

# МНОГОГРАННАЯ ЭНЕРГИЯ

Справочник  
«Газпром в цифрах 2019–2023»



# Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023»

Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023» является информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ПАО «Газпром» в 2024 г. Справочник подготовлен на основе данных корпоративной отчетности ПАО «Газпром», а также с использованием материалов, содержащихся в российских и зарубежных информационных изданиях.

В настоящем Справочнике термин ПАО «Газпром» относится к материнской компании Группы Газпром — Публичному акционерному обществу «Газпром».

Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних организаций. Для целей настоящего Справочника использованы перечни дочерних организаций, организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы Газпром, составленные на основе принципов формирования консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Аналогично под термином Газпром нефть подразумеваются ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, под термином Группа Газпром межрегионгаз — ООО «Газпром межрегионгаз» и его дочерние общества, под термином Газпром энергохолдинг — ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерние общества, под термином Газпром нефтехим Салават — ООО «Газпром нефтехим Салават» и его дочерние общества.

Приведенные в издании показатели деятельности Газпрома в целом сформированы на основании принципов составления консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с МСФО (далее — консолидированная финансовая отчетность по МСФО), и (или) в отношении совокупности организаций Группы Газпром, принятой для целей составления консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО. В соответствии с МСФО 11 «Совместное предпринимательство» объемы запасов, добычи и переработки углеводородного сырья отражаются с учетом доли Группы Газпром в показателях организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

Ряд показателей деятельности ПАО «Газпром», его дочерних организаций приводится на основе управленческой отчетности. В связи с различиями в методологии подготовки консолидированной финансовой отчетности и ведения управленческой отчетности показатели, рассчитанные по данным методикам, могут быть несопоставимы.

Группа осуществляет управленческий учет в метрических единицах измерения. Приведенные данные в баррелях нефтяного эквивалента (барр. н. э.) получены расчетным путем по указанным коэффициентам пересчета.

Финансовые показатели Группы приводятся в соответствии с консолидированной финансовой отчетностью Группы Газпром по МСФО.

# Содержание

**Финансовые показатели**  
**4**

**Макроэкономические данные**  
**6**

**Рыночные индикаторы**  
**7**

**Производственные показатели**  
**8**

Разведка и добыча  
**8**

Транспортировка  
**14**

Подземное хранение газа  
**15**

Газораспределение и газификация  
**16**

Переработка  
**17**

Электроэнергетика  
**19**

---

Содержание

---

**География производственной деятельности Группы Газпром на территории Российской Федерации**  
**20**

---

**Маркетинг**  
**28**

---

**Экология и энергосбережение**  
**30**

---

**Производственная безопасность**  
**33**

---

**Управление патентными правами, НИОКР**  
**34**

---

**Персонал**  
**35**

---

**Справочная информация**  
**36**

---

Коэффициенты пересчета и условные обозначения  
**36**

---

Порядок расчета финансовых коэффициентов  
**37**

---

Глоссарий основных понятий и сокращений  
**38**

---

# Финансовые показатели

## Основные финансовые показатели и коэффициенты Группы Газпром

	За год и по состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Показатели отчета о совокупном доходе</b>					
Выручка от продаж, млн руб.	7 659 623	6 321 559	10 241 353	11 673 950	8 541 818
Операционные расходы, млн руб.	6 387 071	5 665 762	7 681 410	9 307 030	8 584 202
Прибыль (убыток) от продаж, млн руб.	1 119 857	614 851	2 411 261	1 935 159	(363 689)
Приведенный показатель EBITDA, млн руб.	1 859 679	1 466 541	3 686 890	3 637 555	1 764 554
Прибыль (убыток) за год, млн руб.	1 269 517	162 407	2 159 086	1 311 645	(583 076)
Прибыль (убыток) за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», млн руб.	1 202 887	135 341	2 093 071	1 225 807	(629 085)
<b>Базовая и разведенная прибыль (убыток) в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях), руб.</b>	53,47	5,66	88,07	51,11	(27,58)
<b>Показатели бухгалтерского баланса</b>					
Активы, млн руб.	21 882 348	23 352 185	27 047 230	26 128 929	28 713 748
Оборотные активы, млн руб.	3 828 153	3 774 289	6 214 283	4 620 117	4 780 869
Товарно-материальные запасы, млн руб.	946 361	971 789	1 009 323	1 056 523	1 201 910
Краткосрочные обязательства, млн руб.	2 527 476	2 626 964	4 022 945	2 900 860	4 531 986
Общий долг, млн руб.	3 863 904	4 907 614	4 883 702	5 065 861	6 657 480
Чистый долг, млн руб.	3 167 847	3 872 695	2 869 779	3 908 274	5 230 700
Акционерный (собственный) капитал, не включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	14 104 833	14 237 943	16 251 519	15 749 697	15 649 707
Акционерный (собственный) капитал, включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	14 615 687	14 804 732	16 866 579	16 445 845	16 452 714
<b>Капитальные вложения*, млн руб.</b>	1 818 677	1 494 185	2 164 721	2 841 822	3 118 643
<b>Показатели отчета о движении денежных средств</b>					
Чистые денежные средства от операционной деятельности, млн руб.	1 709 384	1 918 891	3 015 390	2 192 682	2 296 223
Капитальные вложения, млн руб.	(1 775 923)	(1 522 565)	(1 933 766)	(2 191 642)	(2 422 017)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, млн руб.	(1 938 109)	(1 545 602)	(1 830 437)	(2 136 970)	(2 915 070)
Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности, млн руб.	152 375	(106 421)	(178 931)	(793 975)	842 717
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года, млн руб.	696 057	1 034 919	2 013 923	1 157 587	1 426 780
Коэффициент самофинансирования**	96 %	126 %	156 %	100 %	95 %
<b>Коэффициенты рентабельности**</b>					
Рентабельность прибыли от продаж (операционная рентабельность)	15 %	10 %	24 %	17 %	(4 %)
Рентабельность приведенного показателя EBITDA	24 %	23 %	36 %	31 %	21 %
Рентабельность прибыли за год	17 %	3 %	21 %	11 %	(7 %)
Рентабельность активов (ROA)	6 %	1 %	9 %	5 %	(2 %)
Рентабельность акционерного (собственного) капитала (ROE)	9 %	1 %	14 %	8 %	(4 %)

Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023»

## Финансовые показатели

	За год и по состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Коэффициенты общего и чистого долга</b>					
Отношение общего долга к сумме акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	26 %	33 %	29 %	31 %	40 %
Отношение общего долга к сумме общего долга, акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	21 %	25 %	22 %	24 %	29 %
Отношение общего долга к общим активам	18 %	21 %	18 %	19 %	23 %
Отношение общего долга к приведенному показателю EBITDA	2,08	3,35	1,32	1,39	3,77
Отношение чистого долга к приведенному показателю EBITDA	1,70	2,64	0,78	1,07	2,96
<b>Коэффициенты ликвидности**</b>					
Коэффициент текущей ликвидности	1,51	1,44	1,54	1,59	1,05
Коэффициент быстрой ликвидности	1,14	1,07	1,29	1,23	0,79
<b>Прочие коэффициенты**</b>					
Коэффициент EV/EBITDA	5,0	6,1	3,0	2,1	5,1
Коэффициент P/E	4,8	37,6	3,9	3,2	(5,8)
Коэффициент P/S	0,8	0,8	0,8	0,3	0,4
* Приведены капитальные вложения, отраженные в составе информации по сегментам в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО.					
** Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Порядок расчета финансовых коэффициентов».					

# Макроэкономические данные

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
<b>Российская Федерация</b>						
Рост ВВП	%	2,2 %	-2,7 %	5,9 %	-1,2 %	3,6 %
Индекс потребительских цен (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	3,0 %	4,9 %	8,4 %	11,9 %	7,4 %
Индекс цен производителей промышленных товаров (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	-4,3 %	3,6 %	28,5 %	-3,3 %	19,2 %
Индекс промышленного производства (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	2,6 %	3,7 %	7,5 %	-2,2 %	2,7 %
Обменный курс рубля к доллару на конец периода	руб./долл.	61,91	73,88	74,29	70,34	89,69
Средний обменный курс рубля к доллару за период*	руб./долл.	64,64	72,43	73,67	68,38	85,75
Обменный курс рубля к евро на конец периода	руб./евро	69,34	90,68	84,07	75,66	99,19
Средний обменный курс рубля к евро за период*	руб./евро	72,35	82,89	87,09	72,20	92,80
<b>Китай</b>						
Рост ВВП	%	6,0 %	2,2 %	8,4 %	3,0 %	5,2 %
Индекс потребительских цен (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	4,5 %	0,2 %	1,5 %	1,8 %	-0,3 %
Индекс цен производителей промышленных товаров (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	-0,5 %	-0,4 %	10,3 %	-0,7 %	-2,7 %
Индекс промышленного производства (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	6,9 %	7,3 %	4,3 %	1,3 %	6,8 %
<b>Европейский союз (ЕС)</b>						
Рост ВВП (27 стран ЕС без Великобритании)	%	1,8 %	-5,8 %	5,9 %	3,5 %	0,5 %
Индекс потребительских цен (страны еврозоны, декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	1,3 %	-0,3 %	5,0 %	9,2 %	2,9 %
Индекс цен производителей промышленных товаров (страны еврозоны, декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	-0,3 %	-1,8 %	21,3 %	20,3 %	-8,8 %
Индекс промышленного производства (27 стран ЕС без Великобритании, декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	-2,7 %	2,3 %	4,3 %	-1,2 %	0,9 %

\* Рассчитаны по данным Банка России как среднее значение курсов в рабочие дни соответствующего года.

**Примечание.** Использованы данные центральных банков, а также официальных органов государственной статистики и межстрановых объединений, доступные на момент подготовки Справочника.

