



XXVI окружная научно-практическая конференция  
«Пути реализации нефтегазового потенциала Западной Сибири»

---

# **ПЕРСПЕКТИВЫ УВЕЛИЧЕНИЯ УРОВНЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПРЕДПРИЯТИЯМИ В ЦЕЛЯХ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СТРУКТУРЫ ТЭБ ХМАО – ЮГРЫ ДО 2030 ГОДА.**

---

Илья Григорьев, Андрей Гагарин  
Нижневартовский филиал ПАО НК «РуссНефть»

г. Радужный, ХМАО-Югра  
2022

# ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА – ЦЕНТР УРФО

Российская Федерация

2018 – 726 007/555 521

2019 – 739 425/561 017

2020 – 694 493/513 075

– 2 159 925 (газ природный и попутный, млн. м3)

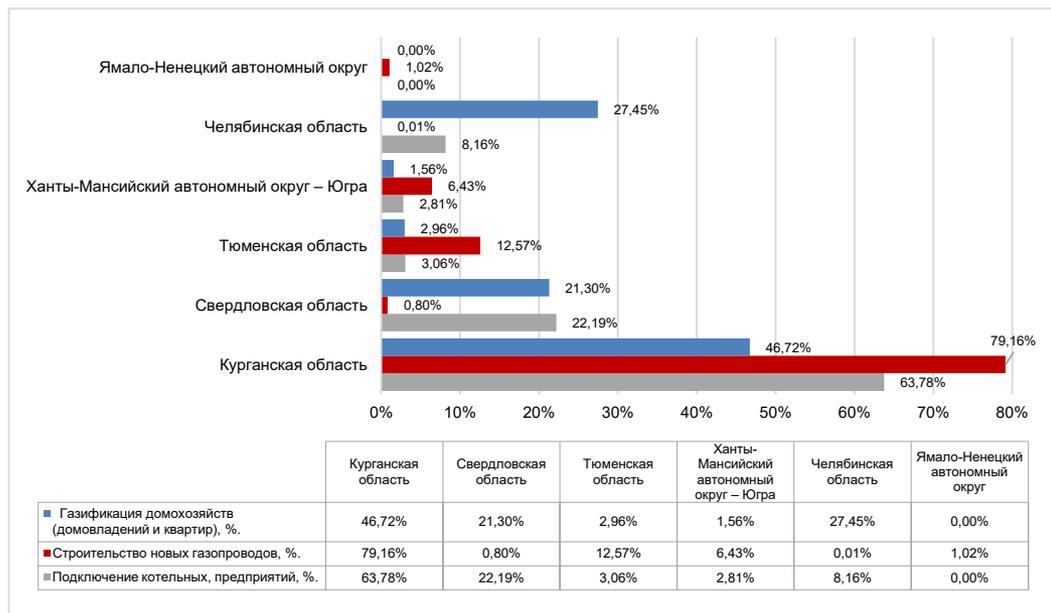
– 1 629 613 (нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, включая газовый конденсат, тыс.тн.)

