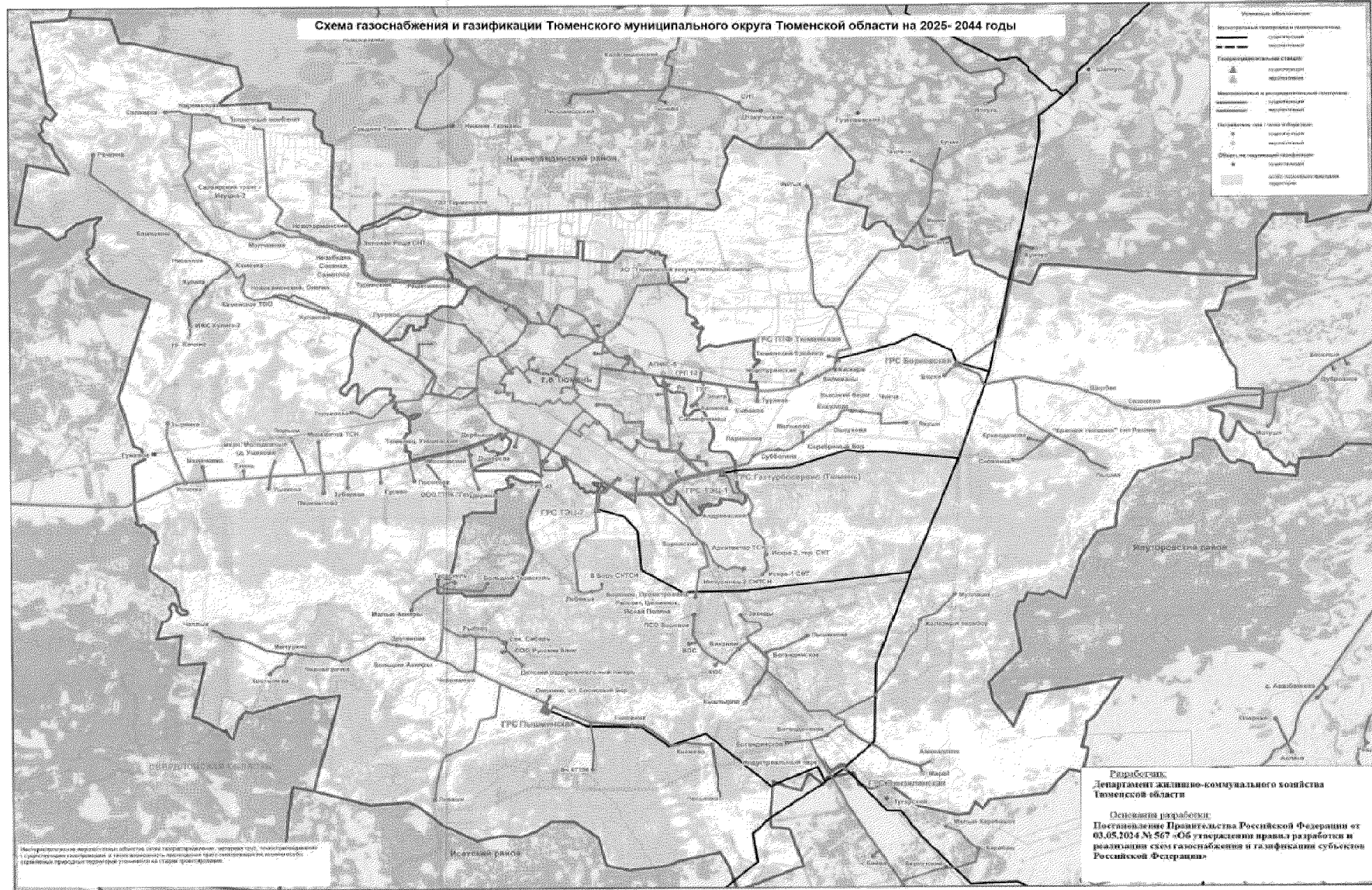
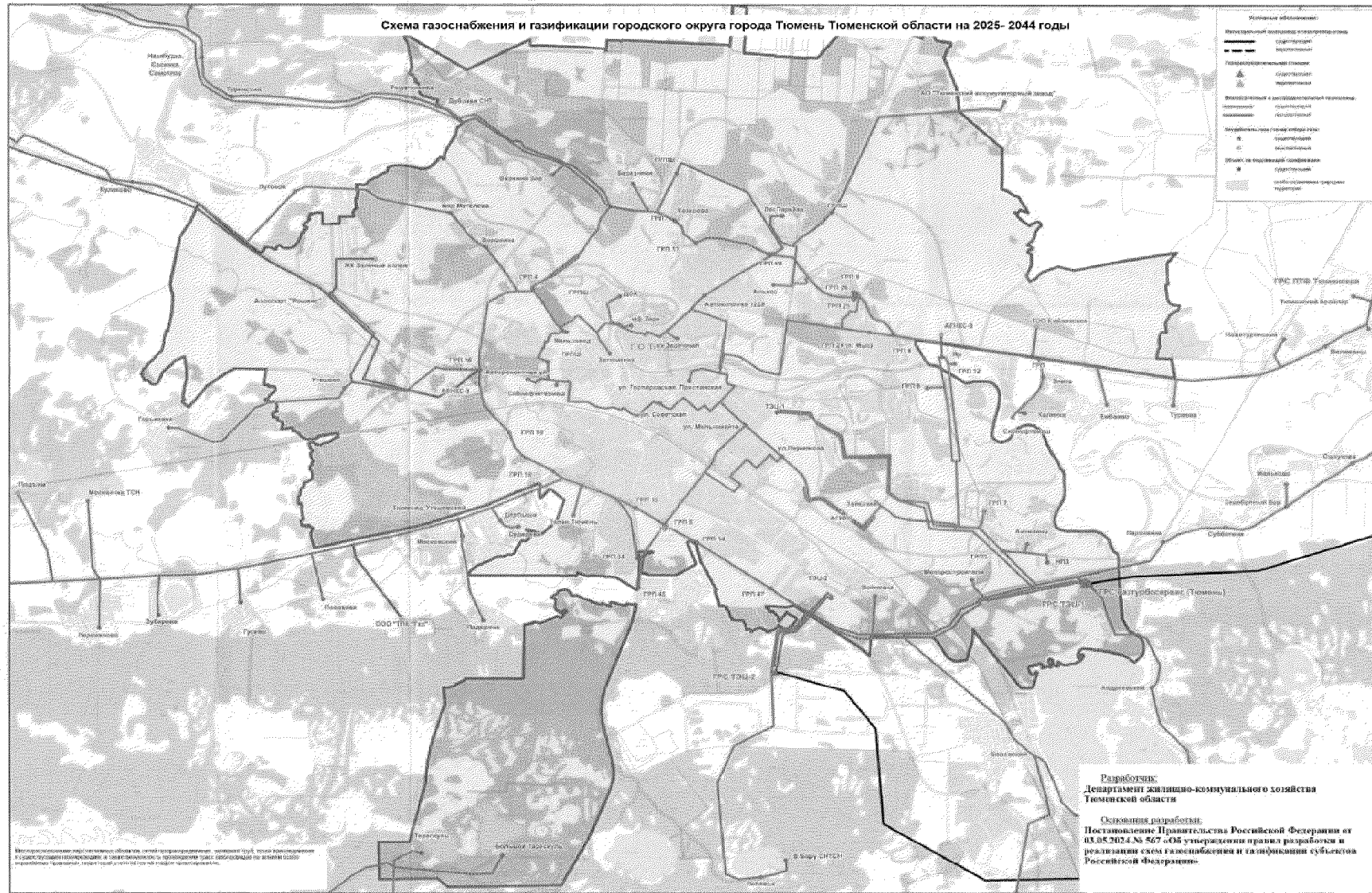