# Рыночные индикаторы

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Цена за акцию на закрытие торгов на ПАО Московская Биржа						
на конец года	руб.	256,40	212,69	341,21	162,72	160,11
минимальная за год	руб.	149,49	154,28	213,03	157,48	153,10
максимальная за год	руб.	270,74	259,00	385,20	352,70	184,00
Количество выпущенных обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на конец года						
	млн шт.	23 674	23 674	23 674	23 674	23 674
Количество выпущенных обыкновенных акций в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» по состоянию на конец года						
	млн шт.	29	29	29	29	29
Количество выпущенных обыкновенных акций ПАО «Газпром» за вычетом акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», по состоянию на конец года*						
	млн шт.	23 645	23 645	23 645	23 645	23 645
Рыночная капитализация на конец года						
	трлн руб.	6,1	5,0	8,1	3,9	3,8
изменение к прошлому году	%	67,0 %	-17,0 %	60,4 %	-52,3 %	-1,6 %
Рыночная капитализация на конец года**						
	млрд долл.	98,0	68,2	109,7	54,8	42,3
изменение к прошлому году	%	87,5 %	-30,5 %	60,9 %	-50,1 %	-22,8 %
Индекс МосБиржи						
	пункты	3 046	3 289	3 787	2 154	3 099
изменение к прошлому году	%	28,6 %	8,0 %	15,1 %	-43,1 %	43,9 %
Индекс РТС						
	пункты	1 549	1 387	1 596	971	1 083
изменение к прошлому году	%	44,9 %	-10,5 %	15,1 %	-39,2 %	11,5 %
Среднедневной объем торгов на ПАО Московская Биржа						
	млн акций	37,0	56,6	55,3	51,6	27,7
Дивиденды на обыкновенную акцию***						
	руб.	15,24	12,55	-	51,03	x****
<b>Структура акционерного капитала</b>						
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*****	%	38,37 %	38,37 %	38,37 %	38,37 %	38,37 %
АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	%	10,97 %	10,97 %	10,97 %	10,97 %	10,97 %
АО «Росгазификация»	%	0,89 %	0,89 %	0,89 %	0,89 %	0,89 %
Владельцы АДР*****	%	19,70 %	16,71 %	16,16 %	6,63 %	6,62 %
Прочие зарегистрированные лица	%	30,07 %	33,06 %	33,61 %	43,14 %	43,15 %
<b>Всего</b>	<b>%</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>

\* По состоянию на 31 декабря соответствующего года отсутствовали акции ПАО «Газпром», право собственности на которые перешло к ПАО «Газпром».

\*\* Рыночная капитализация рассчитана по котировкам ПАО Московская Биржа, конвертирована в доллары.

\*\*\* За 2022 г. приведен размер промежуточных дивидендов за первое полугодие 2022 г.

\*\*\*\* Вопрос «О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2023 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов» включен в повестку дня годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» 28 июня 2024 г.

\*\*\*\*\* По состоянию на 31 декабря соответствующего года суммарная доля акций ПАО «Газпром», находящихся под прямым и косвенным контролем Российской Федерации, полученная путем прямого сложения, составляет 50,23 % и обеспечивается 100 % долей участия Российской Федерации в АО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое также является владельцем 74,55 % акций АО «Росгазификация».

\*\*\*\*\* Обращение американских депозитарных расписок (АДР) на акции ПАО «Газпром» было прекращено Федеральным законом от 16 апреля 2022 г. № 114-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Держатели АДР на акции ПАО «Газпром», владевшие ими по состоянию на 27 апреля 2022 г., вправе конвертировать их в обыкновенные акции ПАО «Газпром». Начиная с 18 ноября 2022 г. The Bank of New York Mellon — банк-эмитент АДР на акции ПАО «Газпром» — закрыта возможность конвертации АДР в акции ПАО «Газпром» в связи с необходимостью сверки реестра АДР по итогам принудительной конвертации, поскольку эта процедура была проведена без участия банка. Подробная информация о процедурах конвертации АДР на акции ПАО «Газпром» размещена на интернет-сайте ПАО «Газпром» (<https://www.gazprom.ru/investors/stock/>) и в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2023 г.

# Производственные показатели

## Разведка и добыча

### Запасы углеводородов Группы Газпром категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> на территории Российской Федерации (с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный газ	млрд м <sup>3</sup>	34 899,0	33 574,5	30 226,9	27 942,9	27 747,4
	млн барр. н. э.	226 494,5	217 898,5	196 172,6	181 349,4	180 080,6
Газовый конденсат	млн т	1 569,7	1 494,4	1 369,3	1 262,4	1 243,5
	млн барр. н. э.	12 840,1	12 224,2	11 200,9	10 326,4	10 171,9
Нефть	млн т	2 005,7	2 023,8	1 874,1	1 757,7	1 748,2
	млн барр. н. э.	14 701,8	14 834,5	13 737,1	12 884,0	12 814,3
<b>Всего</b>	<b>млн барр. н. э.</b>	<b>254 036,4</b>	<b>244 957,2</b>	<b>221 110,6</b>	<b>204 559,8</b>	<b>203 066,8</b>

### Движение запасов природного газа Группы Газпром категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> на территории Российской Федерации, млрд м<sup>3</sup> (с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год и по состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Запасы на 31 декабря предшествующего года</b>	<b>35 195,3</b>	<b>34 899,0</b>	<b>33 574,5</b>	<b>30 226,9</b>	<b>27 942,9</b>
Прирост запасов за счет геологоразведки	556,7	486,3	525,8	529,2	411,6
Передача запасов, разведанных в отчетном году, в нераспределенный фонд недр России* и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	-0,4	-2,9	-22,2	-1 333,0	0,4
Получение лицензий	2,7	15,7	6,2	0,1	50,9
Сдача лицензий	-0,8	-	-	-	-1,1
Приобретение активов	100,6	-	-	-	-
Выбытие активов	-	-	-	-351,6	-
Переоценка	-455,4	-1 371,8	-3 344,4	-717,9	-300,6
Добыча (включая потери)**	-499,7	-451,8	-5 130,0	-410,8	-356,7
<b>Запасы на 31 декабря отчетного года</b>	<b>34 899,0</b>	<b>33 574,5</b>	<b>30 226,9</b>	<b>27 942,9</b>	<b>27 747,4</b>

\* В соответствии с законодательством Российской Федерации недропользователь не имеет безусловного права на разработку запасов, обнаруженных им на участках лицензий с целью геологического изучения и за пределами лицензионных участков. Такие запасы передаются в нераспределенный фонд недр Российской Федерации. В дальнейшем недропользователь имеет преимущественное право на получение лицензии на их разработку.

\*\* Исключая растворенный газ.

### Прирост запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> на территории Российской Федерации за счет геологоразведки (с учетом доли в приросте запасов углеводородов организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный газ	млрд м <sup>3</sup>	556,7	486,3	525,8	529,2	411,6
	млн барр. н. э.	3 613,0	3 156,1	3 412,4	3 434,5	2 671,3
Нефть и газовый конденсат	млн т	40,7	26,7	52,6	112,8	87,8
	млн барр. н. э.	308,3	210,3	393,3	871,5	664,3
<b>Всего</b>	<b>млн барр. н. э.</b>	<b>3 921,3</b>	<b>3 366,4</b>	<b>3 805,7</b>	<b>4 306,0</b>	<b>3 335,6</b>

Производственные показатели

Разведка и добыча

**Месторождения и залежи углеводородов, открытые Группой Газпром на территории Российской Федерации**

(без учета месторождений и залежей углеводородов, открытых организациями, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Месторождения	4	3	1	1	2
Залежи на ранее открытых месторождениях	25	22	29	25	21

**Коэффициент восполнения запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> на территории Российской Федерации**

(с учетом доли в запасах и добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Природный газ	1,11	1,08	1,03	1,29	1,15
Нефть и газовый конденсат	0,67	0,45	0,87	1,78	1,31
<b>Всего</b>	<b>1,06</b>	<b>1,00</b>	<b>1,01</b>	<b>1,37</b>	<b>1,18</b>

**Распределение запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> на территории Российской Федерации**

(с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Природный газ, млрд м<sup>3</sup></b>					
Уральский ФО	19 257,7	18 372,5	15 022,8	12 707,5	12 564,5
Северо-Западный ФО	315,1	315,0	261,0	148,8	106,1
Южный и Северо-Кавказский ФО	2 924,6	2 911,4	3 018,8	2 986,1	2 976,3
Приволжский ФО	666,6	452,6	443,2	424,9	419,2
Сибирский ФО	2 080,5	1 803,8	1 764,4	1 755,0	1 725,0
Дальневосточный ФО	1 425,4	1 420,3	1 407,0	1 460,1	1 455,7
Континентальный шельф Российской Федерации	8 229,1	8 298,9	8 309,7	8 460,5	8 500,6
<b>Всего</b>	<b>34 899,0</b>	<b>33 574,5</b>	<b>30 226,9</b>	<b>27 942,9</b>	<b>27 747,4</b>
<b>Газовый конденсат, млн т</b>					
Уральский ФО	739,2	724,3	575,9	479,8	479,3
Северо-Западный ФО	32,3	32,1	14,7	9,1	6,2
Южный и Северо-Кавказский ФО	432,4	429,7	474,1	471,3	468,9
Приволжский ФО	55,0	16,5	16,2	14,6	14,3
Сибирский ФО	94,6	75,4	71,2	71,0	58,9
Дальневосточный ФО	31,6	31,4	31,1	30,8	30,3
Континентальный шельф Российской Федерации	184,6	185,0	186,1	185,8	185,6
<b>Всего</b>	<b>1 569,7</b>	<b>1 494,4</b>	<b>1 369,3</b>	<b>1 262,4</b>	<b>1 243,5</b>