2021 – 762 300/524 050

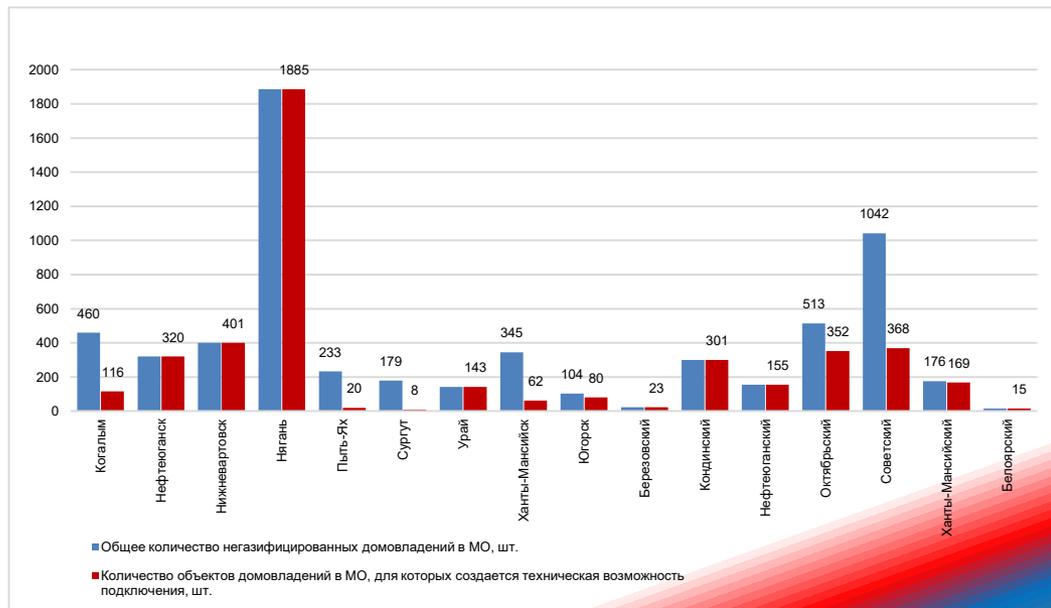


# ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РФ ДО 2035 – БАЛАНС В СТОРОНУ ГАЗА

Распределение объемов программы газификации регионов ЕОГ на 2021 – 2025 годы по Уральскому ФО от общих показателей.



Сводный план график догазификации ХМАО-Югры от 27.08.2021 года.



Комитет Государственной Думы по энергетике подготовил **предложения** к внесению корректив в «Энергостратегию-2035», для разработки нового документа **«Энергетическая стратегия России на период до 2050 года»**

Анализ показал, что при очевидной необходимости реагирования на новые вызовы целый ряд ранее поставленных задач и приоритетов, прописанных в действующей Энергостратегии, **не только не изменились, но, напротив, ситуация требует значительного ускорения их реализации.**

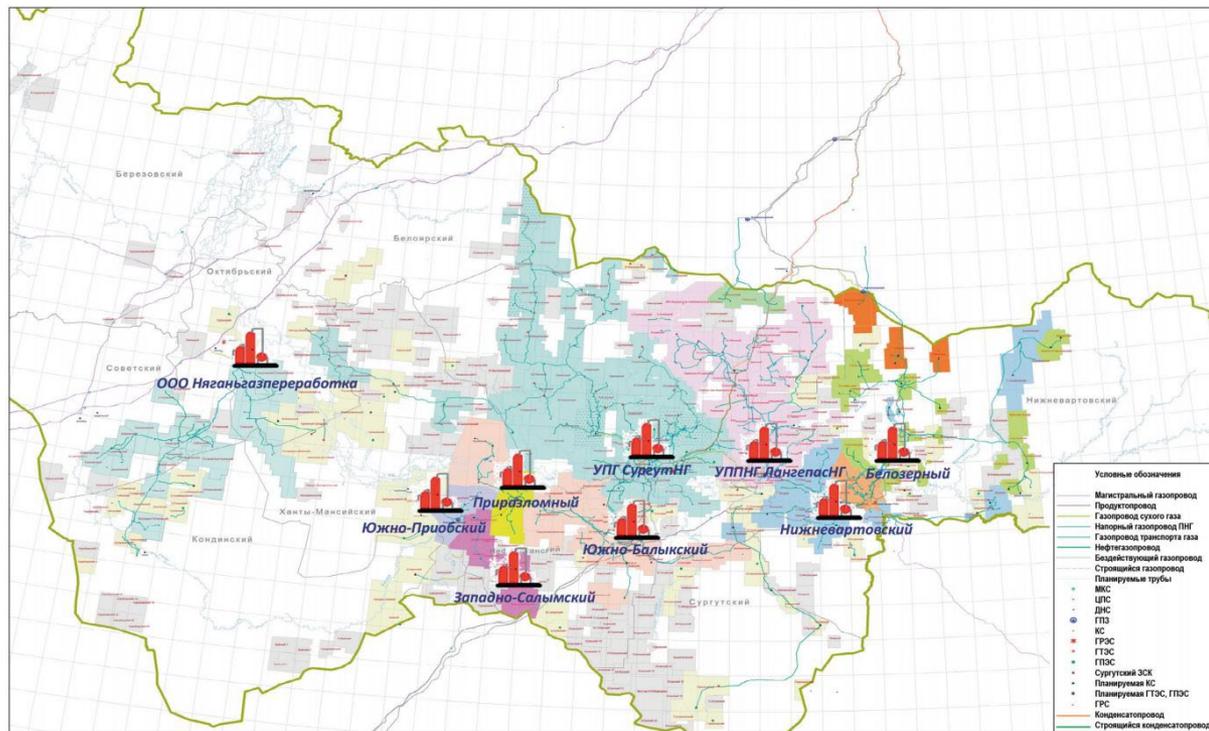


**Павел Завальный,**  
председатель Комитета Госдумы  
по энергетике, президент Российского  
газового общества

# ПОПУТНЫЙ НЕФТЯНОЙ ГАЗ ХМАО - Югры – ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ НА ГПЗ

Добыча газа в округе:

- 2020 год – **33,9** млрд.  
Объем в стране – **4,9%**.  
Газовые и газоконденсатные месторождения - **2,1%**
- 2021 год – **32,8** млрд.  
Снижение – **1,4%**  
Поставка на ГПЗ – **22,8** млрд.  
Количество ГПЗ – **9** шт.  
Продукт «сухой газ» -  
снижение на **428** млн.

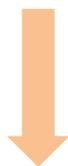


# ТЭБ ХМАО - Югры до 2030 – снижение производства энергетических ресурсов

Природный газ, т.т Наименование строки	Номер строки	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2029	2030	Ежегодное отклонение 2025/2030
Производство энергетических ресурсов	1	50 720 638	48 810 031	52 392 419	52 093 886	51 646 088	51 496 822	51 049 024	50 601 225	50 153 427	49 705 628	49 257 830	49 257 830	<b>447 798</b>
Ввоз	2	60 220 920	63 381 471	60 755 074	60 638 300	60 461 951	60 400 741	60 239 627	60 078 512	59 917 398	59 756 283	59 595 169	59 595 169	161 114
Вывоз	3	-69 723 233	-68 497 218	-68 459 915	-68 392 329	-68 296 453	-66 932 226	-66 068 006	-65 203 787	-64 339 567	-63 475 348	-62 611 128	-62 611 128	-864 220
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потребление первичной энергии	5	41 218 325	43 694 284	44 687 577	44 339 857	43 811 587	44 965 338	45 220 644	45 475 951	45 731 257	45 986 564	46 241 870	46 241 870	<b>-255 306</b>
Статистические расхождения	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Производство электрической энергии	7	-22 430 675	-24 928 583	-25 477 233	-25 130 090	-24 610 272	-25 768 267	-26 015 630	-26 262 993	-26 510 356	-26 757 719	-27 005 082	-27 005 082	<b>247 363</b>
Производство тепловой энергии	8	-3 423 685	-3 423 685	-3 544 134	-3 544 134	-3 544 134	-3 544 134	-3 559 558	-3 574 982	-3 590 407	-3 605 831	-3 621 255	-3 621 255	<b>15 424</b>
Преобразование энергетических ресурсов	9	-790 021	-767 330	-818 792	-812 927	-804 475	-800 231	-792 317	-784 404	-776 490	-768 577	-760 663	-760 663	-7 914
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	14 573 944	14 574 686	14 847 418	14 852 705	14 852 705	14 852 705	14 853 138	14 853 571	14 854 004	14 854 437	14 854 870	14 854 870	-433
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	6 876 777	6 878 157	7 029 006	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	7 033 393	0
Строительство	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	3 105 028	3 105 028	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	3 143 848	0
Сфера услуг	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Население	18	87 444	87 444	170 506	171 406	171 406	171 406	171 839	172 272	172 705	173 138	173 571	173 571	-433
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	4 504 695	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	4 504 058	0