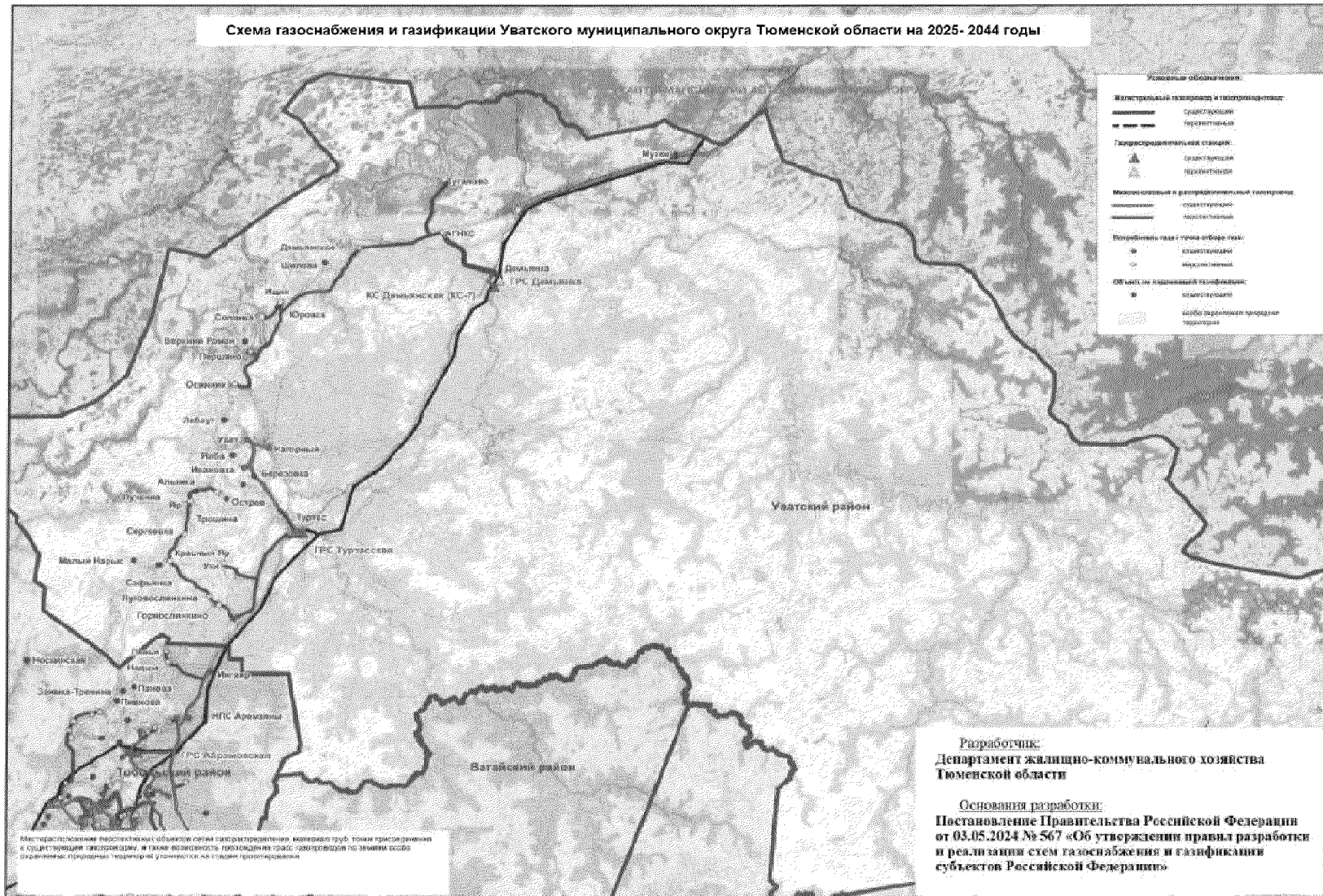
Схема газоснабжения и газификации