Производственные показатели

Разведка и добыча

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Нефть, млн т</b>					
Уральский ФО	1 466,8	1 466,0	1 406,4	1 303,1	1 299,1
Северо-Западный ФО	19,5	20,0	20,1	12,9	8,1
Южный и Северо-Кавказский ФО	7,8	7,7	7,8	8,0	7,9
Приволжский ФО	224,9	235,5	233,1	233,5	233,0
Сибирский ФО	188,4	189,2	105,8	106,3	108,1
Дальневосточный ФО	36,9	36,7	35,9	32,6	28,8
Континентальный шельф Российской Федерации	61,4	68,7	65,0	61,3	63,2
<b>Всего</b>	<b>2 005,7</b>	<b>2 023,8</b>	<b>1 874,1</b>	<b>1 757,7</b>	<b>1 748,2</b>

**Запасы углеводородов ассоциированных организаций и совместных предприятий категорий A+B<sub>1</sub>+C<sub>1</sub> на территории Российской Федерации в доле, приходящейся на Группу Газпром**

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный газ	млрд м <sup>3</sup>	1 064,0	1 046,2	1 079,3	1 747,0	1 659,3
	млн барр. н. э.	6 905,4	6 789,8	7 004,7	11 338,0	10 768,9
Газовый конденсат	млн т	111,1	110,1	122,0	160,7	153,6
	млн барр. н. э.	908,8	900,6	998,0	1 314,5	1 256,4
Нефть	млн т	588,6	595,7	726,5	761,3	751,9
	млн барр. н. э.	4 314,4	4 366,5	5 325,2	5 580,4	5 511,4
<b>Всего</b>	<b>млн барр. н. э.</b>	<b>12 128,6</b>	<b>12 056,9</b>	<b>13 327,9</b>	<b>18 232,9</b>	<b>17 536,7</b>

**Лицензионные участки на территории Российской Федерации**

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
<b>Группа Газпром</b>						
Количество лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	ед.	302	317	322	343	355
Площадь лицензионных участков	тыс. км <sup>2</sup>	573,2	582,5	589,4	606,8	646,7
<b>Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции</b>						
Количество лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	ед.	37	37	6	4	4
Площадь лицензионных участков	тыс. км <sup>2</sup>	23,9	23,7	2,9	2,8	2,8

Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023»

## Производственные показатели

Разведка и добыча

### Основные показатели ГРП Группы Газпром на углеводороды на территории Российской Федерации (без учета показателей организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Разведочное бурение	тыс. м	201,7	162,0	112,3	185,8	140,3
Законченные строительством поисково-разведочные скважины	ед.	41	34	31	42	29
в т. ч. продуктивные		39	27	29	40	23
Сейсморазведка 2D	тыс. пог. км	15,0	–	1,8	–	–
Сейсморазведка 3D	тыс. км <sup>2</sup>	7,9	5,9	7,8	10,1	2,8
Прирост запасов углеводородов	млн барр. н. э.	3 906,6	3 358,4	3 789,0	4 306,0	3 341,4
Эффективность бурения	тыс. барр. н. э. / м	19,4	20,7	33,7	23,2	23,8

### Добыча углеводородов Группой Газпром на территории Российской Федерации (с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный и попутный газ	млрд м <sup>3</sup>	501,22	454,51	515,61	412,94	358,95
	млн барр. н. э.	3 252,92	2 949,77	3 346,31	2 679,98	2 329,59
Нефть и газовый конденсат	млн т	64,66	63,37	64,48	67,90	72,38
	млн барр. н. э.	488,23	478,25	486,51	514,04	548,35
<b>Всего</b>	<b>млн барр. н. э.</b>	<b>3 741,16</b>	<b>3 428,02</b>	<b>3 832,82</b>	<b>3 194,02</b>	<b>2 877,94</b>

### Среднесуточная добыча углеводородов Группой Газпром на территории Российской Федерации (с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный и попутный газ	млн м <sup>3</sup> / сут.	1 373,2	1 241,8	1 412,6	1 131,3	983,4
Нефть и газовый конденсат	тыс. т / сут.	177,2	173,1	176,6	186,0	198,3

### Фактическая максимальная суточная добыча природного и попутного газа Группой Газпром на территории Российской Федерации в осенне-зимний период (без учета доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

		Осенне-зимний период				
		2018/2019	2019/2020	2020/2021	2021/2022	2022/2023
Дата		19.01.2019	28.12.2019	17.02.2021	31.12.2021, 10.01.2022	31.01.2023
Объем добычи, млн м <sup>3</sup>		1 538,6	1 514,1	1 548,1	1 542,2	1 176,0
в т. ч. в зоне ЕСГ		1 531,3	1 496,8	1 507,1	1 484,1	1 096,1

Производственные показатели

Разведка и добыча

**Распределение добычи углеводородов Группы Газпром на территории Российской Федерации**  
(с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Природный и попутный газ, млрд м<sup>3</sup></b>					
Уральский ФО	465,76	416,51	472,44	364,59	300,57
Северо-Западный ФО	1,99	1,99	1,99	1,97	1,94
Южный и Северо-Кавказский ФО	12,22	11,20	9,15	10,70	10,17
Приволжский ФО	14,42	14,31	13,60	12,58	12,15
Сибирский ФО	4,86	4,87	4,85	4,27	9,65
Дальневосточный ФО	1,21	4,79	12,27	17,01	19,71
Континентальный шельф Российской Федерации	0,76	0,84	1,31	1,82	4,76
<b>Всего</b>	<b>501,22</b>	<b>454,51</b>	<b>515,61</b>	<b>412,94</b>	<b>358,95</b>
<b>Нефть и газовый конденсат, млн т</b>					
Уральский ФО	48,43	48,07	49,23	52,79	57,73
Северо-Западный ФО	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12
Южный и Северо-Кавказский ФО	4,02	3,72	3,01	3,51	3,34
Приволжский ФО	3,23	3,29	3,08	2,93	2,56
Сибирский ФО	5,56	4,47	4,22	2,47	2,80
Дальневосточный ФО	0,02	0,28	0,96	2,10	2,24
Континентальный шельф Российской Федерации	3,27	3,41	3,85	3,97	3,59
<b>Всего</b>	<b>64,66</b>	<b>63,37</b>	<b>64,48</b>	<b>67,90</b>	<b>72,38</b>

**Уровень полезного использования ПНГ Группой Газпром на территории Российской Федерации, %**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Группа Газпром без учета доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	89,9	91,6	90,1	94,2	94,7
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, в доле, приходящейся на Группу Газпром	91,8	95,2	94,8	98,7	–
Группа Газпром с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	90,1	92,0	90,5	94,3	94,7

Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023»

## Производственные показатели

Разведка и добыча

### Добыча углеводородов ассоциированными организациями и совместными предприятиями на территории Российской Федерации в доле, приходящейся на Группу Газпром

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный и попутный газ	млрд м <sup>3</sup>	26,86	28,36	27,41	30,66	30,93
	млн барр. н. э.	174,32	184,06	177,89	198,98	200,74
Нефть и газовый конденсат	млн т	16,51	14,50	14,69	18,29	17,18
	млн барр. н. э.	125,04	110,59	111,96	138,35	130,13
<b>Всего</b>	<b>млн барр. н. э.</b>	<b>299,36</b>	<b>294,65</b>	<b>289,85</b>	<b>337,33</b>	<b>330,87</b>

### Объем проходки в эксплуатационном бурении Группы Газпром на газ и нефть на территории Российской Федерации, тыс. м

(без учета показателей организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
На газ	400,8	514,2	718,0	810,7	780,6
На нефть	2 811,7	3 275,5	2 815,3	3 531,0	3 981,9

### Производственные мощности в добыче углеводородов на территории Российской Федерации

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Группа Газпром</b>					
Месторождения в промышленной разработке	144	147	147	151	151
Газовые эксплуатационные скважины	8 061	8 139	8 284	8 355	8 393
в т. ч. действующие	7 438	7 494	7 534	7 447	7 717
Нефтяные эксплуатационные скважины	8 393	9 189	9 420	10 888	11 213
в т. ч. действующие	7 752	8 519	8 809	10 146	10 411
<b>Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции</b>					
Месторождения в промышленной разработке	39	39	3	1	1

## Транспортировка

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Протяженность МГ и газопроводов-отводов, эксплуатируемых газотранспортными дочерними обществами Группы Газпром на территории Российской Федерации*	тыс. км	175,2	176,8	178,2	179,3	180,6
Поступление газа в ГТС Газпрома на территории Российской Федерации	млрд м <sup>3</sup>	678,96	625,02	703,12	596,71	564,25
Поставка потребителям России по ГТС Газпрома**	млрд м <sup>3</sup>	353,9	338,8	376,8	372,1	375,3
в т. ч. Группа Газпром по ГТС (с учетом покупки у компаний, не входящих в Группу Газпром)		240,0	225,9	258,5	243,8	239,2
Поставка потребителям России по ГТС Газпрома от добычи Группы Газпром**	млрд м <sup>3</sup>	221,2	208,4	238,1	227,5	215,2

\* С учетом технологических переемычек.

\*\* Без учета технологических нужд ГТС.