**-447 798**

Производство ЭР



**+255 306**

Потребление  
первичной  
энергии



**+247 363**

Производство  
электрической  
энергии



**+15 424**

Производство  
тепловой энергии

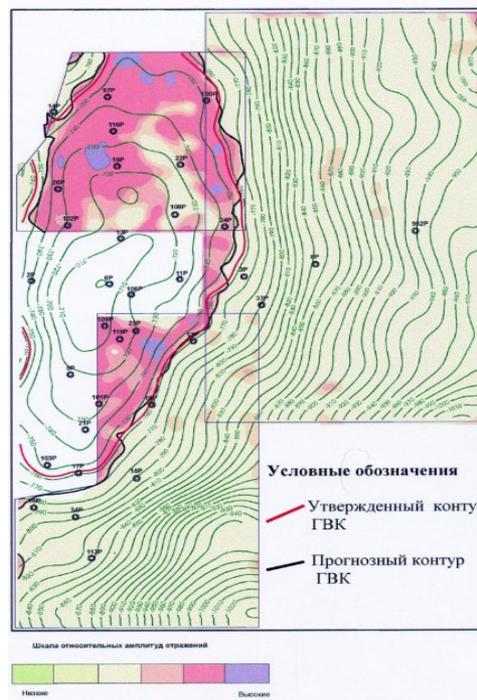
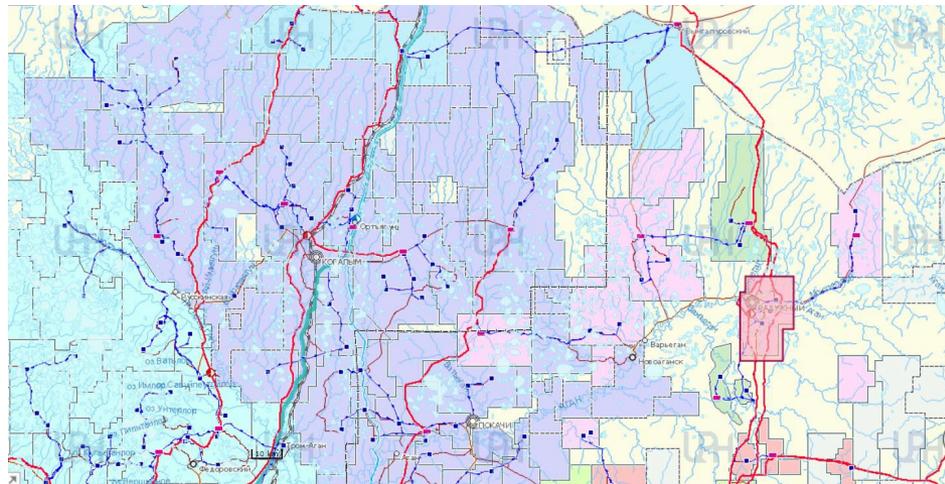


## РЕСУРСНАЯ БАЗА

- отложения березовской свиты сенонского возраста и **сеноманские** отложения.
- Бакуев О.В. - **сеноманская** часть разреза – **Варьеганское**, Ваньеганское, Самотлорское, Ай-Яунское, Верхнеколикъеганское.

## ВАРЬЕГАНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

- Введено в разработку - **1974 г.**
- Обводненность нефтяных скважин – более **92%**.
- Пласты K1g пл.АБ4, K1a пл.ПК и СЕНОМАН K2s – **газовые залежи.**
- Извлекаемые запасы объекта **СЕНОМАН - 30,922** млрд. куб метр.
- Сейсморазведочные работы 3Д – **100%**.



Отображение контура газоносности сеноманской залежи в амплитудах сейсмической записи на уровне отражающего горизонта «Г» по Варьеганскому месторождению.

## Варьеганское месторождение



## Ценообразование. Методы формирования.

- **OPE (oil price escalation)** – Цена с привязкой (индексацией) к цене нефти, отдельных нефтепродуктов, иногда к цене электроэнергии.
- **GOG (gas-on-gas competition)** – Цена определяется на рынке в результате взаимодействия спроса и предложения на основе конкуренции между поставщиками газа. Цена вариативна в периоды (ежедневно, ежемесячно, ежегодно).
- **BIM (bilateral monopoly)** – Цена определяется в результате двухсторонних обсуждений и соглашений между крупным продавцом и крупным покупателем. Цена устанавливается на долгосрочный период, обычно год.
- **NET (netback from final product)** – Встречная цена, получается обратным счетом о цены конечного продукта, в производстве которого основным сырьем выступает природный газ (например, метанол, аммиак).
- **RCS (regulation: cost of service)** – Цена устанавливается или одобряется формально регулирующим органом, возможно, Министерством. Уровень цены устанавливается с учетом стоимости обслуживания, включая затраты на покрытие инвестиций и приемлемую норму прибыли.
- **RSP (regulation: social and political)** – Цена регулируется со стороны государства с учетом социальных и/или политических факторов в ответ на необходимость покрытия растущих затрат либо как способ повышения доходов в бюджет. Цена носит нерегулируемый характер. Это нечто среднее между RCS и RBC.
- **RBC (regulation: below cost)** – Цена устанавливается заведомо ниже средних затрат на производство и транспортировку газа, обычно с целью субсидирования населения.
- **NP (no price)** – Добытый газ учитывается по себестоимости и передается населению или промышленности бесплатно. Зачастую он используется в качестве сырья в химической промышленности, производстве удобрений, в нефтепереработке или нефтедобыче (для повышения нефтеотдачи пластов). Зачастую это ПНГ.