Сорокинского муниципального округа Тюменской области на 2025- 2044 годы

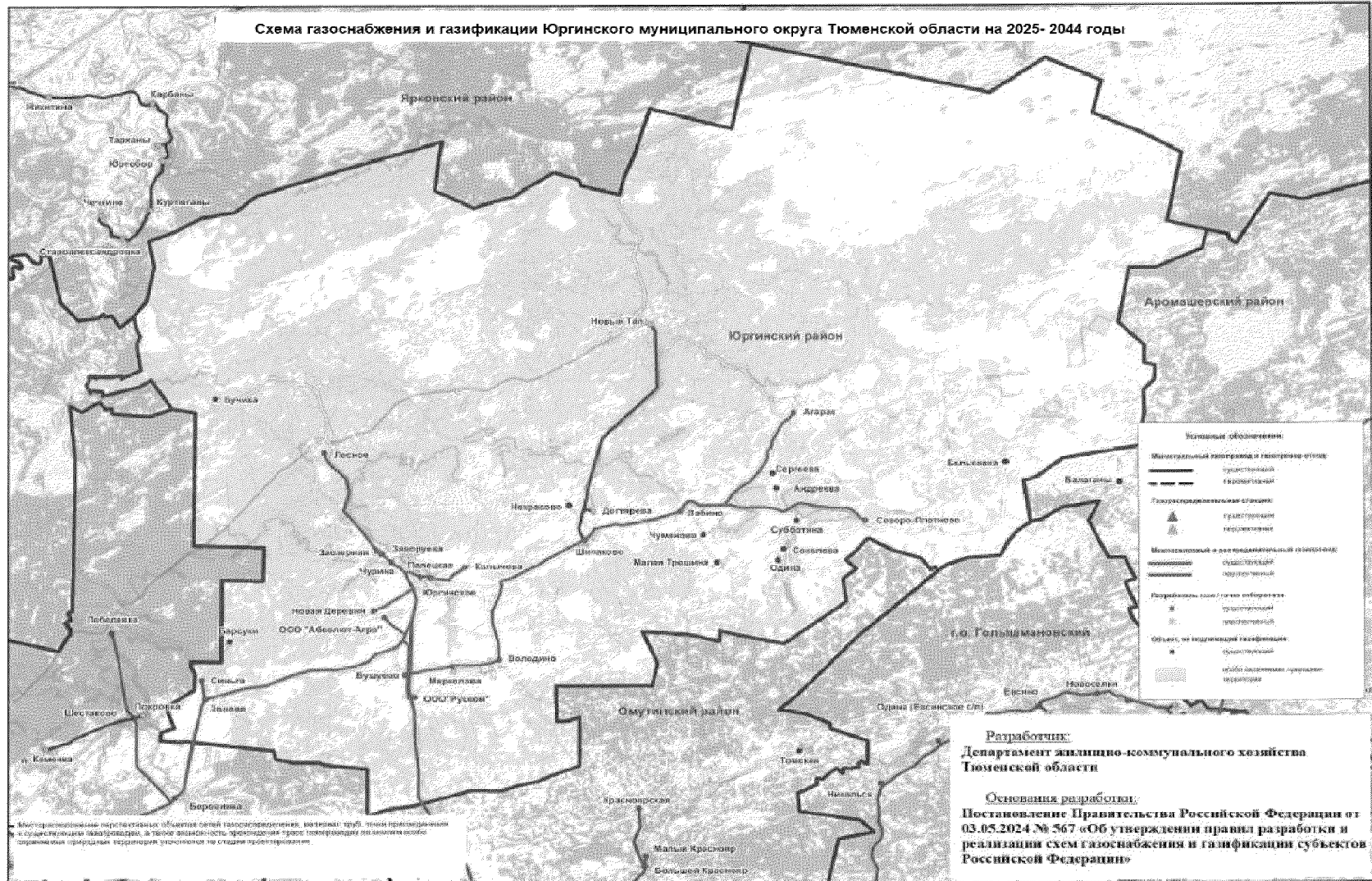


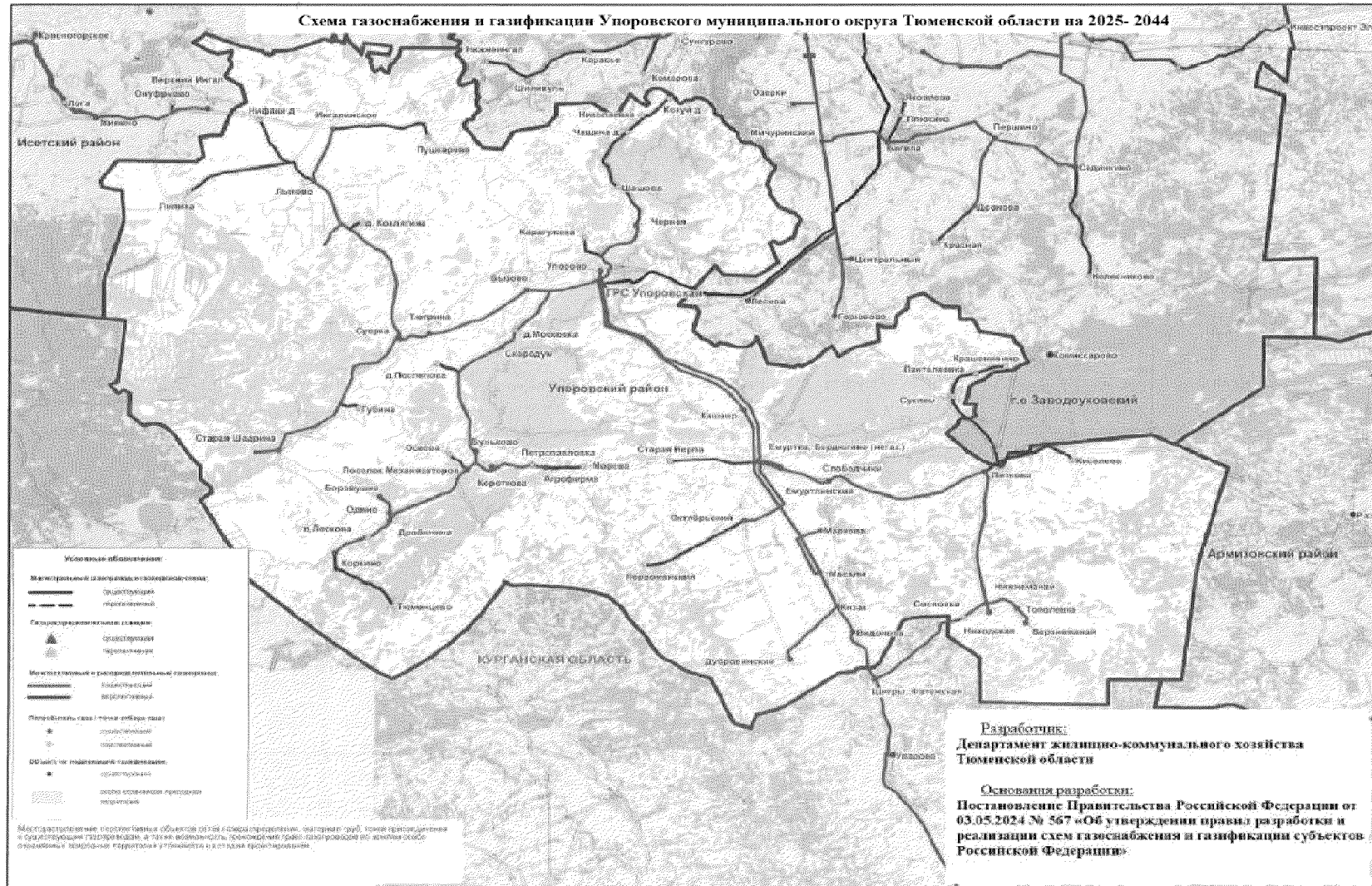