## Подземное хранение газа

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Количество объектов подземного хранения газа на территории Российской Федерации	27	27	27	27	27

	Единица измерения	Сезон отбора				
		2019/2020	2020/2021	2021/2022	2022/2023	2023/2024
Оперативный резерв газа в ПХГ на территории Российской Федерации по состоянию на начало сезона отбора	млн м <sup>3</sup>	72 232	72 322	72 638	72 662	72 842

	Единица измерения	Сезон отбора			
		2019/2020	2020/2021	2021/2022	2022/2023
Отбор газа из ПХГ на территории Российской Федерации за сезон отбора	млн м <sup>3</sup>	32 618	60 963	35 455	35 650
Отбор газа из ПХГ на территории Российской Федерации как доля от оперативного резерва, созданного к началу сезона отбора	%	45 %	84 %	49 %	49 %

## Газораспределение и газификация

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
<b>Газораспределение на территории Российской Федерации</b>						
Протяженность наружных газопроводов, обслуживаемых дочерними и зависимыми газораспределительными организациями (ГРО) Газпрома	тыс. км	802,8	817,1	831,8	852,1	900,8
Транспортировка природного газа по газораспределительным системам, обслуживаемым дочерними и зависимыми ГРО Газпрома	млрд м <sup>3</sup>	232,6	223,2	249,6	247,4	241,7
Потребители, обслуживаемые дочерними и зависимыми ГРО Газпрома (природный газ), в т. ч.:						
квартиры и частные домовладения	млн ед.	28,0	28,3	28,4	28,9	29,2
промышленные объекты	тыс. ед.	32,8	33,0	33,8	36,5	38,7
сельскохозяйственные объекты	тыс. ед.	9,1	9,8	9,5	9,6	9,4
коммунально-бытовые объекты	тыс. ед.	344,0	353,6	361,4	367,4	378,0
<b>Газификация регионов Российской Федерации</b>						
Протяженность межпоселковых газопроводов, завершенных строительством за год в рамках реализации программ газификации и газоснабжения регионов Российской Федерации	тыс. км	1,9	2,2	2,7	3,3	2,4
Уровень газификации Российской Федерации природным газом*	%	70,1 %	71,4 %	72,1 %	73,1 %	73,8 %
<b>Догазификация**</b>						
Заключено договоров на выполнение мероприятий по догазификации домовладений	тыс. ед.	x	x	152,0	378,7	274,3
Количество исполненных до границ земельных участков договоров на выполнение мероприятий по догазификации домовладений	тыс. ед.	x	x	72,1	299,1	283,4
Количество подключений домовладений с пуском газа	тыс. ед.	x	x	23,3	143,7	197,6
* Расчет показателя за 2019 г. выполнен от объема жилого фонда, фиксированного по состоянию на 2005 г. Начиная с показателей за 2020 г. уровень газификации природным газом определяется в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 г. № 308.						
** Учтены показатели выполнения организациями Группы Газпром межрегионгаз и ООО «Газпром трансгаз Казань» работ по подключению (технологическому присоединению) физических лиц.						

## Переработка

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
<b>Объемы переработки углеводородов Группой Газпром (без учета давальческого сырья)</b>						
Переработка природного и попутного газа	млрд м <sup>3</sup>	31,47	30,61	34,96	34,68	49,93
Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата	млн т	54,96	53,69	55,80	57,47	56,79
Переработка (очистка и стабилизация) нестабильного газового конденсата и нефти на мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ	млн т	18,82	18,47	18,13	19,65	21,02
<b>Объемы производства отдельных видов продукции переработки Группой Газпром (без учета давальческого сырья)</b>						
Сжиженные углеводородные газы (СУГ)	млн т	3,66	3,57	3,55	3,67	3,60
Нефтепродукты	млн т	50,85	49,39	51,50	53,40	51,93
Гелий	млн м <sup>3</sup>	4,73	4,47	4,31	3,69	6,27
<b>Объемы переработки Группой Газпром углеводородов компаний, не входящих в Группу Газпром (давальческое сырье)</b>						
Переработка природного газа	млрд м <sup>3</sup>	9,11	8,99	8,18	7,45	8,81
<b>Объем среднетоннажного производства СПГ*</b>						
СПГ	млн т	–	–	–	0,40	1,39

\* Учтены объемы производства СПГ на КСПГ в районе КС Портовая.

### Переработка углеводородного сырья и основная продукция переработки, производимая на перерабатывающих мощностях Группы Газпром на территории Российской Федерации

	Астраханский ППЗ	Оренбургский ППЗ	Сосногорский ППЗ	Оренбургский гелиевый завод	Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту	Сургутский завод по стабилизации конденсата	Амурский ППЗ*	Завод по производству метанола	Южно-Приобский ППЗ**	Омский НПЗ	Московский НПЗ	Ярославнефтеоргсинтез**	НПЗ Газпром нефтехим Салавата
Переработка природного и попутного газа	■	■	■	■			■	■	■				
Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата	■				■	■				■	■	■	■
Переработка (очистка и стабилизация) нестабильного газового конденсата	■	■	■		■	■							
<b>Производство продукции переработки</b>													
Стабильный газовый конденсат и нефть	■	■	■		■	■							
Сухой газ	■	■	■	■			■		■				
СУГ	■	■	■	■	■	■	■			■	■		
Сера	■	■								■	■	■	■
Гелий				■			■						

Производственные показатели

Переработка

	Астраханский ГПЗ	Оренбургский ГПЗ	Сосногорский ГПЗ	Оренбургский гелиевый завод	Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту	Сургутский завод по стабилизации конденсата	Амурский ГПЗ*	Завод по производству метанола	Южно-Приобский ГПЗ**	Омский НПЗ	Московский НПЗ	Ярославнефтеоргсинтез**	НПЗ Газпром нефтехим Салавата
ШФЛУ	■			■	■	■			■				
Этановая фракция				■			■						
Одорант		■											
Метанол			■		■	■		■					
Нефтепродукты													
Автомобильный бензин	■					■				■	■	■	■
Дизельное топливо	■				■	■				■	■	■	■
Топливо для реактивных двигателей					■	■				■	■	■	
Мазут топочный	■									■	■	■	■
Судовое топливо										■	■		■
Битумы										■	■		■
Масла										■		■	

\* Проект находится в стадии реализации. Указана номенклатура товарной продукции в соответствии с проектом.  
 \*\* Доступ Группы Газпром к 50 % мощности.

**Примечание.** Информация приведена по состоянию на 31 декабря 2023 г.

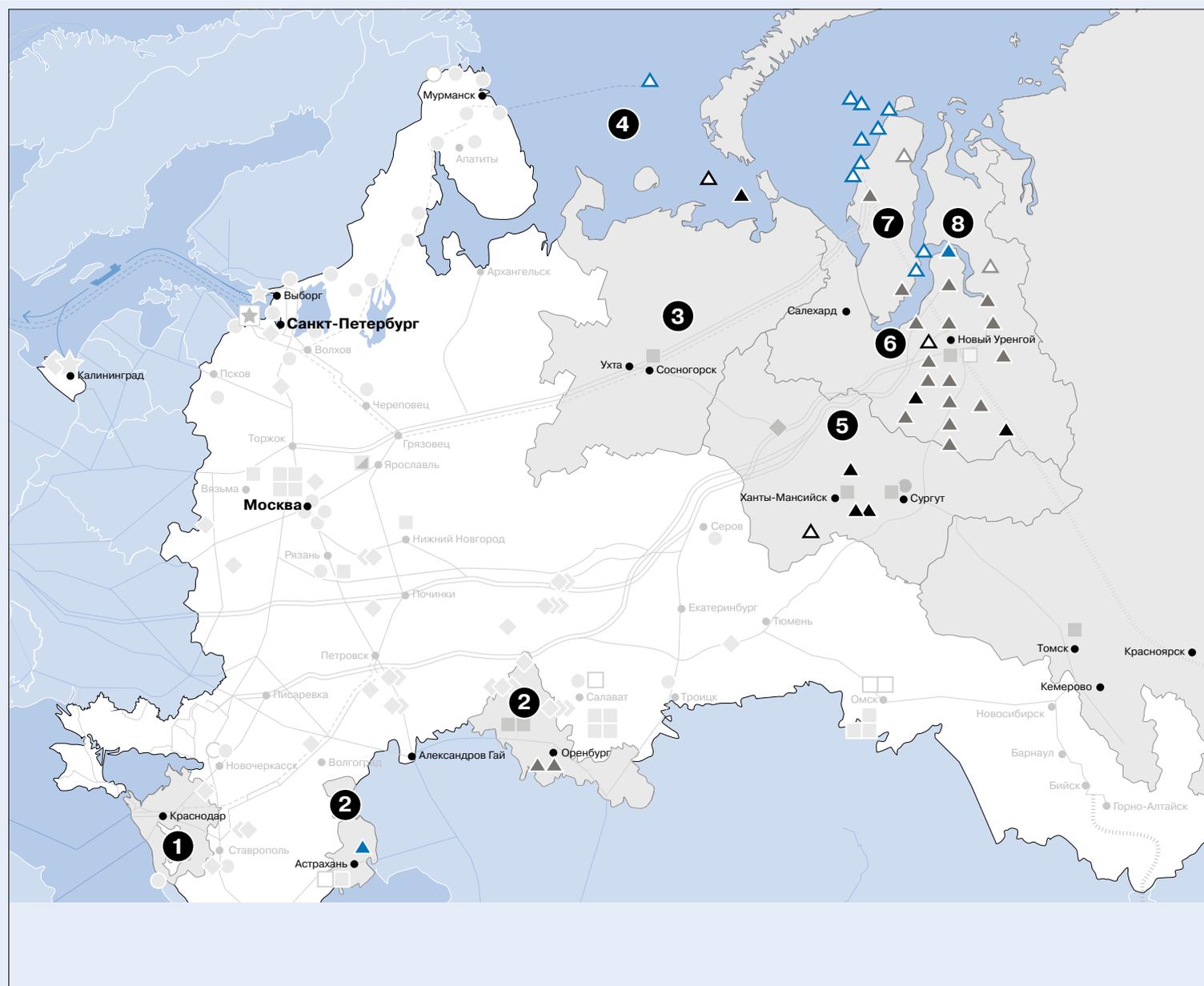
# Электроэнергетика

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Электрические мощности Группы Газпром	МВт	40 190	38 792	37 717	37 603	37 487
Производство электрической энергии Группой Газпром	млрд кВт·ч	149,13	132,26	147,54	146,43	153,67
Тепловые мощности Группы Газпром	Гкал/ч	78 675	76 820	79 482	79 828	79 230
Производство тепла Группой Газпром	млн Гкал	134,27	130,30	151,12	149,06	142,56

# География производственной деятельности Группы Газпром на территории Российской Федерации

(за 2023 г. или по состоянию на 31 декабря 2023 г.)