Механизм

**Регуляторные контракты** – компании берут обязательства по развитию инфраструктуры, а регионы по установлению долгосрочных тарифов и их индексации.

# ТЭБ ХМАО - Югры до 2030 – перспективы роста производства ЭР

**+346 200**

Производство ЭР  
Коф. перевода – 1,154



Снижение  
выбросов  
CO2



Котельные  
теплофикации

Отчисления  
в бюджет

НДПИ



Рабочие  
места

г. Радужный,  
пгт. Новооганск

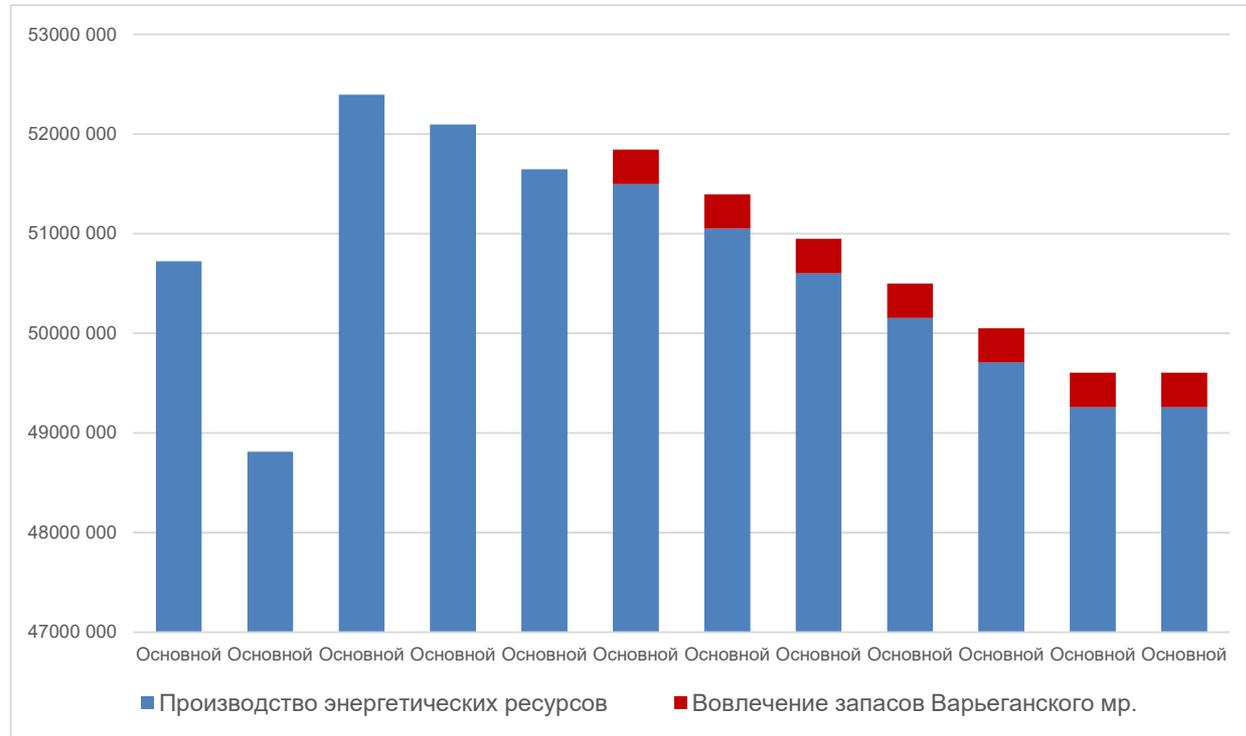


Перспективы  
развития МО

АГНКС,  
Социальная газификация,  
СПГ проекты



ТЭБ ХМАО-Югры за 2020 год и на период 2021-2025 годов с оценкой до 2030 года





# СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Нижневартовский филиал ПАО НК «РуссНефть»

Григорьев Илья Владимирович,

[GrigorevIV@russneft.ru](mailto:GrigorevIV@russneft.ru)

+7 346 684 16 90

+7 982 154 01 43

Гагарин Андрей Петрович,

[GagarinAP@russneft.ru](mailto:GagarinAP@russneft.ru)

+7 346 684 18 79

+7 912 939 29 38