

## Информация о перспективах развития нефтегазового комплекса Тюменской области

Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция по всем показателям добычи и запасов опережает остальные провинции России вместе взятые, а по газу и конденсату превышает и суммарную оценку прогнозных ресурсов остальной части страны.

По состоянию на 01.01.2024 г. в провинции открыто 913 месторождений нефти и газа – 523 (57%) из них разрабатываются, 390 (43 %) находятся в разведке. При этом территория установленной промышленной нефтегазоносности практически залицензирована, и в центральной приосевой зоне открытие крупных месторождений маловероятно.

С 1990 г. по 2024 г. 90-95 % добычи газа в стране шло из Западной Сибири, и все эти годы добыча оставалась на стабильном уровне. Ресурсная база позволяла увеличивать добычу, учитывая, что мировое потребление газа все время росло. Сегодняшние проблемы во многом являются результатом того, что не уделялось должного внимания СПГ и глубокой переработке нефти и газа.

По нефти регион, начиная с 2009 года, находится в тренде снижения добычи. За все время освоения Западной Сибири почти вся нефтедобыча производилась из тех месторождений, которые были открыты в 60-е гг. Почти все уникальные по запасам нефтяные месторождения были открыты до 1972 г., газовые – до 1990 г.

Пик газодобычи из месторождений-гигантов (Уренгойское, Медвежье, Ямбургское, Заполярное) прошел. К 2035 году ожидаемая добыча газа на Медвежьем месторождении составит 4,5 млрд м<sup>3</sup>, в 15 раз меньше максимальной, достигнутой в 1980-е гг. На Ямбургском месторождении к 2035 году ожидаемая добыча газа снизится до 27,5 млрд м<sup>3</sup>, в 6 раз меньше максимальной, достигнутой в 1990-е гг.

Серьезная проблема газовой отрасли состоит в том, что все эти годы почти вся добыча производилась из метановых сеноманских залежей, объемы добычи из которых к 2035 г. сократятся кратно. Пик газодобычи из сеномана на крупнейшем Уренгойском месторождении был достигнут в 1988 году – 275,4 млрд м<sup>3</sup>, в 2035 году ожидаемая добыча из сеномана составит 20,6 млрд м<sup>3</sup>.

Переход на добычу ачимовского и юрского газа не обеспечен запасами, залежи приурочены к большим глубинам, характеризуются высоким содержанием конденсата, высокими давлениями и температурами, недоразведанностью: на ряде крупных месторождений запасы категории С<sub>2</sub> кратно превышают запасы категории С<sub>1</sub>.

На Ямбургском месторождении 1,8 трлн м<sup>3</sup> газа (категория В<sub>2</sub>) содержатся в ачимовском и среднеюрском комплексах. Соотношение категорий показывает крайнюю недоразведанность залежей и невозможность вовлечения их в разработку в ближайшие годы: в ачимовском комплексе 75,0 млрд м<sup>3</sup> запасов относятся к категории АВ<sub>1</sub> и 1100,3 млрд м<sup>3</sup> – к категории В<sub>2</sub>. Запасы среднеюрского комплекса на месторождении составляют 50,2 млрд м<sup>3</sup> (АВ<sub>1</sub>) и 677,3 млрд м<sup>3</sup> (В<sub>2</sub>).

Особо актуальный вопрос связан с воспроизводством минерально-сырьевой базы. По результатам ГРП приросты запасов превышают добычу. Однако в то же время идет списание запасов, а оно по газу превышает приросты. В результате воспроизводства минерально-сырьевой базы не происходит. С введением с 2016 года коэффициента извлечения газа (КИГ) в Ямало-Ненецком автономном округе было списано 7,6 трлн м<sup>3</sup> газа категорий АВ<sub>1</sub>С<sub>1</sub>, в том числе 4 трлн м<sup>3</sup> сеноманского. Уренгойском месторождении были списаны запасы 1 трлн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти в Западной Сибири в прошлом 2024 году составила 272 млн т. При этом запасы с выработкой более 60% характеризуются очень высокой степенью обводненности продукции. Текущая обводненность Самотлорского месторождения составляет 96,8%, Федоровского – 88,3%, Мамонтовского – 96,1%.

На этом фоне согласно Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2050 года планируется стабилизация нефтедобычи на уровне 540 млн тонн в год. Добыча газа прогнозируется с повышающим трендом и достижением 1,1 трлн м<sup>3</sup> в 2050 году.

Для поступательного развития отрасли, обеспечения страны обоснованными запасами и ресурсами на долгосрочную перспективу безотлагательно необходимо проведение комплекса организационно-экономических мероприятий. Государство должно изменить свое отношение к геологической отрасли, вновь признав ее стратегической. Необходимо создать Министерство геологии РФ, обеспечить в полном объеме финансирование ГРП, вернуть на территорию субъектов «второй ключ» для управления недрами. Необходимо изменить статус ГКЗ, ЦКР, наделив их полномочиями по контролю за использованием недр, и подчинив Премьер-министру РФ. Важным шагом должна стать подготовка стратегии развития нефтегазовой отрасли Западной Сибири до 2035 года и концепции развития до 2050 года (задачи, объемы, стоимость работ, технологии, оборудование. Важно восстановить геологическую науку: академическую и ведомственную.

В годы освоения Западной Сибири построен грандиозный инфраструктурный комплекс, связанный с нефте- и газопромыслами. На территории большой Тюменской области пробурено более 100 тысяч скважин, проложены тысячи километров нефте- и газопроводов, дорог, многочисленные промысловые объекты. Все они требуют особого внимания в настоящее время, а в будущем необходимы значительные объемы работ для приведения территорий в экологические нормы.

Основные направления развития Тюменской области включают снижение зависимости экономики Тюменской области от добычи углеводородов, стимулирование развития производства высоких переделов, в том числе за счет использования существующей сырьевой базы как основы для построения производственных цепочек и развития нефтехимической, фармацевтической промышленности, нефтесервисных услуг и машиностроения.