## Разведка и добыча



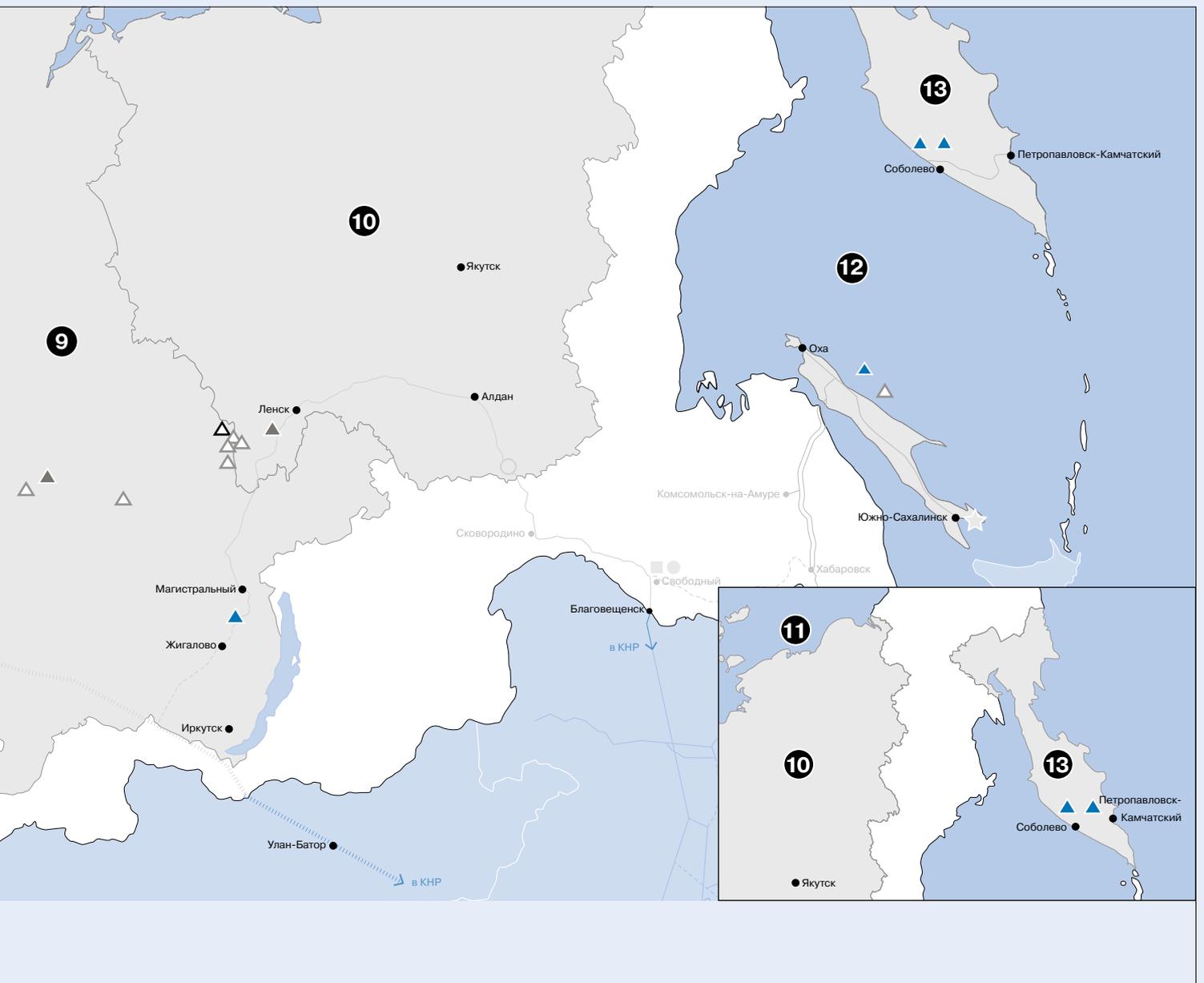
### Разрабатываемые месторождения

- ▲ Газовые и газоконденсатные
- ▲ Нефтегазовые и нефтегазоконденсатные
- ▲ Нефтяные

### Разведываемые месторождения

- △ Газовые и газоконденсатные
- △ Нефтегазовые и нефтегазоконденсатные
- △ Нефтяные
- Районы проведения ГРП на углеводороды

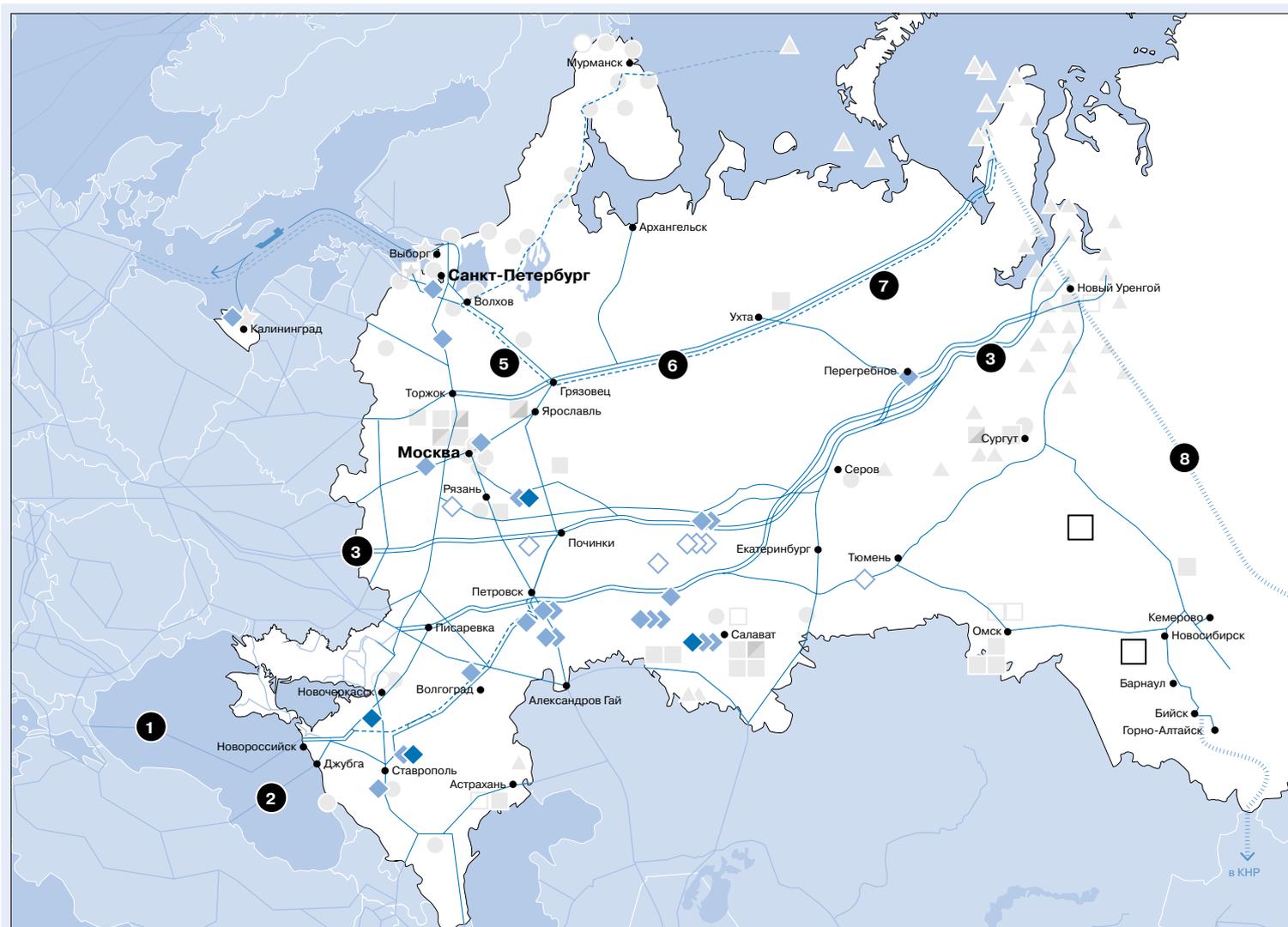
География производственной деятельности  
Группы Газпром на территории  
Российской Федерации



**Районы проведения ГРП на углеводороды**

- |   |  |    |   |
|---|--|----|---|
| 1 | Краснодарский край   | 7  | Полуостров Ямал   |
| 2 | Астраханская и Оренбургская области  | 8  | Гыданский полуостров  |
| 3 | Республика Коми и Ненецкий автономный округ  | 9  | Красноярский край, Иркутская, Томская и Кемеровская области                       |
| 4 | Континентальный шельф Российской Федерации в Карском, Баренцевом и Печорском морях | 10 | Республика Саха (Якутия)  |
| 5 | Ханты-Мансийский автономный округ — Югра   | 11 | Континентальный шельф Российской Федерации в Восточно-Сибирском и Чукотском морях |
| 6 | Север Тазовского полуострова, Обская и Тазовская губы, Надым-Пур-Тазовский регион  | 12 | Континентальный шельф Российской Федерации в Охотском море                        |
|   |  | 13 | Полуостров Камчатка   |