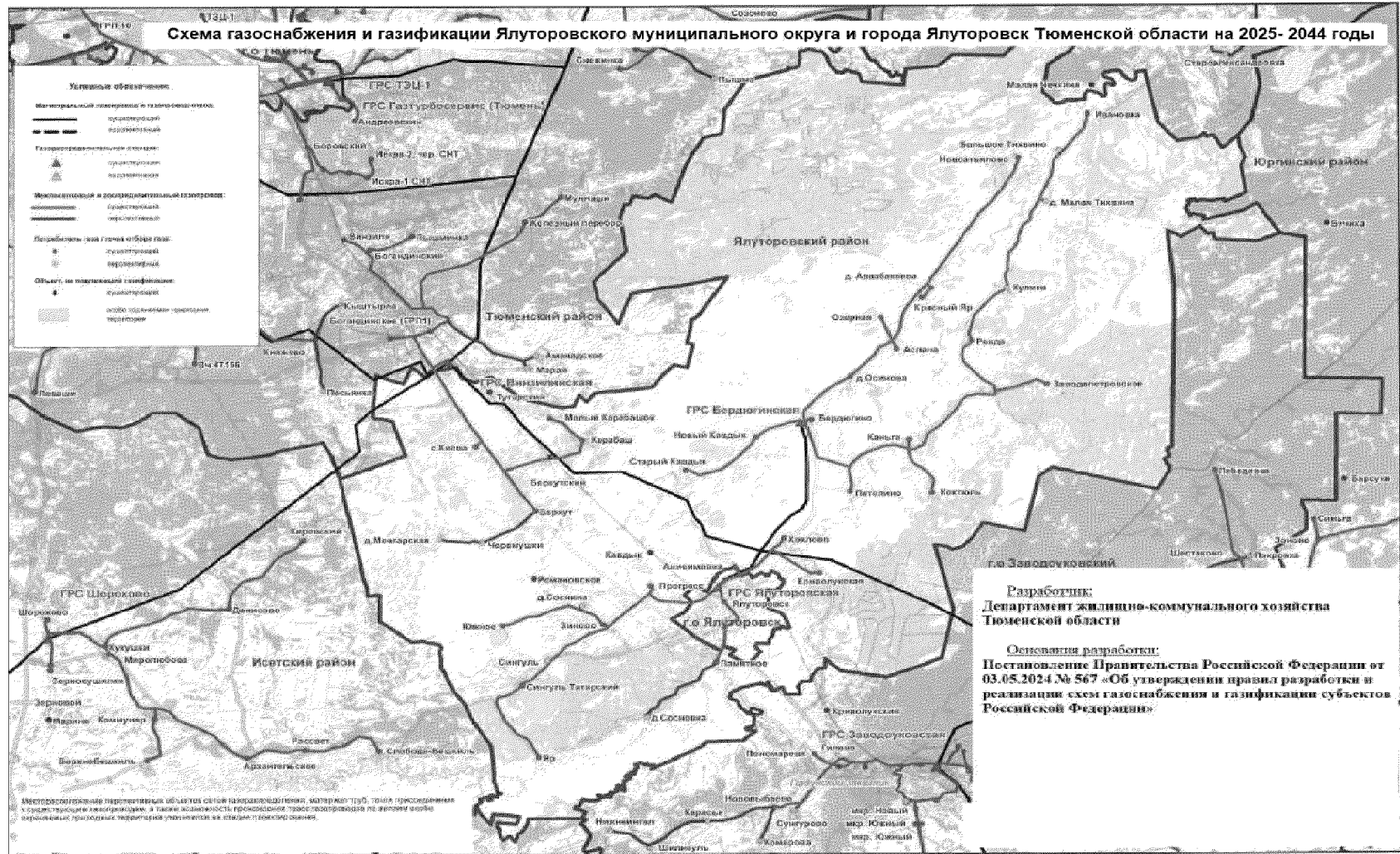


Схема газоснабжения и газификации Ярковского муниципального округа Тюменской области на 2025- 2044 годы