Транспортировка и подземное хранение



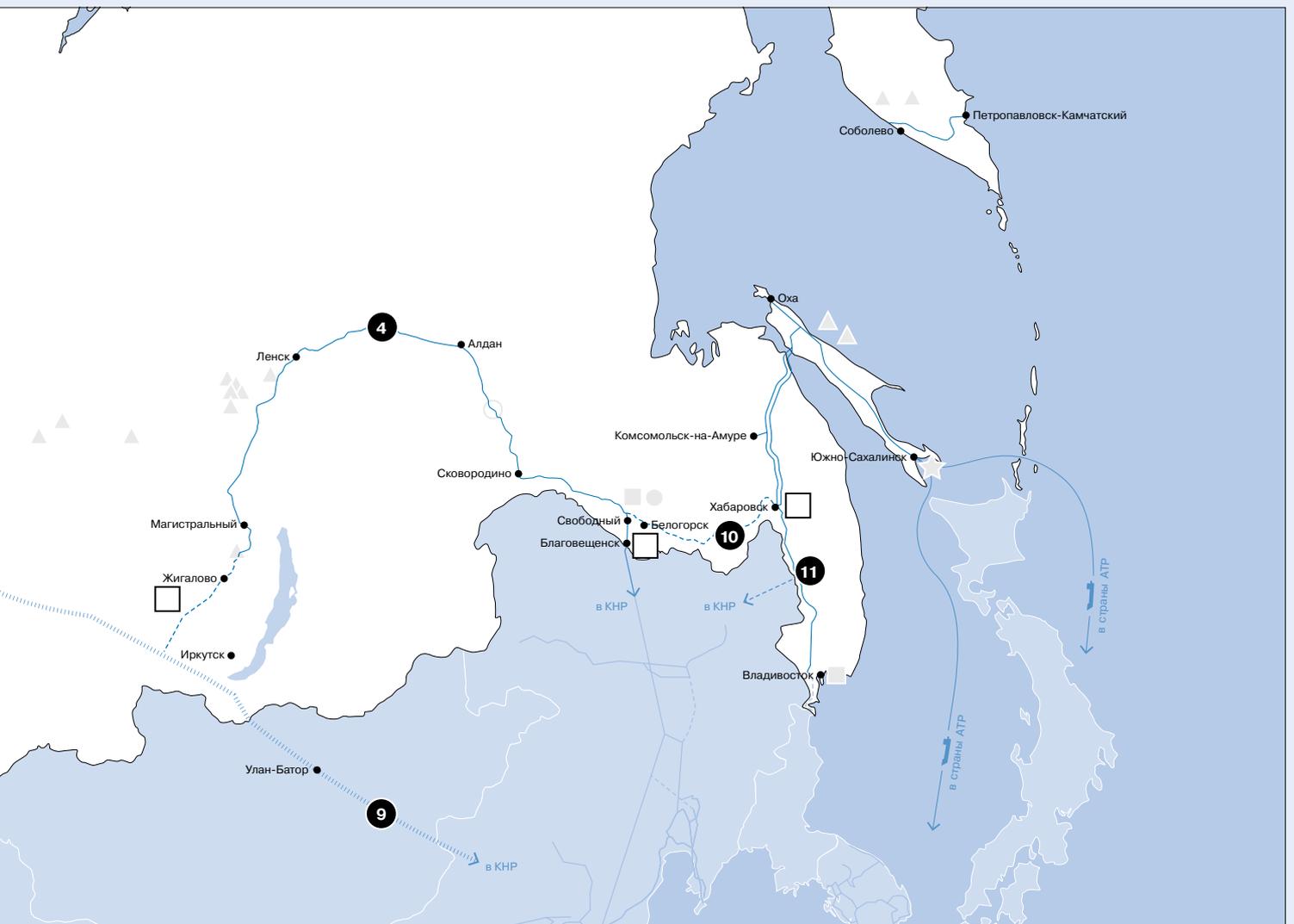
Основные магистральные газопроводы

- Построенные и действующие газопроводы
- ⋯ Перспективные направления поставок
- - - Строящиеся и перспективные газопроводы

Объекты подземного хранения газа

- Разведываемые площади под ПХГ
- ◇ Строящиеся и перспективные объекты
- ◆ Действующие объекты с активной емкостью более 5 млрд м<sup>3</sup>
- ◆ Действующие объекты с активной емкостью менее 5 млрд м<sup>3</sup>

География производственной деятельности  
Группы Газпром на территории  
Российской Федерации



**Маршруты поставки газа на экспорт**

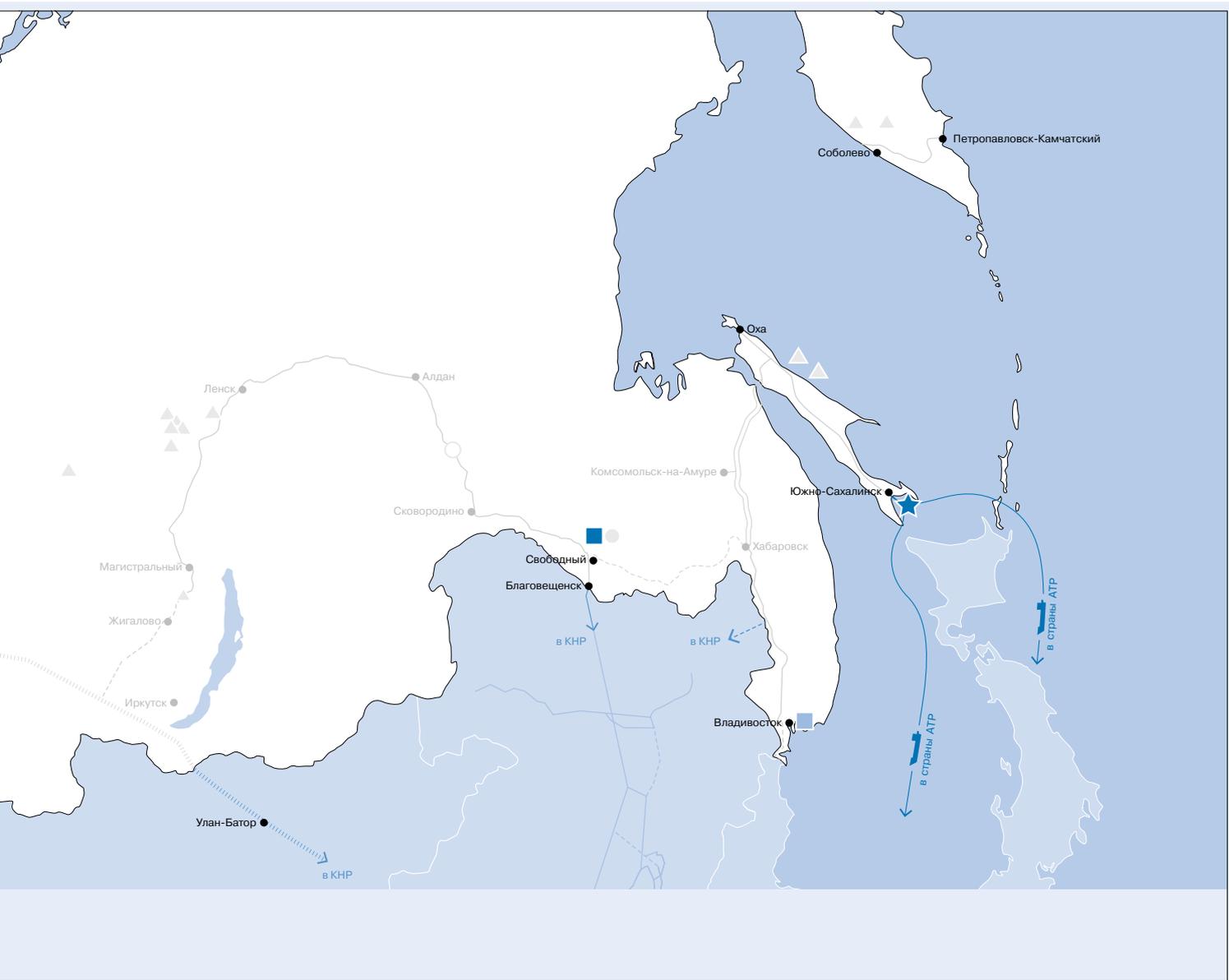
- 1 Газопровод «Турецкий поток»
- 2 Газопровод «Голубой поток»
- 3 Газопроводы «Прогресс» и Уренгой — Ужгород
- 4 Газопровод «Сила Сибири»

**Газотранспортные проекты**

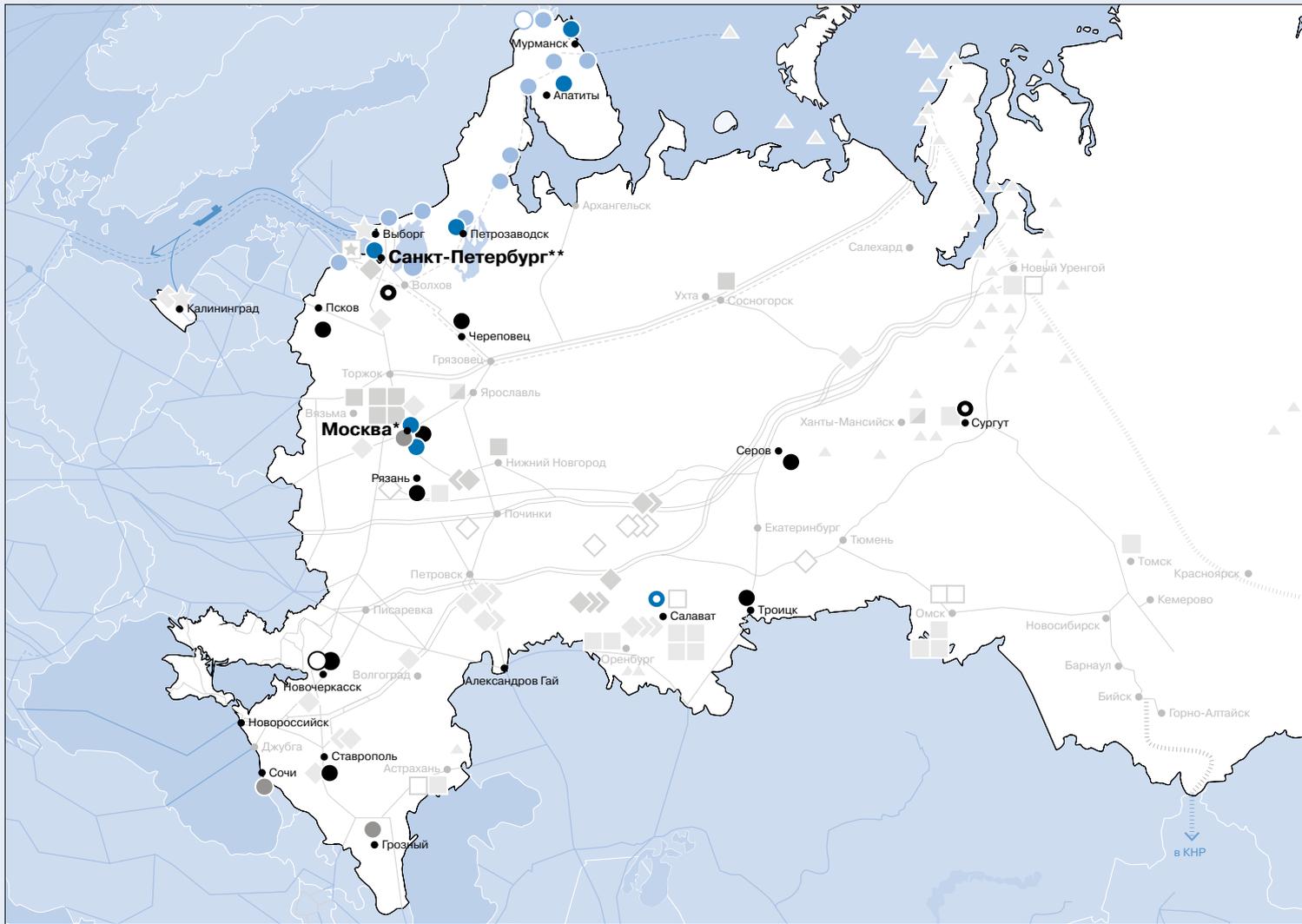
- 5 Проекты реконструкции ГТС в целях обеспечения поставок этансодержащего газа от месторождений Надым-Пур-Тазовского региона до побережья Балтийского моря
- 6 Газопровод «Ухта — Торжок — 3»
- 7 Газопровод «Бованенково — Ухта — 3»
- 8 Газопровод «Сила Сибири — 2»
- 9 Газопровод «Союз Восток» (продолжение газопровода «Сила Сибири — 2» на территории Монголии)
- 10 Газопровод от Белогорска до Хабаровска
- 11 Газопровод-отвод от МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток до государственной границы КНР



География производственной деятельности  
Группы Газпром на территории  
Российской Федерации



Электроэнергетика



**Действующие объекты**

- ТЭЦ
- ГЭС
- ГРЭС
- ТЭС

**Модернизируемые объекты**

- ТЭЦ
- ГЭС
- ГРЭС

\* 12 ТЭЦ (в т. ч. 4 модернизируемые) и 1 ТЭС в г. Москве.  
 \*\* 9 ТЭЦ (в т. ч. 3 модернизируемые) в г. Санкт-Петербурге.

География производственной деятельности  
Группы Газпром на территории  
Российской Федерации



Строящиеся и перспективные объекты

- ГЭС
- ГРЭС
- ТЭС

## Характеристика рынков газа России и стран дальнего зарубежья

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
<b>Среднегодовые цены на основные сырьевые товары</b>						
Природный газ (Нидерланды)	долл. / тыс. м <sup>3</sup>	168	114	574	1 428	460
СПГ (страны АТР)	долл. / тыс. м <sup>3</sup>	197	148	632	1 198	507
Нефть Brent	долл. / барр.	64	43	71	99	82
<b>Потребление газа в России</b>						
Потребление	млрд м <sup>3</sup>	481,0	460,5	516,1	486,6	495,6
<b>Потребление, собственная добыча и импорт газа в Китае*</b>						
Потребление	млрд м <sup>3</sup>	306,7	330,6	372,6	366,3	394,6
Собственная добыча	млрд м <sup>3</sup>	173,1	190,5	204,9	217,4	230,7
Импорт, в т. ч.:	млрд м <sup>3</sup>	134,0	140,5	168,3	151,0	165,8
СПГ	млрд м <sup>3</sup>	83,4	92,4	109,1	87,9	98,8
трубопроводные поставки природного газа	млрд м <sup>3</sup>	50,6	48,1	59,1	63,1	67,1

\* Рассчитано на основе статистических данных Государственного комитета по развитию и реформе КНР, Главного таможенного управления КНР, Государственного статистического управления КНР.

**Чистая выручка от продаж, млн руб.**  
(за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Газ	3 800 730	3 049 339	5 656 033	6 512 867	3 124 776
Нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	2 863 971	2 285 745	3 477 332	3 942 354	4 111 581
Электрическая и тепловая энергия	518 373	499 469	595 478	594 984	644 644

**Объемы реализации газа, нефти и газового конденсата,  
продуктов нефтегазопереработки Группой Газпром**

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Газ	млрд м <sup>3</sup>	506,9	475,3	508,2	379,8	342,0
Нефть и газовый конденсат	млн т	27,11	24,12	25,35	25,67	28,13
Продукты нефтегазопереработки*	млн т	70,18	66,63	67,73	68,55	67,60

\* Без учета реализации гелия.

**Примечание.** Без учета внутригрупповых продаж.

**Объемы реализации гелия Группой Газпром**

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Гелий газообразный	млн м <sup>3</sup>	3,63	3,61	3,35	2,48	2,22
Гелий жидкий	т	214,56	142,11	127,22	214,46	539,27

**Примечание.** Без учета внутригрупповых продаж.

# Экология и энергосбережение

## Основные показатели воздействия Группы Газпром на окружающую среду в Российской Федерации

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	2 862,7	2 445,7	2 506,3	2 155,3	2 213,4
в т. ч.:						
оксид углерода		596,4	550,7	642,1	540,6	556,0
оксиды азота		307,7	284,2	341,6	270,0	262,8
диоксид серы		221,5	172,0	169,7	150,5	125,1
углеводороды		1 542,6	1 266,4	1 193,5	1 048,2	1 125,8
Выбросы парниковых газов (область охвата 1)	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	236,5	210,3	243,3	213,5	209,6
Водоотведение в поверхностные водные объекты	млн м <sup>3</sup>	3 241,8	2 610,8	3 225,4	2 937,9	3 523,7
из них нормативно чистые и нормативно очищенные		3 152,7	2 533,7	3 125,4	2 837,5	3 422,3
Образование отходов	тыс. т	3 337,1	3 229,8	3 046,6	2 588,6	3 491,0
Площадь нарушенных земель в течение года	тыс. га	22,9	23,8	19,8	35,6	33,7
Площадь рекультивированных земель	тыс. га	17,7	15,8	17,2	15,1	33,4

## Выбросы парниковых газов (область охвата 1)\* по Группе Газпром в Российской Федерации, млн т CO<sub>2</sub>-экв.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Компании газового бизнеса Группы Газпром	125,4	106,3	124,7	96,3	90,3
Газпром энергохолдинг	89,0	81,3	93,7	90,1	90,2
Газпром нефть	16,0	16,7	18,7	21,1	23,2
Газпром нефтехим Салават	6,0	6,0	6,2	6,0	5,9
<b>Всего</b>	<b>236,5</b>	<b>210,3</b>	<b>243,3</b>	<b>213,5</b>	<b>209,6</b>

\* Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1) — выбросы, образующиеся в результате хозяйственной деятельности отчитывающейся организации.

**Выбросы парниковых газов (область охвата 1) по Группе Газпром в Российской Федерации  
в детализации по видам парниковых газов, млн т CO<sub>2</sub>-экв.**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
CO <sub>2</sub> (углекислый газ)	203,3	184,0	217,7	191,3	185,4
CH <sub>4</sub> (метан)*	33,2	26,3	25,6	22,2	24,2
<b>Всего</b>	<b>236,5</b>	<b>210,3</b>	<b>243,3</b>	<b>213,5</b>	<b>209,6</b>

\* Для оценки выбросов ископаемого метана (CH<sub>4</sub>) в CO<sub>2</sub>-эквиваленте применяется переводной коэффициент 25.

**Выбросы парниковых газов (область охвата 2)\* в Российской Федерации  
в организациях Группы Газпром, млн т CO<sub>2</sub>-экв.**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
ПАО «Газпром» и его дочерние общества	6,1	4,8	4,7	4,0	4,2
Газпром энергохолдинг	–	–	–	–	–
Газпром нефть	5,2	4,4	5,1	4,8	5,1
Газпром нефтехим Салават	2,5	2,6	2,6	2,3	2,1

\* Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2) — выбросы, образующиеся в результате потребления отчитывающейся организацией электрической и тепловой энергии, полученной от внешних генерирующих объектов.

**Затраты на охрану окружающей среды по Группе Газпром в Российской Федерации, млн руб.**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Текущие эксплуатационные затраты	14 964,6	13 979,4	14 765,7	16 313,7	17 996,1
Затраты на оплату услуг природоохранного назначения	15 601,9	18 980,3	20 079,4	22 540,7	24 336,6
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 613,7	1 481,0	1 458,2	1 565,3	1 185,2
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	617,7	693,1	710,6	747,3	646,2
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	20 421,3	13 987,2	60 529,6	47 971,7	52 068,5
<b>Всего</b>	<b>53 219,2</b>	<b>49 121,0</b>	<b>97 543,5</b>	<b>89 138,7</b>	<b>96 232,6</b>

**Экономия топливно-энергетических ресурсов в дочерних обществах ПАО «Газпром», включенных в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром»**

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2019	2020	2021	2022	2023
Природный газ	млн м <sup>3</sup>	3 286,9	3 273,8	4 009,0	4 015,5	3 719,7
Электроэнергия	млн кВт·ч	330,5	305,9	377,8	407,2	389,3
Тепловая энергия	тыс. Гкал	252,7	251,9	185,8	227,9	346,0
Моторное топливо и горюче-смазочные материалы	тыс. т у. т.	x	x	17,0	19,4	15,5
<b>Всего</b>	<b>тыс. т у. т.</b>	<b>3 939,9</b>	<b>3 916,6</b>	<b>4 799,1</b>	<b>4 830,1</b>	<b>4 496,3</b>

Справочник «Газпром в цифрах 2019–2023»

# Производственная безопасность

**Показатели ПАО «Газпром», его основных дочерних обществ по разведке, добыче, переработке, транспортировке, подземному хранению газа и энергетике, а также дочерних обществ, обеспечивающих работу ЕСГ России**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	10	14	12	10	8
Количество пожаров на объектах защиты	2	6	6	4	2
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	47	39	42	39	57
Количество погибших в результате несчастных случаев	7	5	5	6	11
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,09	0,08	0,08	0,08	0,10
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	1,35	0,97	0,99	1,18	1,96

\* Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Глоссарий основных понятий и сокращений».

## Показатели других организаций Группы Газпром

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Газпром нефтехим Салават</b>					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	2	1	2	–	1
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	2	–	2	1	–
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,13	–	0,07	0,06	–
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	–	–	12,96	–	–
<b>Газпром нефть</b>					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	920	600	54	7	5
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	68	76	70	45	45
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,50	0,54	0,36	0,34	0,32
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	1,46	–	3,80	–	–
<b>Газпром энергохолдинг</b>					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	71	56	60	22	21
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	8	5	3	7	15
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,12	0,08	0,05	0,09	0,19
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	–	–	–	1,23	–

\* Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Глоссарий основных понятий и сокращений».

# Управление патентными правами, НИОКР

## Количество патентов на объекты патентных прав, принадлежащих ПАО «Газпром» и его дочерним обществам, и их использование в производственной деятельности, шт.

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Общее количество патентов на объекты патентных прав, принадлежащих ПАО «Газпром» и его дочерним обществам	2 674	2 786	2 901	3 119	3 397
в т. ч. использовано в производственной деятельности	459	516	576	683	797

## Объем НИОКР в денежном выражении, выполненных по заказу Группы Газпром, млрд руб.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
Объем НИОКР в денежном выражении (без НДС)	12,1	21,4	24,6	30,0	31,7

# Персонал

## Структура персонала Группы Газпром

	По состоянию на 31 декабря				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Списочная численность работников Группы, тыс. чел.</b>					
ПАО «Газпром»	27,1	27,3	27,6	28,2	30,5
Дочерние общества по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа	234,9	234,1	234,1	236,9	237,2
Газпром нефть	72,7	77,4	79,7	85,2	88,7
Газпром энергохолдинг	45,7	44,0	45,5	45,6	43,4
Газпром нефтехим Салават	14,7	14,0	14,2	14,1	12,4
Прочие дочерние общества и организации	78,7	80,8	78,1	82,2	85,9
<b>Всего</b>	<b>473,8</b>	<b>477,6</b>	<b>479,2</b>	<b>492,2</b>	<b>498,1</b>
в т. ч. по категориям:					
руководители	14,4 %	14,2 %	14,3 %	14,5 %	14,8 %
специалисты и другие служащие	33,0 %	33,4 %	34,2 %	34,4 %	34,7 %
рабочие	52,6 %	52,4 %	51,5 %	51,1 %	50,5 %
в т. ч. по возрастным группам:					
до 30 лет	13,4 %	12,6 %	11,8 %	11,6 %	11,5 %
от 30 до 50 лет	62,1 %	62,6 %	62,6 %	62,2 %	61,2 %
50 лет и старше	24,5 %	24,8 %	25,6 %	26,2 %	27,3 %
<b>Примечание.</b> Без учета показателей организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.					

# Справочная информация

## Коэффициенты пересчета и условные обозначения

### Коэффициенты пересчета

Мера	Соответствие
1 тыс. м <sup>3</sup> природного газа	6,49 барр. н. э.
1 т нефти	7,33 барр. н. э.
1 т газового конденсата	8,18 барр. н. э.

### Условные обозначения

Знак	Значение
x	Данные не могут быть приведены
–	Явление отсутствует

# Порядок расчета финансовых коэффициентов

Показатель	Описание
<b>Показатель отчета о движении денежных средств</b>	
Коэффициент самофинансирования	Отношение чистых денежных средств от операционной деятельности к капитальным вложениям (показатели в соответствии с отчетом о движении денежных средств)
<b>Коэффициенты рентабельности</b>	
Рентабельность прибыли от продаж (операционная рентабельность)	Отношение прибыли от продаж к выручке от продаж
Рентабельность приведенного показателя EBITDA	Отношение приведенного показателя EBITDA к выручке от продаж
Рентабельность прибыли за год	Отношение прибыли за год к выручке от продаж
Рентабельность активов (ROA)	Отношение прибыли за год к среднему значению активов на начало и конец периода
Рентабельность акционерного (собственного) капитала (ROE)	Отношение прибыли за год, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», к среднему значению акционерного капитала на начало и конец периода (не включая неконтролирующую долю участия)
<b>Коэффициенты ликвидности</b>	
Коэффициент текущей ликвидности	Отношение оборотных активов к краткосрочным обязательствам
Коэффициент быстрой ликвидности	Отношение оборотных активов за вычетом товарно-материальных запасов к краткосрочным обязательствам
<b>Прочие коэффициенты</b>	
Коэффициент EV/EBITDA	Отношение стоимости компании (определяется как сумма рыночной капитализации и чистого долга) на конец периода к приведенному показателю EBITDA за период
Коэффициент P/E	Отношение цены акции на конец периода к показателю прибыли в расчете на одну акцию, относящейся к акционерам, за соответствующий период
Коэффициент P/S	Отношение рыночной капитализации на конец периода к выручке от продаж соответствующего периода

# Глоссарий основных понятий и сокращений

Термины и сокращения	Описание
АДР ПАО «Газпром»	Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ПАО «Газпром»
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион
барр.	Баррель
барр. н. э.	Баррель нефтяного эквивалента
ГПЗ	Газо- и/или конденсатоперерабатывающий завод
ГРО	Газораспределительная организация
ГРР	Геолого-разведочные работы
Группа Газпром, Группа, Газпром	Совокупность компаний, состоящая из ПАО «Газпром» (материнская компания) и его дочерних организаций
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГТС	Газотранспортная система
ГЭС	Гидроэлектростанция
Дальнее зарубежье	Зарубежные страны, кроме стран — бывших республик Союза Советских Социалистических Республик
Доллары, долл.	Доллары США
ЕС	Европейский союз
ЕСГ	Единая система газоснабжения
Запасы углеводородов категорий A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	Разведанные запасы по российской классификации с высокой степенью геологической изученности (для запасов нефти, газа и газового конденсата предусмотрен коэффициент извлечения, рассчитанный на основе геолого-технологических факторов)
кВт•ч	Киловатт в час
Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2)	Выбросы парниковых газов, образующиеся в результате потребления отчитывающейся организацией электрической и тепловой энергии, полученной от внешних генерирующих объектов
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)	Число пострадавших в результате несчастных случаев с потерей рабочего времени / общее число часов, отработанных всем персоналом × 1 000 000
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)	Число пострадавших в результате несчастных случаев со смертельным исходом / общее число часов, отработанных всем персоналом × 100 000 000
КС	Компрессорная станция
КСПГ	Комплекс по производству, хранению и отгрузке СПГ
м <sup>3</sup>	Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20 °С
МГ	Магистральный газопровод
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
Объем добычи углеводородов	Объем фактически добытых углеводородов, определяемый как сумма объема фактически добытых углеводородов, предназначенного для реализации, а также объема фактически добытых углеводородов, израсходованных на собственные нужды
Парниковые газы	Газы, которые, предположительно, вызывают парниковый эффект
ПНГ	Попутный нефтяной газ
Производственная безопасность	Состояние защищенности основных фондов, работников Группы Газпром, а также третьих лиц (включая их имущество) и окружающей среды от воздействия негативных факторов, происшествий, вредных и опасных производственных факторов. Составляющими производственной безопасности являются охрана труда, промышленная и пожарная безопасность, безопасность дорожного движения
Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)	Выбросы парниковых газов, образующиеся в результате хозяйственной деятельности отчитывающейся организации
ПХГ	Подземное хранилище газа

Термины и сокращения	Описание
Реализация Группой Газпром углеводородов и продуктов их переработки	Объемы газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки, как от собственной добычи / производства, так и закупленные у сторонних компаний, реализуемые потребителям рассматриваемого рынка сбыта без учета внутригрупповых продаж
Рубль, руб.	Российский рубль
СПГ	Сжиженный природный газ
Среднесуточная добыча	Показатель, значение которого рассчитывается исходя из количества календарных дней в году
СУГ	Сжиженные углеводородные газы
т	Метрическая тонна
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
Условное топливо (угольный эквивалент), у. т.	Единица учета тепловой ценности топлива, применяемая для сопоставления различных видов топлива
ФО	Федеральный округ
ШФЛУ	Широкая фракция легких углеводородов

